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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2852				N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2852				N	167	167	8	-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2852				N	2	2	8	-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2852				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COG OPERATING LLC 166150
WRIGHT STATE 70-25 WELL #: 1RE RRCID -> 239008 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775				N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
COX-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 212258 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 20546 PERF.15862 - 20418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CHAMP 7F WELL #: 1 RRCID -> 250073 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 456 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA WELL #: 1 RRCID -> 102902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22076 PERF.21162 - 21597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					210
01	4712 X	4325	-0-	-387	-0-	4311	2	14	9	N	13					223
02	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					223
03	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6864	2	42	9	N	38	170	1			91
*04	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5838	2	45	9	N	41					132
05	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					132

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
01	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8487	2	374	9	N	340	364	1			226
02	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6241	2	169	9	N	154					380
03	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6517	2	119	9	N	108	332	1	2	8	154
04	7680	X	7364	-0-	-316	-0-	7115	2	249	9	N	226					380
05	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					380

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

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-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	465	#	336	-0-	-129	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	465	#	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	420	#	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	514	R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	450	#	520	-0-	70	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*05	554	R	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-

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

12	403	#	362	-0-	-41	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
01	403	#	385	-0-	-18	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
02	364	#	341	-0-	-23	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
03	403	#	395	-0-	-8	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
04	360	#	354	-0-	-6	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
*05	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333 #	755	-0-	-578	-0-	747	2	8	9	N	7					162
01	1333 #	961	-0-	-372	-0-	953	2	8	9	N	7					169
02	1204 #	806	-0-	-398	-0-	802	2	4	9	N	4					173
03	1054 #	967	-0-	-87	-0-	959	2	8	9	N	7					180
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

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

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

12	279 N	252	-0-	-27	B	-0-	218	3	34	9	N	31	167	1		75
01	265 N	265	-0-	-0-		-0-	222	3	43	9	N	39				114
02	265 N	265	-0-	-0-		-0-	226	3	39	9	N	35				149
03	285 N	285	-0-	-0-		-0-	254	3	31	9	N	28				177
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

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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-			-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
03	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2		N	-0-			-0-
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2		N	-0-			-0-
*05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	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

12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			42
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			42
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			42
03	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	3		N	-0-			42
04	390 N	368	-0-	-22	-0-	368	3		N	-0-			42
*05	434 N	342	-0-	-92	-0-	342	3		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

12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			69
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			69
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	67	3		N	-0-			69
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			69
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3		N	-0-			69
*05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-			13
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			13
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			13
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			13
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			13
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	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
12	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					40
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	#	212	-0-	-315	-0-	212	3			N	-0-					119
01	527	#	201	-0-	-326	-0-	201	3			N	-0-					119
02	476	#	190	-0-	-286	-0-	190	3			N	-0-					119
03	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					119
04	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					119
05	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					119

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	#	412	-0-	-146	-0-	412	3			N	-0-					138
01	558	#	399	-0-	-159	-0-	399	3			N	-0-					138
02	504	#	296	-0-	-208	-0-	296	3			N	-0-					138
03	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					138
04	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					138
05	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					138

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	#	523	-0-	-500	-0-	523	3			N	-0-					-0-
01	1023	#	699	-0-	-324	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	924	#	672	-0-	-252	-0-	672	3			N	-0-					-0-
03	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
04	690	#	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-
05	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	#	310	-0-	-248	-0-	310	3			N	-0-					80
01	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					80
02	504	#	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					80
03	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					80
04	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					80
05	310	#	NO RPT	-0-	-310	-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
12	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					107
01	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					107
02	280	#	147	-0-	-133	-0-	147	3			N	-0-					107
03	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					107
04	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					107
05	310	#	NO RPT	-0-	-310	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	177	1			101
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					119
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					148
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					164

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

12	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	56	#	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	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

12	341	#	218	-0-	-123	-0-	146	3	72	9	N	65	182	1			122
01	316	R	316	-0-	-0-	-0-	237	3	79	9	N	72					194
02	301	R	301	-0-	-0-	-0-	231	3	70	9	N	64	171	1			87
03	343	R	343	-0-	-0-	-0-	264	3	79	9	N	72					159
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

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

12	1128	R	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
01	1085	R	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
02	980	#	839	-0-	-141	-0-	839	3			N	-0-					-0-
03	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
04	1050	#	980	-0-	-70	-0-	980	3			N	-0-					-0-
05	1085	#	1047	-0-	-38	-0-	1047	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
12	2649 R	2649	-0-	-0-	-0-	2630	3	19	9	Y	17					172
01	2759 #	2131	-0-	-628	-0-	2105	3	26	9	Y	24					196
02	3024 #	2491	-0-	-533	-0-	2470	3	21	9	Y	19					215
03	3348 #	2382	-0-	-966	-0-	2376	3	6	9	Y	5					220
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

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

12	4309 #	2890	-0-	-1419	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
01	3751 #	2546	-0-	-1205	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
02	3388 #	2117	-0-	-1271	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
03	2883 #	2154	-0-	-729	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
04	2790 #	1753	-0-	-1037	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
05	2883 #	1635	-0-	-1248	-0-	1635	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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25
04	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					25
05	14B2 EXT	8	-0-	8	10	8	3			N	-0-					25

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					111

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

12	651 #	573	-0-	-78	-0-	563	2	10	9	N	9					102
01	620 #	595	-0-	-25	-0-	585	2	10	9	N	9					111
02	560 #	536	-0-	-24	-0-	524	2	12	9	N	11					122
03	620 #	581	-0-	-39	-0-	564	2	17	9	N	15					137
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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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
12	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1183	-0-	-49	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
*04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
*05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	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
12	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	1422	3	53	9	N	48					156
01	1581	N	1401	-0-	-180	-0-	1347	3	54	9	N	49					205
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1419	3	44	9	N	40					245
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1565	3	66	9	N	60	180	1			125
*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

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
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
*05	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1126	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1767 #	1394	-0-	-373	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
01	1457 #	1279	-0-	-178	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
02	1316 #	1213	-0-	-103	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
03	1395 #	1371	-0-	-24	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
04	1350 #	1246	-0-	-104	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
05	1395 #	1309	-0-	-86	-0-	1309	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

12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) //CONT.// 00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
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
12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2148	-0-	-177	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2340	-0-	-47	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
*05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

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

12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	263	-0-	-1053	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1288	-0-	-169	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
*04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
*05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	124	N	75	-0-	-49	-0-	8	1	67	3	Y	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	3	Y	-0-					-0-
*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-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW XX 1995 WELL #: 1 RRCID -> 160328 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7639 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
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-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	3	N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	3	N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	-0-					-0-
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-

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

12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	3	N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	28	1	254	3	N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	23	1	236	3	N	-0-					-0-
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-

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

12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
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-

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

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229636 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-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-

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

12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	8	1	64	3	N	-0-					17
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-					17
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-					17
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					17
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

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
12	1054	N	874	-0-	-180	-0-	97	1	776	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	85	1	761	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	84	1	1335	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	91	1	936	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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									

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
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	25	1	200	3	N	1					179
							1	9									
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	200	3	N	4					183
							4	9									
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	351	3	N	2					185
							2	9									
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	23	1	240	3	N	7					192
							8	9									
*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									

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
*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-

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
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	29	1	235	3	N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	3	N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	188	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
*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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	22	1	177	3	N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	N	-0-					-0-
02	308	N	176	-0-	-132	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	186	N	60	-0-	-126	-0-	4	1	32	3	N	22					222
							24	9									
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	27	171	1			78
							30	9									
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	4	1	57	3	N	47					125
							52	9									
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	43					168
							47	9									
*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									

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
12	2015	N	1488	-0-	-527	-0-	165	1	1321	3	N	2	2	1			2
							2	9									
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	146	1	1309	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	139	1	2212	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	150	1	1539	3	N	-0-	1	1			1
*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									

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

12	403	N	280	-0-	-123	-0-	31	1	249	3	N	-0-					10
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	28	1	248	3	N	-0-					10
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	438	3	N	-0-					10
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	31	1	317	3	N	-0-					10
*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-					8

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

12	1116	N	791	-0-	-325	-0-	88	1	701	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	80	1	712	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	75	1	1194	3	N	-0-	1	1			-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	81	1	832	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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

12	SWR 10		43	-0-	43	5577	5	1	38	3	N	-0-					-0-
01	SWR 10		42	-0-	42	5619	4	1	38	3	N	-0-					-0-
02	SWR 10		66	-0-	66	5685	4	1	62	3	N	-0-					-0-
03	SWR 10		45	-0-	45	5730	4	1	41	3	N	-0-					-0-
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-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	3	N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	3	N	-0-					-0-
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-

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

12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	31	1	246	3	N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	N	-0-					-0-
02	224	N	171	-0-	-53	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-

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

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-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	102	X	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	-0-			-0-
01	97	X	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	N	-0-			-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-			-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	N	-0-			-0-
*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-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

12	261144	X	166131	-0-	-95013	-0-	165508	2	623	4	Y	-0-			-0-
01	214489	X	152557	-0-	-61932	-0-	151896	2	661	4	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		129984	-0-	129984	129984	129499	2	485	4	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		130473	-0-	130473	260457	129143	2	1330	4	Y	-0-			-0-
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-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

AMBLER (DELAWARE 4335) //CONT.// 02285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
LANGFORD ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201266 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 4361 PERF. 4310 - 4355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					23
01	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					23
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	15					38
							17	9									
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-	27	1			11
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					43
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
01	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
*05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-

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

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

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
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		931	-0-	931	931	931	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1029	-0-	1029	1960	1029	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		999	-0-	999	2959	999	3			Y	-0-					-0-
*05	3985	X	1026	-0-	-2959	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-

ANDECTOR (GRAYBURG) //CONT.// 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EMBAR WELL #: 7 RRCID -> 159032 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 3714 - 3723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2017 - PLUGGED 02/25/17

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
05	P&A COND	-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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			105
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			105
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			105
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			105

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	24			223
01	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-			N	11			234
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	33	43	6	224
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	159	1	65
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	7			72
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	9			81

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3		N	-0-		167
01	2139 N	2088	-0-	-51	-0-	2088	3		N	-0-		167
02	1904 N	-0-	-0-	-1904	-0-				N	4		171
03	2139 N	2039	-0-	-100	-0-	2039	3		N	-0-		171
*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

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3		N	-0-		81
01	1023 N	542	-0-	-481	-0-	542	3		N	-0-		81
02	1036 N	-0-	-0-	-1036	-0-				N	6		87
03	1457 N	1431	-0-	-26	-0-	1428	3	3 9	N	3		90
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-		90
*05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	157	1	-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488 X	1327	-0-	-161	-0-	1327	2		N	-0-			38
01	1302 X	963	-0-	-339	-0-	963	2		N	-0-			38
02	1036 X	674	-0-	-362	-0-	674	2		N	-0-			38
03	1488 X	950	-0-	-538	-0-	950	2		N	-0-			38
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
05	P&A COND	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

APOLLO (UPPER MORROW) 03293 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
FELIX WATER, LLC 265326
UNIVERSITY "21-34" WELL #: 1 RRCID -> 237045 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 17760 PERF. 5090 - 6217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					74
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					74
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					74
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					74
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					74
*05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					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
12	3007	X	2997	-0-	-10	-0-	211	1	2659	2	N	115	192	1			123
							127	9									
01	3472	X	2387	-0-	-1085	-0-	2078	2	309	9	N	281	189	1			215
02	3136	X	2950	-0-	-186	-0-	2765	2	185	9	N	168	191	1			192
03	3472	X	3014	-0-	-458	-0-	2776	2	238	9	N	216	183	1			225
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

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
12	217	N	69	-0-	-148	-0-	6	2	63	9	N	57					320
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	181	1			139
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	304	2	6	9	N	5					144
03	3100	N	4465	-0-	1365	1365	4168	2	297	9	N	270	191	1			223
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

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
12	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4440	2	132	9	N	120	192	1			124
01	3472	X	2064	-0-	-1408	-0-	1911	2	153	9	N	139	187	1			76
02	3556	X	1984	-0-	-1572	-0-	1818	2	166	9	N	151					227
03	3937	X	2080	-0-	-1857	-0-	1933	2	147	9	N	134	190	1			171
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	457	2	426	9	N	387	384	1			120
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	183	2	114	9	N	104					224
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	924	2	314	9	N	285	189	1			320
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

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
12	930	N	236	-0-	-694	-0-	203	2	33	9	N	30					182
01	558	N	449	-0-	-109	-0-	286	2	163	9	N	148	190	1			140
02	616	N	614	-0-	-2	-0-	465	2	149	9	N	135	190	1			85
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	602	2	136	9	N	124					209
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

ARAPAHO (MORROW) 03355 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RSP PERMIAN, LLC 732224
SHARP NOSE WELL #: 1 RRCID -> 098614 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 16709 PERF.16709 - 16630

12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-

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

*06	38654	X	38654	-0-	-0-	-0-	37264	2	1390	9	Y	1264	1249	0				629
*07	39885	X	39885	-0-	-0-	-0-	38457	2	1428	9	Y	1298	1619	0				308
*08	38736	X	38736	-0-	-0-	-0-	37361	2	1375	9	Y	1250	1100	0				458
*09	36981	X	36981	-0-	-0-	-0-	35664	2	1317	9	Y	1197	1139	0				516
*10	38099	X	36147	-0-	-1952	-0-	34831	2	1316	9	Y	1196	1490	0				222
*11	37161	X	37161	-0-	-0-	-0-	35810	2	1351	9	Y	1228	1124	0				326
*12	38099	X	36851	-0-	-1248	-0-	35503	2	1348	9	Y	1225	1307	0				244
*01	37913	X	35931	-0-	-1982	-0-	34656	2	1275	9	Y	1159	762	0				641
*02	32648	X	32574	-0-	-74	-0-	31432	2	1142	9	Y	1038	1145	1				534
*03	36643	X	36643	-0-	-0-	-0-	35382	2	1261	9	Y	1146	1106	1				574
*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

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

12	55676	X	55058	-0-	-618	-0-	53289	2	1769	9	Y	1608	577	0	955	1		558
01	51801	X	42258	-0-	-9543	-0-	40917	2	1341	9	Y	1219	185	0	959	1		633
02	55217	X	55217	-0-	-0-	-0-	53439	2	1778	9	Y	1616	1899	1				350
03	58865	X	58865	-0-	-0-	-0-	57191	2	1674	9	Y	1522	1110	1				762
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

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3864	-0-	-197	-0-	3864	2			N	-0-					29
01	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					29
02	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	9491	2			N	-0-					29
03	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9193	2	97	9	N	88					117
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	26	3	2	9	Y	2					5
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	25	3	4	9	Y	4	7	1			2
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	18	3	2	9	Y	2					4
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	3	2	9	Y	2					6
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	2277	-0-	-17	-0-	2268	3	9	9	Y	8					25
01	2449	X	2236	-0-	-213	-0-	2211	3	25	9	Y	23	36	1			12
02	2212	X	1579	-0-	-633	-0-	1570	3	9	9	Y	8					20
03	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2648	3	9	9	Y	8					28
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

ATHEY (CHERRY CANYON) //CONT.// 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. //CONT.// 593635
NEELY 75 WELL #: 4 RRCID -> 188078 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5009 - 5096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	624	3	28	9	Y	25					76
01	744	N	683	-0-	-61	-0-	608	3	75	9	Y	68	108	1			36
02	588	N	457	-0-	-131	-0-	432	3	25	9	Y	23					59
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	729	3	29	9	Y	26					85
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

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
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	114	3	28	9	Y	25					74
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	111	3	72	9	Y	65	104	1			35
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	79	3	24	9	Y	22					57
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	133	3	28	9	Y	25					82
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	X	991	-0-	-1	-0-	972	3	19	9	Y	17					51
01	1085	X	998	-0-	-87	-0-	948	3	50	9	Y	45	72	1			24
02	980	X	690	-0-	-290	-0-	673	3	17	9	Y	15					39
03	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1135	3	19	9	Y	17					56
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHEY (WOLFCAMP) 04228 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
ATHEY STATE WELL #: 2 RRCID -> 131144 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11746 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1018	3	25	9	Y	23	24	1			54
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	417	3	13	9	Y	12	25	1			41
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	163	3			Y	-0-	22	1			19
03	465	N	324	-0-	-141	-0-	314	3	10	9	Y	9	13	1			15
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	1276	-0-	-57	-0-	1276	3			N	-0-					153
01	1333	X	1225	-0-	-108	-0-	1225	3			N	-0-					153
02	1176	N	1126	-0-	-50	-0-	1126	3			N	-0-					153
03	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	1244	3			N	-0-					153
04	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	1190	3			N	-0-					153
05	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	1237	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	726	R	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	775	R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
02	700	#	679	-0-	-21	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	775	#	732	-0-	-43	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	750	#	721	-0-	-29	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	775	#	712	-0-	-63	-0-	712	2			N	-0-					-0-

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

12	2666	#	2403	-0-	-263	-0-	2403	2			N	-0-					135
01	2790	#	2499	-0-	-291	-0-	2499	2			N	-0-					135
02	2520	#	2273	-0-	-247	-0-	2273	2			N	-0-					135
03	2790	#	2487	-0-	-303	-0-	2487	2			N	-0-					135
04	2520	#	1898	-0-	-622	-0-	1898	2			N	-0-					135
05	2511	#	2145	-0-	-366	-0-	2145	2			N	-0-					135

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

12	1922	#	834	-0-	-1088	-0-	828	3	6	9	N	5					133
01	1922	#	838	-0-	-1084	-0-	832	3	6	9	N	5					138
02	1736	#	392	-0-	-1344	-0-	392	3			N	-0-					138
03	1395	#	232	-0-	-1163	-0-	232	3			N	-0-					138
04	1080	#	581	-0-	-499	-0-	581	3			N	-0-					138
*05	897	R	897	-0-	-0-	-0-	897	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

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

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

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

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

12	2356 N	2239	-0-	-117	-0-	2239	3			N	-0-					29
01	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					29
02	2436 N	1941	-0-	-495	-0-	1941	3			N	-0-					29
03	2232 N	1984	-0-	-248	-0-	1984	3			N	-0-					29
04	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					29
05	2139 N	1967	-0-	-172	-0-	1967	3			N	-0-					29

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9	3	2	9	N	2	2	8			49
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	150	3	3	9	N	3					52
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					52
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					52
05	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	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

12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					90
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					90
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					90
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					90
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

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

12	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1048	3	150	9	N	136	156	1			199
01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1273	3	151	9	N	137					336
02	980 N	38	-0-	-942	-0-	36	3	2	9	N	2	188	1			150
03	1085 N	103	-0-	-982	-0-	99	3	4	9	N	4					154
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3166	3	112	9	N	102					220
01	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4068	3	226	9	N	205	185	1			240
02	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3587	3	151	9	N	137	187	1			190
03	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3336	3	105	9	N	95	184	1	1	8	100
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

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

12	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2409	2	15	9	N	14					100
01	2511 N	2136	-0-	-375	-0-	2111	2	25	9	N	23					123
02	2212 N	1188	-0-	-1024	-0-	1153	2	35	9	N	32					155
03	2418 N	1885	-0-	-533	-0-	1884	2	1	9	N	1					156
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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

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

12	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					30
01	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4293	2	4	9	N	4					34
02	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3914	2	22	9	N	20					54
03	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4065	2	17	9	N	15					69
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

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

12	527 N	396	-0-	-131	-0-	396	2			N	-0-					159
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	405	2	19	9	N	17					176
02	364 N	269	-0-	-95	-0-	257	2	12	9	N	11					187
03	403 N	322	-0-	-81	-0-	319	2	3	9	N	3					190
04	420 N	173	-0-	-247	-0-	173	2			N	-0-					190
05	310 N	38	-0-	-272	-0-	38	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LESTER TRUST "2" WELL #: 1 RRCID -> 176600 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 11742 PERF.11685 - 14330

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2018 - P/A 01/22/18

KING "E" WELL #: 1 RRCID -> 198927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11576 PERF.11408 - 11502

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2018 - PLUGGED 03/13/18

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

12	2790 X	2483	-0-	-307	-0-	45	1	2375	3	Y	57	54	0			7
						63	9									
01	2790 X	2241	-0-	-549	-0-	45	1	2132	3	Y	58	57	0			8
						64	9									
02	2464 X	2020	-0-	-444	-0-	41	1	1917	3	Y	56	49	0			15
						62	9									
03	2635 X	2421	-0-	-214	-0-	45	1	2300	3	Y	69	67	0			17
						76	9									
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									

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

12	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4585	3	14	9	N	13					112
01	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4428	3	35	9	N	32					144
02	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4167	3	10	9	N	9					153
03	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4341	3	37	9	N	34					187
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160

BAKERSFIELD, S. (YATES 05160 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
BRAZOS PETROLEUM, INC. 089939
UNIVERSITY LANDS WELL #: 1 RRCID -> 077590 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 1440 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2018 - PLUGGED 03/06/18

UNIVERSITY LANDS WELL #: 3 RRCID -> 078211 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1494 - 1500

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2018 - P/A 02/26/18

BALMOREA (WOLFCAMP) 05346 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 256880 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16960 PERF.11885 - 12361

12	248 N	92	-0-	-156	-0-	1	1	29	2	N	-0-	361	1			204
						62	4									
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					204
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	N	86					290
						303	4	95	9							
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	N	98					388
						157	4	108	9							
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							

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

*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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	66	2	48	9	N	44	193	1			108
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	64	2	87	9	N	79					187
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	36	2	83	9	N	75					262
03	124 N	66	-0-	-58	-0-	3	2	63	9	N	57					319
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

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

12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	3100	N	2543	-0-	-557	1236	2543	3			Y	-0-				-0-
01	3100	N	2566	-0-	-534	702	2566	3			Y	-0-				-0-
02	2800	N	2298	-0-	-502	200	2298	2			Y	-0-				-0-
03	2755	N	2555	-0-	-200	-0-	2555	2			Y	-0-				-0-
04	2490	N	2473	-0-	-17	-0-	2473	2			Y	-0-				-0-
*05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	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

12	10230	X	8953	-0-	-1277	-0-	8953	2			N	-0-				46
01	8990	X	8819	-0-	-171	-0-	8819	2			N	-0-				46
02	7924	X	6627	-0-	-1297	-0-	6627	2			N	-0-				46
03	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	2			N	-0-				46
04	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	2			N	-0-				46
*05	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	9633	2			N	-0-				46

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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	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

12	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	12470	3			N	-0-				-0-
01	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	12839	3			N	-0-				-0-
02	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	12108	3	45	9	N	41				41
03	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	13100	3			N	-0-				41
04	9300	X	12042	-0-	2742	-0-	12042	3			N	-0-				41
*05	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	12306	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

12	1798	X	1153	-0-	-645	-0-	1153	2			Y	-0-				243
01	1488	X	894	-0-	-594	-0-	894	2			Y	-0-				243
02	DLQ G-10		1028	-0-	1028	1028	1028	2			Y	-0-				243
03	DLQ G-10		1162	-0-	1162	2190	1162	2			Y	-0-				243
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

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
12	6231	X	6224	-0-	-7	-0-	6224	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	6076	-0-	-279	-0-	6076	3			N	-0-					-0-
02	5740	X	5532	-0-	-208	-0-	5511	3	21	9	N	19					19
03	6355	X	6303	-0-	-52	-0-	6301	3	2	9	N	2					21
04	6030	X	5673	-0-	-357	-0-	5673	3			N	-0-					21
05	6231	X	5743	-0-	-488	-0-	5742	3	1	9	N	1					22

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

12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	72	3	272	9	N	247					247
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					247
04	90	N	93	-0-	3	-0-	93	3			N	-0-					247
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	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

12	6913	X	161	-0-	-6752	-0-	161	3			N	-0-					122
01	3844	X	916	-0-	-2928	-0-	916	3			N	-0-					122
02	3444	X	880	-0-	-2564	-0-	880	3			N	-0-					122
03	3813	X	701	-0-	-3112	-0-	701	3			N	-0-					122
04	1200	X	423	-0-	-777	-0-	423	3			N	-0-					122
05	961	X	234	-0-	-727	-0-	234	3			N	-0-					122

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

12	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					217
01	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					217
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					217
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					217
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

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

12	1085	N	759	-0-	-326	-0-	759	3			N	-0-					111
01	1085	N	665	-0-	-420	-0-	665	3			N	-0-					111
02	1036	N	606	-0-	-430	-0-	606	3			N	-0-					111
03	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	3			N	-0-					111
04	630	N	636	-0-	6	-0-	636	3			N	-0-					111
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					111

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

12	4712	X	4021	-0-	-691	-0-	4020	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	4309	X	3504	-0-	-805	-0-	3502	3	2	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4598	-0-	4598	4598	4598	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5125	-0-	5125	9723	5120	3	5	4	Y	-0-					-0-
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-

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
12	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	3			N	-0-					116
01	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	3			N	-0-					116
02	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-					116
03	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3			N	-0-					116
04	30	X	5899	-0-	5869	-0-	5899	3			N	-0-					116
*05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			N	-0-					116

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

12	3503	X	3313	-0-	-190	-0-	3313	3			N	-0-					30
01	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	14761	3	1	9	N	1					31
02	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	13719	3			N	-0-					31
03	16570	X	16570	-0-	-0-	-0-	16570	3			N	-0-					31
04	3720	X	16339	-0-	12619	-0-	16339	3			N	-0-					31
*05	15068	X	15068	-0-	-0-	-0-	15068	3			N	-0-					31

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

12	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	11812	3	2	9	N	2					222
01	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	11085	3	3	9	N	3					225
02	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	10905	3	1	9	N	1					226
03	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	12714	3	4	9	N	4	185	1			45
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

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

12	2976	#	2919	-0-	-57	-0-	2897	3	22	9	N	20	170	1			80
01	2884	R	2884	-0-	-0-	-0-	2853	3	31	9	N	28					108
02	2912	#	2534	-0-	-378	-0-	2534	3			N	-0-					108
03	3224	#	2759	-0-	-465	-0-	2729	3	30	9	N	27					135
04	3120	#	2636	-0-	-484	-0-	2608	3	28	9	N	25					160
05	2914	#	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					160

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

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-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					45
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					45
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	6					51
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	6					57
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	4					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					65

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

12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					62
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					62
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	4					66
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	4					70
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	4					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					78

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

12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					43
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					43
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	3					46
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	6					52
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	3					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					58

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

12	1572	N	536	-0-	-1036	-0-	536	3			Y	-0-					140
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					140
02	560	N	65	-0-	-495	-0-	65	3			Y	-0-					140
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	570	3	12	9	Y	11					151
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	937	3	12	9	Y	11					162
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					162

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
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					195
01	527	N	299	-0-	-228	-0-	299	3			N	-0-					195
02	476	N	309	-0-	-167	-0-	309	3			N	-0-					195
03	403	N	290	-0-	-113	-0-	290	3			N	-0-					195
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3			N	-0-					195
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					195

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	X	124	-0-	-0-	-0-	24	1	100	3	N	-0-					-0-
01	213	X	213	-0-	-0-	-0-	42	1	171	3	N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	36	1	169	3	N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	43	1	182	3	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1					5
01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	2	7	9	Y	6	5	1			6
02	14	X	14	-0-	-0-	-0-	5	2	9	9	Y	8	12	1			2
03	10	X	6	-0-	-4	-0-	5	2	1	9	Y	1					3
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

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
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
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1					5
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	Y	2	6	1			1
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	6	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	10	N	8	-0-	-2	-0-	7	2	1	9	Y	1					2
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

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
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*05	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
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	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
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	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
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	X	651	-0-	-0-	-0-	623	2	28	9	Y	25					55
01	279	X	95	-0-	-184	-0-	49	2	46	9	Y	42	77	1			20
02	280	X	151	-0-	-129	-0-	83	2	68	9	Y	62	72	1			10
03	651	X	41	-0-	-610	-0-	35	2	6	9	Y	5					15
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
02	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
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-

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

12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
01	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
02	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
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-

ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
B & W WELL #: 2702 RRCID -> 187265 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2816 - 3002

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXU "R" WELL #: 1 RRCID -> 078062 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 2835 - 2947

12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	403 N	220	-0-	-183	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	390 N	90	-0-	-300	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	372 N	203	-0-	-169	-0-	203	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

12	279 #	268	-0-	-11	-0-	42	2	226	9	N	205	178	1			273
01	288 R	288	-0-	-0-	-0-	13	2	275	9	N	250	352	1			171
02	280 #	229	-0-	-51	-0-	3	2	226	9	N	205	170	1			206
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	44					250
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

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

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-

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

12	806 N	754	-0-	-52	-0-	754	2			N	-0-					-0-
01	868 N	827	-0-	-41	-0-	827	2			N	-0-					-0-
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	744 N	656	-0-	-88	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	810 N	724	-0-	-86	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	837 N	748	-0-	-89	-0-	748	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	1	1	5344	3	Y	15					24
						17	9									
01	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	9	1	5411	3	Y	38	41	1			21
						42	9									
02	5880 X	4635	-0-	-1245	-0-	1	1	4611	3	Y	21					42
						23	9									
03	6293 X	5183	-0-	-1110	-0-	5133	3	50	9	Y	45	44	1			43
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

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

12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	43	1	371	3	N	-0-					62
01	434 N	367	-0-	-67	-0-	43	1	324	3	N	-0-					62
02	364 N	352	-0-	-12	-0-	39	1	313	3	N	-0-					62
03	403 N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					62
04	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					62
05	403 N	325	-0-	-78	-0-	325	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

12	5518 X	5249	-0-	-269	-0-	5249	2			Y	-0-					38
01	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5530	2	2	9	Y	2	23	1			17
02	DLQ G-10	4675	-0-	4675	4675	4673	2	2	9	Y	2					19
03	DLQ G-10	5540	-0-	5540	10215	5538	2	2	9	Y	2					21
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

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

12	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2			Y	-0-					45
01	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	8508	2	3	9	Y	3	27	1			21
02	DLQ G-10	6006	-0-	6006	6006	6005	2	1	9	Y	1					22
03	DLQ G-10	6709	-0-	6709	12715	6705	2	4	9	Y	4					26
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

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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

12	1426 N	985	-0-	-441	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
01	1426 N	817	-0-	-609	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1298	-0-	1298	1298	1289	3	9	9	Y	8	6	1			2
03	DLQ G-10	2211	-0-	2211	3509	2210	3	1	4	Y	-0-	2	1			-0-
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

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

12	1488 N	979	-0-	-509	-0-	979	2			N	-0-					-0-
01	1457 N	1398	-0-	-59	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
02	1092 N	903	-0-	-189	-0-	903	2			N	-0-					-0-
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
04	1350 N	1286	-0-	-64	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
*05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-

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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	23281 X	21832	-0-	-1449	-0-	21828	3	4	4	Y	-0-					-0-
01	23281 X	21431	-0-	-1850	-0-	21389	3	7	4	Y	32	20	1			12
						35	9									
02	DLQ G-10	13501	-0-	13501	13501	13482	3	19	9	Y	17	25	1			4
03	DLQ G-10	22070	-0-	22070	35571	22041	3	9	4	Y	18	16	1			6
						20	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10540	X	5280	-0-	-5260	-0-	5279	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	8990	X	5021	-0-	-3969	-0-	5019	3	2	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4281	-0-	4281	4281	4281	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4485	-0-	4485	8766	4482	3	3	4	Y	-0-					-0-
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29745	X	29745	-0-	-0-	-0-	29745	2			Y	-0-					-0-
01	30024	X	30024	-0-	-0-	-0-	30024	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		28242	-0-	28242	28242	28242	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		29051	-0-	29051	57293	29051	2			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					4
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		95	-0-	95	191	95	2			Y	-0-					4
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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9765	X	8568	-0-	-1197	-0-	8568	2			Y	-0-					-0-
01	9703	X	9106	-0-	-597	-0-	9056	2	50	9	Y	45	24	1			21
02	DLQ G-10		7078	-0-	7078	7078	7071	2	7	9	Y	6					27
03	DLQ G-10		8513	-0-	8513	15591	8510	2	3	9	Y	3					30
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

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
12	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10447	3	21	9	Y	19					105
01	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	11356	3	29	9	Y	26					131
02	DLQ G-10		8487	-0-	8487	8487	8468	3	19	9	Y	17					148
03	DLQ G-10		12615	-0-	12615	21102	12598	3	17	9	Y	15					163
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21596 X	21596	-0-	-0-	-0-	21583	3	4	4	Y	8	4	1			4
						9	9									
01	22723 X	20453	-0-	-2270	-0-	20218	3	8	4	Y	206	133	1			77
						227	9									
02	20596 X	20596	-0-	-0-	-0-	20397	3	199	9	Y	181	216	1			42
03	22289 X	21652	-0-	-637	-0-	21616	3	15	4	Y	19	55	1			6
						21	9									
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

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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	3			N	-0-					110
01	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	8121	3	11	9	N	10					120
02	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	3			N	-0-					120
03	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	3			N	-0-					120
04	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	3			N	-0-					120
*05	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	3			N	-0-					120

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19003	X	17176	-0-	-1827	-0-	35	1	17124	3	Y	15					24
							17	9									
01	19003	X	15861	-0-	-3142	-0-	15819	3	42	9	Y	38	41	1			21
02	17640	X	16717	-0-	-923	-0-	41	1	16653	3	Y	21					42
							23	9									
03	19530	X	19411	-0-	-119	-0-	19361	3	50	9	Y	45	44	1			43
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

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

12	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					191
01	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					191
02	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					191
03	4464	X	3677	-0-	-787	-0-	3677	2			N	-0-					191
04	4530	X	3513	-0-	-1017	-0-	3513	2			N	-0-					191
05	4681	X	3620	-0-	-1061	-0-	3620	2			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

12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					60
01	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					60
02	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					60
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3121	3	1	9	N	1					61
04	2160	X	2998	-0-	838	-0-	2998	3			N	-0-					61
05	2232	X	2111	-0-	-121	-0-	2111	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

12	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			Y	-0-					180
01	4371	X	3932	-0-	-439	-0-	3921	2	11	9	Y	10	108	1			82
02	DLQ	G-10	4867	-0-	4867	4867	4859	2	8	9	Y	7					89
03	DLQ	G-10	3432	-0-	3432	8299	3418	2	14	9	Y	13					102
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

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
12	5828	X	4069	-0-	-1759	-0-	4060	3	1	4	Y	7	4	1			3
							8	9									
01	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6117	3	4	4	Y	-0-	3	1			-0-
02	DLQ G-10		3604	-0-	3604	3604	3604	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3192	-0-	3192	6796	3186	3	6	4	Y	-0-					-0-
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-

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

12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		393	-0-	393	393	393	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		408	-0-	408	801	408	2			Y	-0-					-0-
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-

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

12	22320	X	16053	-0-	-6267	-0-	15866	2	187	9	N	170	198	1			200
01	22320	X	15204	-0-	-7116	-0-	15036	2	168	9	N	153	182	1			171
02	20160	X	11772	-0-	-8388	-0-	11678	2	94	9	N	85	189	1			67
03	20584	X	18702	-0-	-1882	-0-	18519	2	183	9	N	166					233
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

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

12	16120	X	7311	-0-	-8809	-0-	7308	3	1	4	Y	2	6	1			1
							2	9									
01	16678	X	9688	-0-	-6990	-0-	9681	3	7	4	Y	-0-	1	1			-0-
02	DLQ G-10		6178	-0-	6178	6178	6178	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		13261	-0-	13261	19439	13256	3	5	4	Y	-0-					-0-
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

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

12	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			Y	-0-					8
01	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3519	2	3	9	Y	3	5	1			6
02	DLQ G-10		2955	-0-	2955	2955	2941	2	14	9	Y	13					19
03	DLQ G-10		3504	-0-	3504	6459	3501	2	3	9	Y	3					22
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

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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	17887 X	16390	-0-	-1497	-0-	16375	3	2	4	Y	12	8	1			6
						13	9									
01	20026 X	13542	-0-	-6484	-0-	13528	3	8	4	Y	5	9	1			2
						6	9									
02	DLQ G-10	7706	-0-	7706	7706	7702	3	4	9	Y	4	5	1			1
03	DLQ G-10	17662	-0-	17662	25368	17648	3	14	4	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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

12	25761 X	24605	-0-	-1156	-0-	24605	2			Y	-0-					31
01	25761 X	24943	-0-	-818	-0-	24501	2	442	9	Y	402					433
02	DLQ G-10	8642	-0-	8642	8642	8476	2	166	9	Y	151	382	1			202
03	DLQ G-10	19339	-0-	19339	27981	19199	2	140	9	Y	127					329
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

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

12	4805 X	3510	-0-	-1295	-0-	3510	2			Y	-0-					157
01	4805 X	4484	-0-	-321	-0-	4471	2	13	9	Y	12					169
02	DLQ G-10	3173	-0-	3173	3173	3173	2			Y	-0-					169
03	DLQ G-10	4428	-0-	4428	7601	4399	2	29	9	Y	26					195
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

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

12	1271 N	1208	-0-	-63	-0-	1206	2	2	9	N	2					83
01	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	1170	2			N	-0-					83
02	1120 N	1000	-0-	-120	-0-	1000	2			N	-0-					83
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					83
04	1140 N	1150	-0-	10	-0-	1150	2			N	-0-					83
*05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					83

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

12	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	620	1	5786	3	N	44					122
						48	9									
01	7657 X	5462	-0-	-2195	-0-	620	1	4803	3	N	35					157
						39	9									
02	6916 X	5012	-0-	-1904	-0-	560	1	4411	3	N	37					194
						41	9									
03	7657 X	5701	-0-	-1956	-0-	560	1	5097	3	N	40					234
						44	9									
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									

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
12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			Y	-0-					112
01	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			Y	-0-					112
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			Y	-0-					112
03	3162	X	2216	-0-	-946	-0-	2216	3			Y	-0-					112
04	3060	X	2890	-0-	-170	-0-	2890	3			Y	-0-					112
05	3162	X	2031	-0-	-1131	-0-	2031	3			Y	-0-					112

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	1	1	4912	3	Y	15					24
							17	9									
01	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4674	3	42	9	Y	38	41	1			21
02	4788	X	4305	-0-	-483	-0-	1	1	4281	3	Y	21					42
							23	9									
03	5270	X	4766	-0-	-504	-0-	4716	3	50	9	Y	45	44	1			43
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	1	1	5407	3	Y	15					24
							17	9									
01	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	9	1	5561	3	Y	38	41	1			21
							42	9									
02	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	1	1	4765	3	Y	21					42
							23	9									
03	5425	X	5354	-0-	-71	-0-	5304	3	50	9	Y	45	44	1			43
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	43	1	371	3	Y	-0-					25
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	43	1	324	3	Y	-0-					25
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	39	1	313	3	Y	-0-					25
03	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			Y	-0-					25
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			Y	-0-					25
05	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	3			Y	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11005	X	4647	-0-	-6358	-0-	52	1	4578	3	Y	15					24
							17	9									
01	11005	X	4958	-0-	-6047	-0-	69	1	4887	3	Y	2	25	1			1
							2	9									
02	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	37	1	7332	3	Y	-0-					1
03	6510	X	6079	-0-	-431	-0-	6079	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	11591	3			Y	-0-					-0-
*05	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9733	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	11222 X	11222	-0-	-0-	-0-	11160	2	62	9	N	56	191	1			73
01	10740 X	10740	-0-	-0-	-0-	10678	2	62	9	N	56					129
02	10204 X	10204	-0-	-0-	-0-	10149	2	55	9	N	50					179
03	10876 X	10876	-0-	-0-	-0-	10823	2	53	9	N	48					227
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

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

12	5053 X	3722	-0-	-1331	-0-	3722	3			N	-0-					64
01	7192 X	4768	-0-	-2424	-0-	4768	3			N	-0-					64
02	5572 X	4756	-0-	-816	-0-	4756	3			N	-0-					64
03	6169 X	4676	-0-	-1493	-0-	4676	3			N	-0-					64
04	5970 X	4475	-0-	-1495	-0-	4475	3			N	-0-					64
05	6603 X	4522	-0-	-2081	-0-	4522	3			N	-0-					64

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

12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	398	3	17	9	Y	15	9	1			6
02	DLQ G-10	295	-0-	295	295	294	3	1	9	Y	1	7	1			-0-
03	DLQ G-10	405	-0-	405	700	405	3			Y	-0-					-0-
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-

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

12	3100 N	3091	-0-	-9	232	3091	3			Y	-0-					7
01	3100 N	3452	-0-	352	584	3452	3			Y	-0-					7
02	DLQ G-10	3066	-0-	3066	3650	3066	3			Y	-0-					7
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3650					Y	-0-					7
04	DLQ G-10	3389	-0-	3389	-0-	3389	3			Y	-0-					7
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-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

12	3100 N	5005	-0-	1905	4509	5004	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	9774 X	5265	-0-	-4509	-0-	5230	3	2	4	Y	30	19	1			11
						33	9									
02	DLQ G-10	4271	-0-	4271	4271	4267	3	4	9	Y	4	14	1			1
03	DLQ G-10	3421	-0-	3421	7692	3419	3	2	4	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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

12	27881 X	27881	-0-	-0-	-0-	27638	3	5	4	Y	216	141	1			103
						238	9									
01	24989 X	24989	-0-	-0-	-0-	24928	3	6	4	Y	50	134	1			19
						55	9									
02	DLQ G-10	24553	-0-	24553	24553	24535	3	18	9	Y	16	31	1			4
03	DLQ G-10	25597	-0-	25597	50150	25571	3	18	4	Y	7	9	1			2
						8	9									
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

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
12	13349 X	13349	-0-	-0-	-0-	13277	3	2	4	Y	64	71	1			30
						70	9									
01	12327 X	12327	-0-	-0-	-0-	12301	3	4	4	Y	20	43	1			7
						22	9									
02	DLQ G-10	15145	-0-	15145	15145	15046	3	99	9	Y	90	76	1			21
03	DLQ G-10	13160	-0-	13160	28305	13000	3	14	4	Y	133	113	1			41
						146	9									
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

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

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-

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

12	15841 X	13982	-0-	-1859	-0-	13975	3	3	4	Y	4	3	1			2
						4	9									
01	14601 X	13290	-0-	-1311	-0-	13280	3	6	4	Y	4	4	1			2
						4	9									
02	DLQ G-10	14555	-0-	14555	14555	14552	3	3	9	Y	3	4	1			1
03	DLQ G-10	13861	-0-	13861	28416	13833	3	11	4	Y	15	11	1			5
						17	9									
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

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

12	8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	8528	3	1	4	Y	207	180	1			99
						228	9									
01	12653 X	12653	-0-	-0-	-0-	12522	3	4	4	Y	115	171	1			43
						127	9									
02	DLQ G-10	9289	-0-	9289	9289	9231	3	58	9	Y	53	84	1			12
03	DLQ G-10	10568	-0-	10568	19857	10361	3	11	4	Y	178	136	1			54
						196	9									
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

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

12	6107 X	3567	-0-	-2540	-0-	3566	3	1	4	Y	-0-	6	1			-0-
01	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	6798	3	4	4	Y	13	8	1			5
						14	9									
02	DLQ G-10	5975	-0-	5975	5975	5967	3	8	9	Y	7	10	1			2
03	DLQ G-10	5811	-0-	5811	11786	5804	3	5	4	Y	2	3	1			1
						2	9									
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-

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
12	11222 X	10694	-0-	-528	-0-	10692	3	2	4	Y	-0-	9	1			-0-
01	11222 X	10444	-0-	-778	-0-	10440	3	4	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	9589	-0-	9589	9589	9589	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	10791	-0-	10791	20380	10783	3	8	4	Y	-0-					-0-
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

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

12	8432 X	7755	-0-	-677	-0-	7753	3	2	4	Y	-0-					-0-
01	8773 X	7808	-0-	-965	-0-	7804	3	4	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	6674	-0-	6674	6674	6674	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	8014	-0-	8014	14688	8005	3	9	4	Y	-0-					-0-
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

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

12	9920 X	9212	-0-	-708	-0-	9127	3	2	4	Y	75	39	1			36
						83	9									
01	9920 X	8879	-0-	-1041	-0-	8779	3	4	4	Y	87	90	1			33
						96	9									
02	DLQ G-10	8013	-0-	8013	8013	8003	3	10	9	Y	9	40	1			2
03	DLQ G-10	9603	-0-	9603	17616	9553	3	7	4	Y	39	29	1			12
						43	9									
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-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	4836 X	4534	-0-	-302	-0-	4519	3	15	9	N	14					301
01	4991 X	4688	-0-	-303	-0-	4653	3	35	9	N	32	190	1			143
02	4508 X	3847	-0-	-661	-0-	3827	3	20	9	N	18					161
03	4991 X	4838	-0-	-153	-0-	4813	3	25	9	N	23					184
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

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
12	13005 X	13005	-0-	-0-	-0-	13002	3	3	4	Y	-0-					-0-
01	12245 X	11763	-0-	-482	-0-	11753	3	7	4	Y	3	2	1			1
						3	9									
02	DLQ G-10	11072	-0-	11072	11072	11037	3	35	9	Y	32	26	1			7
03	DLQ G-10	11696	-0-	11696	22768	11631	3	12	4	Y	48	40	1			15
						53	9									
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

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

12	11695 X	11695	-0-	-0-	-0-	11640	3	3	4	Y	47	45	1			22
						52	9									
01	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	9999	3	5	4	Y	13	30	1			5
						14	9									
02	DLQ G-10	10268	-0-	10268	10268	10193	3	75	9	Y	68	57	1			16
03	DLQ G-10	10565	-0-	10565	20833	10533	3	11	4	Y	19	29	1			6
						21	9									
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

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

12	14570 X	12811	-0-	-1759	-0-	12808	3	3	4	Y	-0-	15	1			-0-
01	13640 X	12871	-0-	-769	-0-	12851	3	6	4	Y	13	8	1			5
						14	9									
02	DLQ G-10	11537	-0-	11537	11537	11459	3	78	9	Y	71	59	1			17
03	DLQ G-10	13635	-0-	13635	25172	13548	3	15	4	Y	65	62	1			20
						72	9									
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

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

12	2201 X	1615	-0-	-586	-0-	1615	3			Y	-0-					-0-
01	2232 X	1720	-0-	-512	-0-	1719	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1777	-0-	1777	1777	1777	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2118	-0-	2118	3895	2095	3	1	4	Y	20	14	1			6
						22	9									
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-

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

12	8618 X	5537	-0-	-3081	-0-	5529	3	1	4	Y	6	5	1			3
						7	9									
01	8618 X	6054	-0-	-2564	-0-	6052	3	2	4	Y	-0-	3	1			-0-
02	DLQ G-10	5559	-0-	5559	5559	5559	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	6812	-0-	6812	12371	6796	3	8	4	Y	7	5	1			2
						8	9									
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-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	11377 X	10868	-0-	-509	-0-	10863	3	3	4	Y	2	1	1			1
						2	9									
01	10540 X	10277	-0-	-263	-0-	10249	3	7	4	Y	19	13	1			7
						21	9									
02	DLQ G-10	9741	-0-	9741	9741	9732	3	9	9	Y	8	13	1			2
03	DLQ G-10	9668	-0-	9668	19409	9659	3	9	4	Y	-0-	2	1			-0-
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-

PYOTE GAS UNIT 7 WELL #: 3H RRCID -> 189155 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13778 - 17625

12	20305 X	19662	-0-	-643	-0-	19658	3	4	4	Y	-0-	2	1			-0-
01	19995 X	18661	-0-	-1334	-0-	18582	3	9	4	Y	64	40	1			24
						70	9									
02	DLQ G-10	18392	-0-	18392	18392	18346	3	46	9	Y	42	56	1			10
03	DLQ G-10	19551	-0-	19551	37943	19528	3	13	4	Y	9	16	1			3
						10	9									
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

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

12	12307 X	10102	-0-	-2205	-0-	10100	3	2	4	Y	-0-	15	1			-0-
01	11625 X	9137	-0-	-2488	-0-	9132	3	5	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	8981	-0-	8981	8981	8973	3	8	9	Y	7	5	1			2
03	DLQ G-10	9481	-0-	9481	18462	9463	3	9	4	Y	8	7	1			3
						9	9									
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-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 3H RRCID -> 245711 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14409 PERF.13880 - 18600

12	14868 X	14868	-0-	-0-	-0-	14824	2	44	9	Y	40					216
01	13795 X	227	-0-	-13568	-0-	223	2	4	9	Y	4	4	5			216
02	DLQ G-10	845	-0-	845	845	837	2	8	9	Y	7	189	1			34
03	DLQ G-10	1098	-0-	1098	1943	1098	2			Y	-0-					34
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

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
12	1426 #	1116	-0-	-310	-0-	986	2	130	9	N	118	112	1			23
01	1426 #	557	-0-	-869	-0-	500	2	57	9	N	52	67	1			8
02	1288 #	1110	-0-	-178	-0-	847	2	263	9	N	239	223	1			24
03	1578 R	1578	-0-	-0-	-0-	1458	2	120	9	N	109	89	1			44
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

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

12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 889 RRCID -> 035607 COMPL. DATE 03/15/1965 TOTAL DEPTH 6115 PERF. N/A

12	713 N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					-0-
01	744 N	738	-0-	-6	-0-	738	3			N	-0-					-0-
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	775 N	721	-0-	-54	-0-	721	3			N	-0-					-0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 896 RRCID -> 035665 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1592	-0-	-28	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	900	-0-	-805	-0-	900	3			N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
LONG, ELL WELL #: 12 RRCID -> 053632 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

12	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3			N	-0-					-0-
01	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	682	N	571	-0-	-111	-0-	571	3			N	-0-					-0-

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

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. ESTATE "16" WELL #: 1 RRCID -> 240475 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5948 - 5992

12	1550	N	1274	-0-	-276	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1250	-0-	-300	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1083	-0-	-289	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLOCK 27 (TUBB) //CONT.// 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
WIGHT, A. W. WELL #: 32 RRCID -> 166519 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4298 - 4340

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

DURELLE WELL #: 3 RRCID -> 202723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4149 - 4304

12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	4774 #	4045	-0-	-729	-0-	4017	3	28	9	Y	25	26	0			1
01	4198 R	4198	-0-	-0-	-0-	4186	3	12	9	Y	11	11	0			1
02	3500 #	3311	-0-	-189	-0-	3283	3	28	9	Y	25	25	0			1
03	4030 #	3335	-0-	-695	-0-	3314	3	21	9	Y	19	19	0			1
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

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

12	155 N	54	-0-	-101	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	71	3	3	4	Y	-0-					-0-
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-

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

12	2480 N	1757	-0-	-723	-0-	1723	3	34	9	Y	31	28	0			6
01	2418 N	2104	-0-	-314	-0-	2029	3	75	9	Y	68	60	0			14
02	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2543	3	83	9	Y	75	72	0			17
03	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2145	3	94	4	Y	29	41	0			5
						32	9									
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

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY 38 -A- WELL #: 2 RRCID -> 267637 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8761 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	983	3	73	9	Y	66	62	0			12
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	803	3	91	9	Y	83	78	0			17
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	417	3	141	9	Y	128	116	0			29
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	536	3	24	4	Y	145	147	0			27
							160	9									
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

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

12	17548	X	17548	-0-	-0-	-0-	17545	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	17360	X	16102	-0-	-1258	-0-	16100	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	16342	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	17360	X	16419	-0-	-941	-0-	16416	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
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-

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

12	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7524	3	110	9	Y	100	96	0			6
01	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7900	3	47	9	Y	43	47	0			2
02	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7625	3	46	9	Y	42	42	0			2
03	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8405	3	46	9	Y	42	42	0			2
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

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

12	9703	X	6793	-0-	-2910	-0-	6772	3	21	9	Y	19	19	0			1
01	9765	X	8923	-0-	-842	-0-	8908	3	15	9	Y	14	14	0			1
02	8820	X	8330	-0-	-490	-0-	8316	3	14	9	Y	13	13	0			1
03	9765	X	9321	-0-	-444	-0-	9302	3	19	9	Y	17	17	0			1
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

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

12	19499	X	18257	-0-	-1242	-0-	18235	3	22	9	Y	20	20	0			1
01	22040	X	22040	-0-	-0-	-0-	21977	3	63	9	Y	57	55	0			3
02	17612	X	17270	-0-	-342	-0-	17244	3	26	9	Y	24	26	0			1
03	19499	X	12123	-0-	-7376	-0-	12104	3	19	9	Y	17	17	0			1
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

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

12	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10146	3	18	9	Y	16	16	0			1
01	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	11976	3	24	9	Y	22	22	0			1
02	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9572	3	19	9	Y	17	17	0			1
03	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	12432	3	25	9	Y	23	23	0			1
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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13361 X	13067	-0-	-294	-0-	12989	3	78	9	Y	71	70	0			4
01	13361 X	12440	-0-	-921	-0-	12371	3	69	9	Y	63	64	0			3
02	12068 X	11337	-0-	-731	-0-	11274	3	63	9	Y	57	57	0			3
03	13361 X	12240	-0-	-1121	-0-	12177	3	63	9	Y	57	57	0			3
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

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

12	44314 X	44314	-0-	-0-	-0-	44300	3	14	9	Y	13	13	0			1
01	45344 X	45344	-0-	-0-	-0-	45341	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
02	45771 X	45771	-0-	-0-	-0-	45768	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	53942 X	53942	-0-	-0-	-0-	53939	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
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

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

12	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4765	3	11	9	Y	10	10	0			1
01	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4423	3	12	9	Y	11	11	0			1
02	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4039	3	20	9	Y	18	18	0			1
03	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4483	3	62	9	Y	56	26	0			31
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

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

12	5332 X	4869	-0-	-463	-0-	4856	3	13	9	N	12	12	0			1
01	5332 X	4403	-0-	-929	-0-	4395	3	8	9	N	7	8	0			-0-
02	4816 X	3856	-0-	-960	-0-	3830	3	26	9	N	24	23	0			1
03	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5064	3	24	9	N	22	22	0			1
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

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

12	11377 X	10501	-0-	-876	-0-	10481	3	20	9	N	18	18	0			1
01	11377 X	10433	-0-	-944	-0-	10407	3	26	9	N	24	24	0			1
02	13056 X	13056	-0-	-0-	-0-	13042	3	14	9	N	13	13	0			1
03	21943 X	21943	-0-	-0-	-0-	21926	3	17	9	N	15	15	0			1
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

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

12	19189 X	19189	-0-	-0-	-0-	19136	3	53	9	N	48	45	0			3
01	19172 X	19172	-0-	-0-	-0-	19080	3	92	9	N	84	83	0			4
02	18358 X	18358	-0-	-0-	-0-	18127	3	231	9	N	210	203	0			11
03	19189 X	18875	-0-	-314	-0-	18854	3	21	9	N	19	29	0			1
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

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

12	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2804	3	12	9	N	11	10	0			1
01	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2751	3	11	9	N	10	10	0			1
02	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2652	3	4	9	N	4	5	0			-0-
03	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2880	3	8	9	N	7	7	0			-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3795	-0-	-80	-0-	3756	3	39	9	N	35	34	0			2
01	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3754	3	31	9	N	28	29	0			1
02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3371	3	28	9	N	25	25	0			1
03	3782	X	3613	-0-	-169	-0-	3578	3	35	9	N	32	31	0			2
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	6474	-0-	-563	-0-	6435	3	39	9	N	35	35	0			2
01	7037	X	6513	-0-	-524	-0-	6495	3	18	9	N	16	17	0			1
02	6188	X	6099	-0-	-89	-0-	6082	3	17	9	N	15	15	0			1
03	6572	X	6396	-0-	-176	-0-	6342	3	54	9	N	49	47	0			3
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2768	-0-	-487	-0-	2751	3	17	9	N	15	17	0			1
01	3255	X	2659	-0-	-596	-0-	2650	3	9	9	N	8	9	0			-0-
02	2940	X	2648	-0-	-292	-0-	2641	3	7	9	N	6	6	0			-0-
03	3255	X	2992	-0-	-263	-0-	2989	3	3	9	N	3	3	0			-0-
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

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
12	35221	X	35221	-0-	-0-	-0-	34975	3	246	9	N	224	221	0			13
01	34986	X	34986	-0-	-0-	-0-	34788	3	198	9	N	180	184	0			9
02	31587	X	31587	-0-	-0-	-0-	31383	3	204	9	N	185	184	0			10
03	35179	X	35179	-0-	-0-	-0-	34977	3	202	9	N	184	184	0			10
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21576	X	20642	-0-	-934	-0-	20630	3	12	9	N	11	11	0			1
01	21576	X	19966	-0-	-1610	-0-	19907	3	59	9	N	54	52	0			3
02	19503	X	19503	-0-	-0-	-0-	19461	3	42	9	N	38	39	0			2
03	21601	X	21601	-0-	-0-	-0-	21550	3	51	9	N	46	45	0			3
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1373	3	18	9	N	16	17	0			1
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1419	3	20	9	N	18	18	0			1
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1134	3	14	9	N	13	13	0			1
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1419	3	19	9	N	17	17	0			1
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9703	X	2414	-0-	-7289	-0-	2407	3	7	9	N	6	7	0			-0-
01	9703	X	1219	-0-	-8484	-0-	1201	3	18	9	N	16	15	0			1
02	8764	X	1244	-0-	-7520	-0-	1225	3	19	9	N	17	17	0			1
03	9703	X	586	-0-	-9117	-0-	578	3	8	9	N	7	8	0			-0-
04	8580	X	302	-0-	-8278	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	852	-0-	-1566	-0-	852	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16585	X	15992	-0-	-593	-0-	15896	3	96	9	N	87	85	0			5
01	16585	X	14897	-0-	-1688	-0-	14852	3	45	9	N	41	44	0			2
02	14980	X	12177	-0-	-2803	-0-	12125	3	52	9	N	47	47	0			2
03	16585	X	13408	-0-	-3177	-0-	13364	3	44	9	N	40	40	0			2
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	7008	-0-	-339	-0-	6982	3	26	9	N	24	24	0			1
01	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7334	3	91	9	N	83	80	0			4
02	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6727	3	86	9	N	78	78	0			4
03	7161	X	6862	-0-	-299	-0-	6838	3	24	9	N	22	25	0			1
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10230	X	7423	-0-	-2807	-0-	7401	3	22	9	N	20	19	0			1
01	8277	X	7315	-0-	-962	-0-	7292	3	23	9	N	21	21	0			1
02	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7144	3	21	9	N	19	19	0			1
03	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7725	3	11	9	N	10	10	0			1
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-

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
12	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	12053	3	36	9	N	33	32	0			2
01	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	12660	3	53	9	N	48	48	0			2
02	10192	X	9135	-0-	-1057	-0-	9121	3	14	9	N	13	14	0			1
03	19725	X	19725	-0-	-0-	-0-	19688	3	37	9	N	34	33	0			2
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

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
12	3379	X	3192	-0-	-187	-0-	3189	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	3379	X	2833	-0-	-546	-0-	2831	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	2828	X	2397	-0-	-431	-0-	2396	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	3193	X	2802	-0-	-391	-0-	2800	3	2	9	N	2	2	0			-0-
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-

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
12	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7237	3	23	9	N	21	21	0			1
01	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7213	3	26	9	N	24	24	0			1
02	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6904	3	26	9	N	24	24	0			1
03	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7388	3	32	9	N	29	28	0			2
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

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
12	26009	X	25043	-0-	-966	-0-	24989	3	54	9	N	49	48	0			3
01	26009	X	24093	-0-	-1916	-0-	24035	3	58	9	N	53	53	0			3
02	23156	X	21583	-0-	-1573	-0-	21538	3	45	9	N	41	42	0			2
03	25296	X	23123	-0-	-2173	-0-	23083	3	40	9	N	36	36	0			2
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

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

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
12	18290	X	16355	-0-	-1935	-0-	16281	3	74	9	N	67	67	0			4
01	18290	X	14493	-0-	-3797	-0-	14450	3	43	9	N	39	41	0			2
02	16352	X	13200	-0-	-3152	-0-	13176	3	24	9	N	22	23	0			1
03	17484	X	13586	-0-	-3898	-0-	13533	3	53	9	N	48	46	0			3
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

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

12	6231	X	4983	-0-	-1248	-0-	4965	3	18	9	N	16	16	0			1
01	6231	X	6122	-0-	-109	-0-	6109	3	13	9	N	12	12	0			1
02	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6151	3	8	9	N	7	8	0			-0-
03	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6911	3	12	9	N	11	10	0			1
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-

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

12	15066	X	13289	-0-	-1777	-0-	13222	3	67	9	N	61	59	0			3
01	15066	X	13044	-0-	-2022	-0-	12975	3	69	9	N	63	63	0			3
02	13608	X	12391	-0-	-1217	-0-	12356	3	35	9	N	32	33	0			2
03	14322	X	12646	-0-	-1676	-0-	12622	3	24	9	N	22	23	0			1
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

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

12	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2942	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3561	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3723	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3675	3	77	9	N	70	66	0			4
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-

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

12	4216	X	3022	-0-	-1194	-0-	3018	3	4	9	N	4	4	0			-0-
01	4216	X	2861	-0-	-1355	-0-	2858	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	3808	X	2867	-0-	-941	-0-	2863	3	4	9	N	4	4	0			-0-
03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4330	3	45	9	N	41	39	0			2
*04	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4563	3	40	9	N	36	36	0			2
*05	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4915	3	21	9	N	19	20	0			1

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

*12	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	11269	3	9	9	N	8	8	0			1
01	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	12070	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	10587	3	20	9	N	18	17	0			1
*03	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9220	3	20	9	N	18	18	0			-0-
*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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	205	3	17	9	Y	15	15	0			3
01	310	N	204	-0-	-106	-0-	189	3	15	9	Y	14	14	0			3
02	224	N	152	-0-	-72	-0-	139	3	13	9	Y	12	12	0			3
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	175	3	8	4	Y	-0-	3	0			-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	29	3	13	9	Y	12	11	0			2
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	932	3	75	9	Y	68	56	0			14
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	269	3	107	9	Y	97	89	0			22
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	179	3	8	4	Y	111	112	0			21
							122	9									
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

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
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	36	3	2	4	Y	-0-					-0-
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-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	125	3	10	9	Y	9	8	0			2
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	105	3	9	9	Y	8	8	0			2
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	37	3	1	9	Y	1	3	0			-0-
03	62 N	19	-0-	-43	-0-	18	3	1	4	Y	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY -35- WELL #: 1 RRCID -> 170843 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2964 - 2974

12	124 N	91	-0-	-33	-0-	57	3	34	9	Y	31	28	0			6
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	48	3	31	9	Y	28	28	0			6
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	56	3	29	9	Y	26	26	0			6
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	71	3	3	4	Y	29	30	0			5
						32	9									
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

UNIVERSITY 38 "A" WELL #: 1 RRCID -> 269504 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: P 17 RRCID -> 163611 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2886 - 2903

12	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2			Y	-0-					29
01	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-					29
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167	2			Y	-0-					29
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					29
*04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					29
*05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

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

12	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
*05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

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

12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
03	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
*05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	34	2	36	9	Y	33	33	8			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

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

12	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
*05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

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

12	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

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

12	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
*05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

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

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-

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

12	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
*05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 N	297	-0-	-44	-0-	297 2		Y	-0-			-0-
01	341 N	286	-0-	-55	-0-	286 2		Y	-0-			-0-
02	280 N	254	-0-	-26	-0-	254 2		Y	-0-			-0-
03	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 2		Y	-0-			-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		Y	-0-			-0-
*05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		Y	-0-			-0-

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

12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		Y	-0-			-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		Y	-0-			-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-			-0-
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2		Y	-0-			-0-
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 2		Y	-0-			-0-
*05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		Y	-0-			-0-

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

12	403 N	347	-0-	-56	-0-	347 2		Y	-0-			-0-
01	403 N	325	-0-	-78	-0-	325 2		Y	-0-			-0-
02	336 N	289	-0-	-47	-0-	289 2		Y	-0-			-0-
03	341 N	333	-0-	-8	-0-	333 2		Y	-0-			-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		Y	-0-			-0-
*05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		Y	-0-			-0-

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

12	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 2		Y	-0-			-0-
01	279 N	220	-0-	-59	-0-	220 2		Y	-0-			-0-
02	224 N	195	-0-	-29	-0-	195 2		Y	-0-			-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	-0-			-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	-0-			-0-
*05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		Y	-0-			-0-

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

12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		Y	-0-			23
01	310 N	236	-0-	-74	-0-	236 2		Y	-0-			23
02	252 N	209	-0-	-43	-0-	209 2		Y	-0-			23
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2		Y	-0-			23
*04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		Y	-0-			23
*05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		Y	-0-			-0-

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

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-

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

12	341 N	314	-0-	-27	-0-	314 2		Y	-0-			-0-
01	372 N	305	-0-	-67	-0-	305 2		Y	-0-			-0-
02	280 N	271	-0-	-9	-0-	271 2		Y	-0-			-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		Y	-0-			-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		Y	-0-			-0-
*05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		Y	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
*05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-

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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

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

12	1829	N	1654	-0-	-175	-0-	1653	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	1860	N	1606	-0-	-254	-0-	1604	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1469	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1700	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
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

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 2S RRCID -> 197921 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

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-

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

12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1285	-0-	-87	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
*05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-

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

12	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
*05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 204148 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963

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

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

12	403 N	335	-0-	-68	-0-	335	2		Y	-0-			-0-
01	372 N	323	-0-	-49	-0-	323	2		Y	-0-			-0-
02	308 N	287	-0-	-21	-0-	287	2		Y	-0-			-0-
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2		Y	-0-			-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-			-0-
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2		Y	-0-			-0-

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

12	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	2		N	-0-			-0-
01	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 168517 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 2980

12	620 N	181	-0-	-439	-0-	181	2		N	-0-			-0-
01	434 N	226	-0-	-208	-0-	226	2		N	-0-			-0-
02	532 N	220	-0-	-312	-0-	220	2		N	-0-			-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

12	310 N	202	-0-	-108	-0-	202	2		N	-0-			-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNIVERSITY -B- WELL #: 8 RRCID -> 228212 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2912 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					-0-
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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

12	372	#	58	-0-	-314	-0-	55	3	3	9	Y	3	6	0			1
01	341	#	41	-0-	-300	-0-	38	3	3	9	Y	3	3	0			1
02	168	#	32	-0-	-136	-0-	29	3	3	9	Y	3	3	0			1
03	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-	1	0			-0-
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

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: A 6S RRCID -> 217487 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 7980

12	1674	#	1372	-0-	-302	-0-	1372	3			Y	-0-					-0-
01	1674	#	1554	-0-	-120	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-
02	1540	#	1284	-0-	-256	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-
03	1550	#	1287	-0-	-263	-0-	1287	3			Y	-0-					-0-
04	1500	#	1200	-0-	-300	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-
05	1550	#	1192	-0-	-358	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-

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

12	2077	#	1176	-0-	-901	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
01	1829	#	956	-0-	-873	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
02	1484	#	876	-0-	-608	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
03	1364	#	1030	-0-	-334	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
04	1320	#	960	-0-	-360	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
05	1178	#	954	-0-	-224	-0-	954	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP) 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 208635 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	33	1	93	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

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

12	620	N	520	-0-	-100	-0-	48	1	455	3	Y	14	13	0			1
							2	4	15	9							
01	496	N	448	-0-	-48	-0-	115	1	315	3	Y	7	8	0			-0-
							10	4	8	9							
02	448	N	376	-0-	-72	-0-	30	1	327	3	Y	4	4	0			-0-
							15	4	4	9							
*03	527	N	438	-0-	-89	-0-	39	1	393	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
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							

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

12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	48	46	0			3
							1	4	53	9							
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	154	1	421	3	Y	66	66	0			3
							14	4	73	9							
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	43	1	451	3	Y	36	37	0			2
							21	4	40	9							
*03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	46	1	473	3	Y	44	43	0			3
							4	4	48	9							
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							

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

12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*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-

BLOCK 72 (PENN.) //CONT.// 09563 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 282641 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12644 - 12750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	153608	10379	-0-	-143229	-0-	10379	2		N	-0-			-0-
01	19468 #	11908	-0-	-7560	-0-	11908	2		N	-0-			-0-
02	17136 #	14943	-0-	-2193	-0-	14943	2		N	-0-			-0-
03	18972 #	18721	-0-	-251	-0-	18721	2		N	-0-			-0-
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-

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

12	176 N	66	-0-	-110	-0-	66	3		Y	-0-			21
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			21
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		Y	-0-			21
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-			21
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-			21
*05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		Y	-0-			21

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

12	88 N	33	-0-	-55	-0-	33	3		Y	-0-			30
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			30
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			30
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			30
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			30
*05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-			30

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

12	2100 N	2089	-0-	-11	3495	2089	3		Y	-0-			-0-
01	3100 N	2305	-0-	-795	2700	2305	3		Y	-0-			-0-
02	2800 N	2425	-0-	-375	2325	2425	3		Y	-0-			-0-
03	3100 N	1942	-0-	-1158	1167	1942	3		Y	-0-			-0-
*04	3000 N	2167	-0-	-833	334	2167	3		Y	-0-			-0-
*05	1091 N	757	-0-	-334	-0-	757	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

12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			58
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			58
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
*05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	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
*06	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	3			Y	-0-					66
*07	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3			Y	-0-					66
*08	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4975	3	3	9	Y	3					69
*09	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4571	3	7	9	Y	6					75
*10	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4946	3	2	9	Y	2					77
*11	4980	X	4696	-0-	-284	-0-	4693	3	3	9	Y	3					80
*12	5115	X	4856	-0-	-259	-0-	4856	3			Y	-0-					80
*01	4991	X	4431	-0-	-560	-0-	4425	3	6	9	Y	5					85
*02	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4610	3	6	9	Y	5					90
*03	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	4968	3	39	9	Y	35	91	1			34
04	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3			Y	-0-					34
*05	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4918	3	35	9	Y	32					66

WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 135431 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11380 - 11398

*06	7740	X	2963	-0-	-4777	-0-	2952	3	11	9	Y	10	43	1			3
*07	7998	X	2048	-0-	-5950	-0-	2048	3			Y	-0-	3	1			-0-
*08	7688	X	5959	-0-	-1729	-0-	5959	3			Y	-0-					-0-
*09	7320	X	5157	-0-	-2163	-0-	5157	3			Y	-0-					-0-
*10	7316	X	2361	-0-	-4955	-0-	2355	3	6	9	Y	5					5
*11	5760	X	115	-0-	-5645	-0-	109	3	6	9	Y	5	5	1			5
*12	5952	X	2930	-0-	-3022	-0-	2930	3			Y	-0-	3	1			2
*01	5952	X	686	-0-	-5266	-0-	686	3			Y	-0-					2
*02	4816	X	2	-0-	-4814	-0-	2	3			Y	-0-					2
*03	2945	X	2	-0-	-2943	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			2
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-	1	1			1
*05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

WYLIE, ZULA B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 135432 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11406 - 11476

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

WYLIE, ZULA B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 135433 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11400 - 11416

*06	5640	X	2596	-0-	-3044	-0-	2588	3	8	9	Y	7	36	1			2
*07	5518	X	4460	-0-	-1058	-0-	4431	3	29	9	Y	26	12	1			16
*08	5518	X	4335	-0-	-1183	-0-	4315	3	20	9	Y	18					34
*09	5340	X	4006	-0-	-1334	-0-	3985	3	21	9	Y	19	28	1			25
*10	4929	X	794	-0-	-4135	-0-	790	3	4	9	Y	4	14	1			15
*11	4320	X	118	-0-	-4202	-0-	110	3	8	9	Y	7	16	1			6
*12	4464	X	53	-0-	-4411	-0-	45	3	8	9	Y	7	3	1			10
*01	4340	X	381	-0-	-3959	-0-	380	3	1	9	Y	1					11
*02	3752	X	4	-0-	-3748	-0-	4	3			Y	-0-					11
*03	806	X	89	-0-	-717	-0-	88	3	1	9	Y	1	5	1			7
04	360	X	123	-0-	-237	-0-	120	3	3	9	Y	3	4	1			6
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	1	3	1			4

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 135615 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11430 - 11507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

TEINERT, G. O. WELL #: 2 RRCID -> 136114 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360

*06	3210 X	2316	-0-	-894	-0-	2316	3			Y	-0-					52
*07	2480 X	2343	-0-	-137	-0-	2343	3			Y	-0-					52
*08	2511 X	2317	-0-	-194	-0-	2314	3	3	9	Y	3					55
*09	2400 X	2124	-0-	-276	-0-	2118	3	6	9	Y	5					60
*10	2480 X	2125	-0-	-355	-0-	2122	3	3	9	Y	3					63
*11	2250 N	2020	-0-	-230	-0-	2018	3	2	9	Y	2					65
*12	2201 N	2047	-0-	-154	-0-	2046	3	1	9	Y	1					66
*01	2139 N	1627	-0-	-512	-0-	1623	3	4	9	Y	4					70
*02	1876 N	1851	-0-	-25	-0-	1844	3	7	9	Y	6					76
*03	2046 N	2016	-0-	-30	-0-	1992	3	24	9	Y	22	76	1			22
04	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			Y	-0-					22
*05	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2152	3	19	9	Y	17					39

MIDLAND "AC" FEE WELL #: 1 RRCID -> 136431 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358

*06	1380 N	567	-0-	-813	-0-	567	3			Y	-0-	25	1			7
*07	1426 N	224	-0-	-1202	-0-	224	3			Y	-0-					7
*08	1426 N	921	-0-	-505	-0-	921	3			Y	-0-					7
*09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			Y	-0-					7
*10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					7
*11	900 N	679	-0-	-221	-0-	679	3			Y	-0-					7
*12	1488 N	1425	-0-	-63	-0-	1425	3			Y	-0-					7
*01	1395 N	1354	-0-	-41	-0-	1354	3			Y	-0-					7
*02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					7
03	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					7
04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					7
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					7

JACWIL 'B' WELL #: 1 RRCID -> 139939 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020

*06	1500 N	730	-0-	-770	-0-	727	3	3	9	Y	3	27	1			9
*07	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1906	3	19	9	Y	17					26
*08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1435	3	59	9	Y	54	33	1			47
*09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1059	3	24	9	Y	22					69
*10	1674 N	1463	-0-	-211	-0-	1456	3	7	9	Y	6	33	1			42
*11	1440 N	1400	-0-	-40	-0-	1391	3	9	9	Y	8					50
*12	1116 N	1001	-0-	-115	-0-	984	3	17	9	Y	15	52	1			13
*01	1457 N	615	-0-	-842	-0-	615	3			Y	-0-					13
*02	1316 N	1137	-0-	-179	-0-	1127	3	10	9	Y	9	16	1			6
*03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1200	3	56	9	Y	51	9	1			48
*04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	746	3	41	9	Y	37	61	1			24
*05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	134	3	37	9	Y	34	28	1			30

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
*06	1080	N	73	-0-	-1007	-0-	67	3	6	9	Y	5					14
*07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1297	3	3	9	Y	3	6	1			11
*08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					11
*09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1114	3	3	9	Y	3					14
*10	1302	N	1081	-0-	-221	-0-	1068	3	13	9	Y	12					26
*11	1170	N	668	-0-	-502	-0-	664	3	4	9	Y	4	24	1			6
*12	1147	N	470	-0-	-677	-0-	462	3	8	9	Y	7					13
*01	1085	N	301	-0-	-784	-0-	300	3	1	9	Y	1					14
*02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					14
*03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-	7	1			7
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	891	3	1	9	Y	1					8
*05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	886	3	1	9	Y	1					9

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

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	1244	-0-	1244	1245	1230	3	14	9	Y	13	5	1			8
*08	14B2	EXT	8255	-0-	8255	9500	8234	3	21	9	Y	19					27
*09	15836	X	6336	-0-	-9500	-0-	6310	3	26	9	Y	24	23	1			28
*10	3100	N	7492	-0-	4392	4392	7442	3	50	9	Y	45	16	1			57
*11	11680	X	7288	-0-	-4392	-0-	7222	3	66	9	Y	60	60	1			57
*12	8246	X	6910	-0-	-1336	-0-	6800	3	110	9	Y	100	28	1			129
*01	8246	X	4898	-0-	-3348	-0-	4874	3	24	9	Y	22					151
*02	6804	X	5187	-0-	-1617	-0-	5187	3			Y	-0-					151
*03	7533	X	5838	-0-	-1695	-0-	5825	3	13	9	Y	12	63	1			100
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

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

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDLAND -AB- FEE WELL #: 2 RRCID -> 239233 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11318 - 11387

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PBEX OPERATIONS, LLC 630732
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 134808 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
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-

MORELAND WELL #: 2 RRCID -> 134809 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11343 - 11357

12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	217 N	62	-0-	-155	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON) 11370 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG WELL #: B 1 RRCID -> 108598 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10016 - 10032

12	1085 N	895	-0-	-190	-0-	869	2	26	9	N	24	28	1			25
01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1452	2	12	9	N	11					36
02	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1092	2	11	9	N	10					46
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1232	2	10	9	N	9					55
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1214	2	41	9	N	37	83	1			9
*05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1107	2	90	9	N	82	56	1			35

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	94	1			45
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					61
02	14B DENY	28	-0-	28	28	8	2	20	9	Y	18					79
03	14B DENY	28	-0-	28	56	11	2	17	9	Y	15					94
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

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) //CONT.// 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
VALLEY "M" WELL #: 8 RRCID -> 194777 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOOERS ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	29884	X	29194	-0-	-690	-0-	29194	2			N	-0-					7
01	29760	X	26937	-0-	-2823	-0-	26937	2			N	-0-					7
02	26895	X	26895	-0-	-0-	-0-	26895	2			N	-0-					7
03	29543	X	28847	-0-	-696	-0-	28847	2			N	-0-					7
04	28260	X	27942	-0-	-318	-0-	27942	2			N	-0-					7
05	29791	X	28702	-0-	-1089	-0-	28702	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

12	465	N	80	-0-	-385	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	990	N	110	-0-	-880	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	527	N	347	-0-	-180	-0-	347	2			N	-0-					-0-

REED "24" WELL #: 1 RRCID -> 218499 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 23000 PERF.15866 - 15926

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	12762		6722	-0-	-6040	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
01	11474		6078	-0-	-5396	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
02	10344		5480	-0-	-4864	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
03	11456		6069	-0-	-5387	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
04	11114		5887	-0-	-5227	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
*05	11330		6006	-0-	-5324	-0-	6006	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	107	1			4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	1			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	22	1			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	29	1			6

BRAUN "10" WELL #: 3 RRCID -> 168558 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12829 - 15539

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 151722 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15581 PERF.11766 - 15581

*06	5040 X	4427	-0-	-613	-0-	4385	3	42	9	Y	38	5	1			39
07	5177 X	4426	-0-	-751	-0-	4398	3	28	9	Y	25	37	1			27
*08	4743 X	4142	-0-	-601	-0-	4083	3	59	9	Y	54					81
09	4440 X	4168	-0-	-272	-0-	4144	3	24	9	Y	22	59	1			44
*10	4588 X	4586	-0-	-2	-0-	4477	3	109	9	Y	99	59	1			84
11	4440 X	3881	-0-	-559	-0-	3845	3	36	9	Y	33	86	1			31
12	4433 X	3687	-0-	-746	-0-	3646	3	41	9	Y	37	36	1			32
*01	4588 X	659	-0-	-3929	-0-	647	3	12	9	Y	11	37	1			6
*02	4144 X	41	-0-	-4103	-0-	21	3	20	9	Y	18					24
*03	4588 X	12	-0-	-4576	-0-	9	3	3	9	Y	3	25	1			2
*04	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					2
*05	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			Y	-0-	2	1			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 21H RRCID -> 151754 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11748 - 12974

*06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-	71	1			15
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	542	3	1	9	Y	1	14	1			2
*08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	606	3	15	9	Y	14					16
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	560	3	34	9	Y	31	11	1			36
*10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	924	3	28	9	Y	25	40	1			21
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	886	3	4	9	Y	4	21	1			4
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	868	3	23	9	Y	21	7	1			18
*01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	845	3	14	9	Y	13	23	1			8
*02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	908	3	12	9	Y	11					19
*03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1055	3	21	9	Y	19	20	1			18
*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

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 22H RRCID -> 153523 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4380	X	1903	-0-	-2477	-0-	1903	3			Y	-0-	8	1			-0-
07	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	3			Y	-0-					-0-
*08	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	9838	3			Y	-0-					-0-
09	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	3			Y	-0-					-0-
*10	13457	X	13457	-0-	-0-	-0-	13457	3			Y	-0-					-0-
11	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	10000	3			Y	-0-					-0-
12	9858	X	8452	-0-	-1406	-0-	8452	3			Y	-0-					-0-
*01	9858	X	3471	-0-	-6387	-0-	3471	3			Y	-0-					-0-
*02	8904	X	300	-0-	-8604	-0-	294	3	6	9	Y	5	3	1			2
*03	9858	X	622	-0-	-9236	-0-	596	3	26	9	Y	24	22	1			4
*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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 24H RRCID -> 154101 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11740 - 14245

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 25H RRCID -> 154202 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384

*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
*08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
*10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
*01	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
*02	364	N	316	-0-	-48	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
*03	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
*04	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
*05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 26H RRCID -> 154763 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588

*06	6090	X	1304	-0-	-4786	-0-	1249	3	55	9	Y	50	14	1			53
07	6293	X	1665	-0-	-4628	-0-	1613	3	52	9	Y	47	51	1			49
*08	5828	X	3970	-0-	-1858	-0-	3946	3	24	9	Y	22					71
09	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3884	3	10	9	Y	9	52	1			28
*10	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6096	3	77	9	Y	70	39	1			59
11	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6135	3	26	9	Y	24	61	1			22
12	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6398	3	70	9	Y	64	31	1			55
*01	3689	X	2368	-0-	-1321	-0-	2337	3	31	9	Y	28	67	1			16
*02	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5908	3	24	9	Y	22					38
*03	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6318	3	19	9	Y	17	39	1			16
*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

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 155262 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 15274 PERF.11800 - 15274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-	10	1			-0-
07	1240	N	998	-0-	-242	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
*08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
09	1170	N	924	-0-	-246	-0-	924	3			Y	-0-					-0-
*10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1727	3	187	9	Y	170	92	1			78
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1408	3	75	9	Y	68	121	1			25
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1399	3	83	9	Y	75	60	1			40
*01	1891	N	1465	-0-	-426	-0-	1387	3	78	9	Y	71	87	1			24
*02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1410	3	13	9	Y	12	32	1			4
*03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1479	3	31	9	Y	28	27	1			5
*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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 28H RRCID -> 155263 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3006	3	62	9	Y	56	64	1			24
07	3255	X	2654	-0-	-601	-0-	2593	3	61	9	Y	55	52	1			27
*08	3472	X	1942	-0-	-1530	-0-	1884	3	58	9	Y	53	66	1			14
09	3360	X	1171	-0-	-2189	-0-	1171	3			Y	-0-	14	1			-0-
*10	3472	X	1914	-0-	-1558	-0-	1714	3	200	9	Y	182	99	1			83
11	2700	X	1018	-0-	-1682	-0-	995	3	23	9	Y	21	96	1			8
12	2666	X	1419	-0-	-1247	-0-	1309	3	110	9	Y	100	54	1			54
*01	1953	X	1452	-0-	-501	-0-	1430	3	22	9	Y	20	67	1			7
*02	1680	X	824	-0-	-856	-0-	823	3	1	9	Y	1	8	1			-0-
*03	1426	N	885	-0-	-541	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
*04	1410	N	485	-0-	-925	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
*08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
*10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	527	N	220	-0-	-307	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
*01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
*02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	634	3	2	9	Y	2					2
*03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1033	3	6	9	Y	5	2	1			5
*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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8932	3	62	9	Y	56	72	1			24
07	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8222	3	108	9	Y	98	75	1			47
*08	9858	X	5894	-0-	-3964	-0-	5886	3	8	9	Y	7	52	1			2
09	9540	X	6002	-0-	-3538	-0-	5980	3	22	9	Y	20	8	1			14
*10	9858	X	8506	-0-	-1352	-0-	8444	3	62	9	Y	56	44	1			26
11	8520	X	7616	-0-	-904	-0-	7576	3	40	9	Y	36	49	1			13
12	8339	X	7177	-0-	-1162	-0-	7155	3	22	9	Y	20	22	1			11
*01	8494	X	6712	-0-	-1782	-0-	6482	3	230	9	Y	209	148	1			72
*02	7672	X	6074	-0-	-1598	-0-	5950	3	124	9	Y	113	145	1			40
*03	8494	X	5350	-0-	-3144	-0-	5333	3	17	9	Y	15	52	1			3
*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

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 32H RRCID -> 160930 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 15366 PERF.12206 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4590	X	3140	-0-	-1450	-0-	3140	3			Y	-0-	14	1			3
07	4712	X	3219	-0-	-1493	-0-	3219	3			Y	-0-	3	1			-0-
*08	4712	X	1686	-0-	-3026	-0-	1686	3			Y	-0-					-0-
09	4560	X	1236	-0-	-3324	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
*10	4588	X	3482	-0-	-1106	-0-	3482	3			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2586	-0-	-564	-0-	2586	3			Y	-0-					-0-
12	3224	X	1465	-0-	-1759	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-
01	3472	X	2795	-0-	-677	-0-	2795	3			Y	-0-					-0-
02	3136	X	1777	-0-	-1359	-0-	1777	3			Y	-0-					-0-
03	3472	X	1826	-0-	-1646	-0-	1826	3			Y	-0-					-0-
04	2700	X	1680	-0-	-1020	-0-	1680	3			Y	-0-					-0-
05	2790	X	1625	-0-	-1165	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-

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
*06	16012	X	16012	-0-	-0-	-0-	15890	3	122	9	Y	111	136	1			47
07	15779	X	14655	-0-	-1124	-0-	14539	3	116	9	Y	105	102	1			50
*08	15562	X	13082	-0-	-2480	-0-	12926	3	156	9	Y	142	155	1			37
09	16020	X	7495	-0-	-8525	-0-	7397	3	98	9	Y	89	66	1			60
*10	16554	X	14971	-0-	-1583	-0-	14871	3	100	9	Y	91	109	1			42
11	14850	X	13590	-0-	-1260	-0-	13412	3	178	9	Y	162	144	1			60
12	14663	X	9288	-0-	-5375	-0-	9243	3	45	9	Y	41	79	1			22
01	14942	X	8699	-0-	-6243	-0-	8511	3	188	9	Y	171	134	1			59
02	13496	X	8441	-0-	-5055	-0-	8298	3	143	9	Y	130	143	1			46
03	14973	X	8101	-0-	-6872	-0-	7925	3	176	9	Y	160	178	1			28
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

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
*06	6660	X	6152	-0-	-508	-0-	6083	3	69	9	Y	63	44	1			72
07	6882	X	6606	-0-	-276	-0-	6602	3	4	9	Y	4	68	1			8
*08	6851	X	6172	-0-	-679	-0-	6170	3	2	9	Y	2					10
09	6510	X	3787	-0-	-2723	-0-	3787	3			Y	-0-	7	1			3
*10	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	3			Y	-0-	3	1			-0-
11	6390	X	5654	-0-	-736	-0-	5546	3	108	9	Y	98	7	1			91
12	6603	X	6489	-0-	-114	-0-	6475	3	14	9	Y	13	93	1			11
01	6789	X	5885	-0-	-904	-0-	5834	3	51	9	Y	46	30	1			27
02	6132	X	5812	-0-	-320	-0-	5804	3	8	9	Y	7					34
03	6789	X	6404	-0-	-385	-0-	6353	3	51	9	Y	46	37	1			43
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

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
*06	1200	N	922	-0-	-278	-0-	922	3			Y	-0-	17	1			3
07	1085	N	916	-0-	-169	-0-	916	3			Y	-0-	3	1			-0-
*08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
09	930	N	772	-0-	-158	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
*10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	518	-0-	-352	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	343	-0-	-463	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
01	1085	N	292	-0-	-793	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	364	-0-	-112	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
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

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 15835 PERF.12022 - 15835

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 38H RRCID -> 163359 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338

*06	3600 X	2262	-0-	-1338	-0-	2256	3	6	9	Y	5	3	1			2
07	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			Y	-0-	2	1			-0-
*08	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			Y	-0-					-0-
09	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3470	3	44	9	Y	40	13	1			27
*10	3720 X	2705	-0-	-1015	-0-	2633	3	72	9	Y	65	62	1			30
11	4290 X	2076	-0-	-2214	-0-	2062	3	14	9	Y	13	38	1			5
12	4433 X	1729	-0-	-2704	-0-	1693	3	36	9	Y	33	20	1			18
01	4371 X	2584	-0-	-1787	-0-	2419	3	165	9	Y	150	116	1			52
02	3276 X	1672	-0-	-1604	-0-	1651	3	21	9	Y	19	64	1			7
03	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			Y	-0-	7	1			-0-
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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 36H RRCID -> 163464 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 41H RRCID -> 163601 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675

12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	151	153	0			3
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	27	30	0			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867

*06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
*08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1586	3	13	9	Y	12	5	1			7
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1625	3	1	9	Y	1	8	1			-0-
*10	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			Y	-0-					-0-
11	1560 N	1544	-0-	-16	-0-	1534	3	10	9	Y	9	5	1			4
12	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1662	3	13	9	Y	12	10	1			6
01	1643 N	1392	-0-	-251	-0-	1392	3			Y	-0-	6	1			-0-
02	1428 N	1327	-0-	-101	-0-	1318	3	9	9	Y	8	5	1			3
03	1674 N	1504	-0-	-170	-0-	1465	3	39	9	Y	35	25	1			13
*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

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 165711 COMPL. DATE 08/08/1999 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666

*06	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2063	3	1	9	Y	1	30	1			1
07	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1841	3	7	9	Y	6	5	1			2
*08	3100 N	3272	-0-	172	172	3176	3	96	9	Y	87	36	1			53
09	3000 N	3202	-0-	202	374	3000	3	202	9	Y	184	132	1			105
*10	3100 N	3418	-0-	318	692	3326	3	92	9	Y	84	148	1			41
11	3748 X	3056	-0-	-692	-0-	2964	3	92	9	Y	84	91	1			34
12	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	2841	3	213	9	Y	194	140	1			88
01	3038 X	2999	-0-	-39	-0-	2911	3	88	9	Y	80	143	1			25
02	2744 X	1633	-0-	-1111	-0-	1508	3	125	9	Y	114	98	1			41
03	3038 X	2291	-0-	-747	-0-	2120	3	171	9	Y	155	139	1			57
*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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 42H RRCID -> 166092 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 15881 PERF.11745 - 15881

*06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	573	3	142	9	Y	129	125	0			5
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	509	3	177	9	Y	161	162	0			4
*08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	514	3	91	9	Y	83	86	0			1
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	510	3	52	9	Y	47	47	0			1
*10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	432	3	50	9	Y	45	45	0			1
11	600 N	247	-0-	-353	-0-	202	3	45	9	Y	41	41	0			1
12	589 N	224	-0-	-365	-0-	190	3	34	9	Y	31	31	0			1
01	496 N	213	-0-	-283	-0-	190	3	23	9	Y	21	22	0			-0-
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	423	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
05	434 N	252	-0-	-182	-0-	252	3			Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1153	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1268	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*10	1271	N	646	-0-	-625	-0-	610	3	36	9	Y	33	32	0			1
11	1260	N	355	-0-	-905	-0-	319	3	36	9	Y	33	33	0			1
12	1240	N	386	-0-	-854	-0-	377	3	9	9	Y	8	9	0			-0-
01	651	N	614	-0-	-37	-0-	613	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
*05	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 48H RRCID -> 166547 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11798 - 15730

*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 2H RRCID -> 166548 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493

*06	6900	X	2167	-0-	-4733	-0-	2165	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	4464	X	2341	-0-	-2123	-0-	2338	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*08	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2188	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
09	2160	X	1831	-0-	-329	-0-	1785	3	46	9	Y	42	42	0			-0-
*10	2356	X	1475	-0-	-881	-0-	1439	3	36	9	Y	33	33	0			-0-
11	2130	N	1501	-0-	-629	-0-	1476	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
12	1891	N	1282	-0-	-609	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-
*01	1488	N	1076	-0-	-412	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
*02	1400	N	297	-0-	-1103	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
*03	1271	N	33	-0-	-1238	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*04	1050	N	622	-0-	-428	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	3			Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 40H RRCID -> 167652 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	23	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	3	0			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	2	2	0			-0-
*07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	5	5	0			-0-
*08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	11	11	0			-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1830	N	1489	-0-	-341	-0-	1434	3	55	9	Y	50					408
*07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1834	3	10	9	Y	9	166	1			251
*08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1777	3	4	9	Y	4					255
*09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1704	3	12	9	Y	11					266
*10	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	1644	3	68	9	Y	62					328
*11	1710	N	1598	-0-	-112	-0-	1492	3	106	9	Y	96	305	1			119
*12	1767	N	1404	-0-	-363	-0-	1270	3	134	9	Y	122					241
*01	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	1575	3	22	9	Y	20					261
*02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1819	3	10	9	Y	9					270
*03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1474	3	22	9	Y	20	140	1			150
04	1560	N	1182	-0-	-378	-0-	1178	3	4	9	Y	4					154
05	2015	X	1862	-0-	-153	-0-	1840	3	22	9	Y	20					174

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 46H RRCID -> 168123 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 15695 PERF.11810 - 15551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3385	3	101	9	Y	92	91	0			3
07	3224	X	3120	-0-	-104	-0-	2975	3	145	9	Y	132	132	0			3
*08	3224	X	3041	-0-	-183	-0-	2955	3	86	9	Y	78	80	0			1
09	3120	X	2889	-0-	-231	-0-	2845	3	44	9	Y	40	40	0			1
*10	3224	X	3063	-0-	-161	-0-	2976	3	87	9	Y	79	79	0			1
11	3180	X	2781	-0-	-399	-0-	2719	3	62	9	Y	56	56	0			1
12	3131	X	2592	-0-	-539	-0-	2580	3	12	9	Y	11	12	0			-0-
01	3069	X	1746	-0-	-1323	-0-	1745	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					Y	9	9	0			-0-
03	3069	X	2943	-0-	-126	-0-	2924	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3593	-0-	493	493	3593	3			Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1350	N	1291	-0-	-59	-0-	1291	3			Y	-0-	12	1			2
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-	2	1			-0-
*08	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1291	3	57	9	Y	52					52
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1384	3	19	9	Y	17	38	1			31
*10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1484	3	9	9	Y	8	32	1			7
11	1290	N	1201	-0-	-89	-0-	1193	3	8	9	Y	7	8	1			6
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1485	3	20	9	Y	18	8	1			16
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1434	3	4	9	Y	4	17	1			3
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1321	3	28	9	Y	25					28
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1419	3	19	9	Y	17	29	1			16
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

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1433	3	89	9	Y	81	81	0			1
07	1767	N	1263	-0-	-504	-0-	1185	3	78	9	Y	71	72	0			-0-
*08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1377	3	64	9	Y	58	58	0			-0-
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1653	3	35	9	Y	32	32	0			-0-
*10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1771	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1097	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1134	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
*01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1428	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
*02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1022	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*03	806	N	17	-0-	-789	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
*04	780	N	359	-0-	-421	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
05	1147	N	22	-0-	-1125	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 1H RRCID -> 168854 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1527	3	40	9	Y	36	35	0			1
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1567	3	34	9	Y	31	32	0			-0-
*08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1452	3	37	9	Y	34	34	0			-0-
09	990	N	888	-0-	-102	-0-	873	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
*10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1605	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1850	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
12	930	N	174	-0-	-756	-0-	172	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*01	1612	N	1471	-0-	-141	-0-	1388	3	83	9	Y	75	75	0			-0-
*02	1764	N	43	-0-	-1721	-0-	9	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
*03	186	N	9	-0-	-177	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*04	1410	N	498	-0-	-912	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	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
*06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	719	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	942	3	63	9	Y	57	57	0			-0-
*08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	891	3	72	9	Y	65	65	0			-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	712	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	830	3	61	9	Y	55	55	0			-0-
11	930	N	926	-0-	-4	-0-	801	3	125	9	Y	114	113	0			1
12	744	N	379	-0-	-365	-0-	266	3	113	9	Y	103	103	0			1
*01	899	N	151	-0-	-748	-0-	106	3	45	9	Y	41	42	0			-0-
*02	868	N	38	-0-	-830	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
*03	372	N	3	-0-	-369	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*04	150	N	10	-0-	-140	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	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 #: 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
*06	3000	N	4081	-0-	1081	1081	4081	3			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	4389	-0-	1289	2370	4387	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*08	3100	N	3943	-0-	843	3213	3928	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
09	5648	X	2435	-0-	-3213	-0-	2381	3	54	9	Y	49	49	0			-0-
*10	2790	X	2385	-0-	-405	-0-	2332	3	53	9	Y	48	48	0			-0-
11	4260	X	2847	-0-	-1413	-0-	2812	3	35	9	Y	32	32	0			-0-
12	4402	X	1504	-0-	-2898	-0-	1502	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*01	3937	X	1182	-0-	-2755	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
*02	2660	X	836	-0-	-1824	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
*03	2945	X	108	-0-	-2837	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
*04	2850	X	2644	-0-	-206	-0-	2644	3			Y	-0-					-0-
*05	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			Y	-0-					-0-

MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

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

BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT WELL #: 51H RRCID -> 249673 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500

*06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	94	92	0			3
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	26	3	77	9	Y	70	71	0			2
*08	3100	N	3573	-0-	473	473	3507	3	66	9	Y	60	61	0			1
09	1620	N	1147	-0-	-473	-0-	1071	3	76	9	Y	69	69	0			1
*10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	485	3	111	9	Y	101	100	0			2
11	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2511	3	48	9	Y	44	45	0			1
12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3461	3	67	9	Y	61	61	0			1
*01	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2701	3	63	9	Y	57	57	0			1
*02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2674	3	241	9	Y	219	214	0			6
*03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3032	3	168	9	Y	153	155	0			4
*04	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2833	3	80	9	Y	73	75	0			2
*05	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2325	3	54	9	Y	49	50	0			1

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

*06	240 N	72	-0-	-168	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
07	279 N	177	-0-	-102	-0-	176	3	1	9	Y	1					1
*08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	233	3	2	9	Y	2					3
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-	2	1			1
*10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	377	3	3	9	Y	3					3
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	328	3	2	9	Y	2	3	1			2
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	364 N	192	-0-	-172	-0-	166	3	26	9	Y	24					24
03	341 N	158	-0-	-183	-0-	135	3	23	9	Y	21	25	1			20
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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 17R RRCID -> 282447 COMPL. DATE 07/01/1951 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11762 - 11968

*06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	248 X	80	-0-	-168	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
*08	248 X	44	-0-	-204	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
09	240 X	48	-0-	-192	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
*10	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
*01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
*04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	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

12	2170 N	829	-0-	-1341	-0-	815	3	14	9	N	13					224
01	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2168	3	135	9	N	123	153	1			194
02	2044 N	1782	-0-	-262	-0-	1717	3	65	9	N	59	1	8			252
03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1807	3	43	9	N	39	170	1			121
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

MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810

12	496 N	41	-0-	-455	-0-	41	3			N	-0-					204
01	248 N	13	-0-	-235	-0-	13	3			N	-0-					204
02	112 N	7	-0-	-105	-0-	7	3			N	-0-					204
03	3100 N	3171	-0-	71	71	3095	3	76	9	N	69	181	1			92
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

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12366 - 15655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	N	43	-0-	-2623	-0-	43	3			Y	-0-					94
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	2					96
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					96
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	550	3	55	9	Y	50	4	8			142
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

TXL "11" WELL #: 2 RRCID -> 184125 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 12184 PERF.12257 - 15612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					14
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					16
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4	4	8			16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					25
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-

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
12	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					113
01	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					113
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	3			N	-0-					113
03	3100	N	3246	-0-	146	146	3116	3	130	9	N	118					231
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

TXL "11" WELL #: 3 RRCID -> 185610 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12483 - 15735

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

BUFFALO RIDGE (BEND) 13120 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRANE 11 "O" WELL #: 2 RRCID -> 217554 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9888 - 9910

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

BURKHOLDER (FUSSELMAN) 13593 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
CHINA LAKE "205" WELL #: 2 RRCID -> 185261 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16867 PERF.16816 - 16843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER (MISSISSIPPIAN) 13593 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BARSTOW BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119784 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

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

BUSH (PERMIAN) 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC 167327
TOONE 13-157 WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23932 X	21066	-0-	-2866	-0-	20890	3	176	9	N	160	169	1	2	8	232
01	23932 X	21251	-0-	-2681	-0-	21162	3	89	9	N	81	1	8			312
02	20720 X	19868	-0-	-852	-0-	19704	2	164	9	N	149	170	1	7	8	284
03	22940 X	16131	-0-	-6809	-0-	15871	2	260	9	N	236	172	1	3	8	345
*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

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEN 13-181 WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14167 X	10885	-0-	-3282	-0-	10884	3	1	9	N	1	1	8			254
01	14167 X	14013	-0-	-154	-0-	14013	3			N	-0-					254
02	12376 X	11302	-0-	-1074	-0-	11292	2	10	9	N	9	9	8			254
03	13702 X	7854	-0-	-5848	-0-	7850	2	4	9	N	4	4	8			254
*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

VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232 X	1565	-0-	-667	-0-	1565	3			N	-0-					64
01	2170 X	1172	-0-	-998	-0-	1172	3			N	-0-					64
02	1960 X	1581	-0-	-379	-0-	1573	2	8	9	N	7	7	8			64
03	2170 X	1572	-0-	-598	-0-	1570	2	2	9	N	2	2	8			64
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3503 X	3469	-0-	-34	-0-	3469	3			N	-0-					12
01	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3493	3	100	9	N	91					103
02	3164 X	3141	-0-	-23	-0-	3132	3	9	9	N	8					111
03	3503 X	3485	-0-	-18	-0-	3485	3			N	-0-					111
04	3480 X	3319	-0-	-161	-0-	3319	3			N	-0-					111
05	3596 X	3417	-0-	-179	-0-	3417	3			N	-0-					111

CAPRITO (ATOKA) //CONT.// 15499 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5518 X	1381	-0-	-4137	-0-	1381	3			N	-0-					28
01	5518 X	4016	-0-	-1502	-0-	4016	3			N	-0-					28
02	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	3			N	-0-					28
03	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	3			N	-0-					28
04	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-					28
05	5518 X	4717	-0-	-801	-0-	4717	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
*05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	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

12	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 4 B WELL #: 2 RRCID -> 103942 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 817 - 837

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2 EXT	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	217 N	5	-0-	-212	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0	-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES 'AZ' FEE WELL #: 1 RRCID -> 227112 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12962 - 13350

12	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	1161	1	3724	2	N	-0-					-0-
01	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	1033	1	3852	2	N	-0-					-0-
02	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	884	1	4165	2	N	-0-					-0-
03	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	203	1	1981	2	N	-0-					-0-
04	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 1 U RRCID -> 059875 COMPL. DATE 09/17/1974 TOTAL DEPTH 15739 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2018 - P/A 02/07/18

RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 068629 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 13850 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2018 - P/A 02/21/18

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
12	2108 X	2022	-0-	-86	-0-	93	1	1929	2	N	-0-			-0-
01	2108 X	1229	-0-	-879	-0-	93	1	1136	2	N	-0-			-0-
02	1708 X	53	-0-	-1655	-0-	12	1	41	2	N	-0-			-0-
03	1891 X	12	-0-	-1879	-0-	3	1	9	2	N	-0-			-0-
04	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
TXL 17-39 WELL #: 1 RRCID -> 057294 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 18950 PERF.16274 - 16740

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2018 - P/A 03/14/18

RIO PETROLEUM, INC. 712840
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 1 L RRCID -> 061330 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 15739 PERF.15587 - 15665

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2018 - P/A 02/07/18

WALSH & WATTS, INC. 895060
BECKHAM, AGNES "26" WELL #: 1 RRCID -> 115055 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-			-0-
01	1705 N	1244	-0-	-461	-0-	1244	2			N	-0-			-0-
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-			-0-
03	1674 N	1603	-0-	-71	-0-	1603	2			N	-0-			-0-
04	1200 N	1072	-0-	-128	-0-	1072	2			N	-0-			-0-
05	1860 N	1171	-0-	-689	-0-	1171	2			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

12	3100	2045	-0-	-1055	-0-	186	1	1859	2	N	-0-			-0-
01	3069 #	1953	-0-	-1116	-0-	186	1	1767	2	N	-0-			-0-
02	2268 #	1297	-0-	-971	-0-	162	1	1135	2	N	-0-			-0-
03	2511 #	1379	-0-	-1132	-0-	186	1	1193	2	N	-0-			-0-
04	1890 N	1434	-0-	-456	-0-	180	1	1254	2	N	-0-			-0-
05	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			-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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRANITE STATE WELL #: 1 RRCID -> 121973 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739

12	2046	N	1141	-0-	-905	-0-	1141	2	N	-0-			-0-
01	1984	N	869	-0-	-1115	-0-	869	2	N	-0-			-0-
02	1820	N	898	-0-	-922	-0-	898	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1059	2	N	-0-			-0-
*04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	N	-0-			-0-
*05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	N	-0-			-0-

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, MANN WELL #: 3 RRCID -> 201725 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475

12	2325	X	2099	-0-	-226	-0-	2099	2	N	-0-			-0-
01	2325	X	1939	-0-	-386	-0-	1939	2	N	-0-			-0-
02	1932	N	1846	-0-	-86	-0-	1846	2	N	-0-			-0-
03	2108	N	1976	-0-	-132	-0-	1976	2	N	-0-			-0-
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2	N	-0-			-0-
05	2046	N	1832	-0-	-214	-0-	1832	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7657 X	7373	-0-	-284	-0-	7373	3			Y	-0-					-0-
01	7657 X	6789	-0-	-868	-0-	6789	3			Y	-0-					-0-
02	6608 X	6337	-0-	-271	-0-	6337	3			Y	-0-					-0-
03	7378 X	6939	-0-	-439	-0-	6939	3			Y	-0-					-0-
04	7140 X	6774	-0-	-366	-0-	6774	3			Y	-0-					-0-
05	7378 X	6868	-0-	-510	-0-	6868	3			Y	-0-					-0-

WOODWARD -64- WELL #: 1 RRCID -> 051331 COMPL. DATE 10/02/1971 TOTAL DEPTH 5345 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 115626 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065

12	1550 N	1318	-0-	-232	-0-	1318	2			Y	-0-					57
01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					57
02	1316 N	1297	-0-	-19	-0-	1293	2	4	9	Y	4					61
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					61
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

OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					17
01	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	3			Y	-0-					17
02	700 N	664	-0-	-36	-0-	664	3			Y	-0-					17
03	806 N	762	-0-	-44	-0-	762	3			Y	-0-					17
04	750 N	648	-0-	-102	-0-	648	3			Y	-0-					17
05	744 N	654	-0-	-90	-0-	654	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750

EL WEDO WELL #: 1X RRCID -> 052472 COMPL. DATE 03/17/1972 TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
*05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-

GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL WEDO WELL #: 2 RRCID -> 059220 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	527	N	387	-0-	-140	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	434	N	192	-0-	-242	-0-	192	2			N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 3 RRCID -> 108699 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804

12	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
01	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
02	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
03	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
04	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
*05	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9320	2			N	-0-					-0-

EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

12	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
01	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
02	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
03	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
*05	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 6 RRCID -> 118287 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975

12	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
EL WEDO WELL #: 3 RRCID -> 118453 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 4547 - 5067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	558 N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	510 N	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	558 N	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 4 RRCID -> 118454 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4457 - 4760

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL WEDO WELL #: 6 RRCID -> 176610 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4277 - 4958

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

12	527 N	460	-0-	-67	-0-	460	2			N	-0-					-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	465 N	208	-0-	-257	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	480 N	24	-0-	-456	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	589 N	14	-0-	-575	-0-	14	2			N	-0-					-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

12	4991 X	4887	-0-	-104	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
01	4991 X	4550	-0-	-441	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
02	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
03	4898 X	4550	-0-	-348	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
04	4740 X	4117	-0-	-623	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
05	4898 X	4529	-0-	-369	-0-	4529	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

12	899 #	444	-0-	-455	-0-	435	2	9	9	N	8					158
01	899 #	404	-0-	-495	-0-	389	2	15	9	N	14					172
02	672 N	544	-0-	-128	-0-	535	2	9	9	N	8					180
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	483	2	14	9	N	13					193
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

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200

GIRVIN "A" WELL #: 2 L RRCID -> 081391 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 3938 - 4484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3428	-0-	-633	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3196	-0-	-865	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3047	-0-	-593	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3273	-0-	-726	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3196	-0-	-674	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3164	-0-	-277	-0-	3164	2			N	-0-					-0-

GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

12	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	465	N	282	-0-	-183	-0-	282	2			N	-0-					-0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

12	3100	N	2163	-0-	-937	2130	2163	2			Y	-0-					57
01	3100	N	2057	-0-	-1043	1087	2057	2			Y	-0-					57
02	2800	N	1913	-0-	-887	200	1909	2	4	9	Y	4					61
03	2188	N	1988	-0-	-200	-0-	1988	2			Y	-0-					61
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

GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

12	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1128	2	11	9	N	10					45
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1081	2	19	9	N	17					62
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	984	2	32	9	N	29					91
03	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1086	2	43	9	N	39					130
*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

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

12	2914	X	2642	-0-	-272	-0-	2642	2			N	-0-					23
01	2759	X	2208	-0-	-551	-0-	2208	2			N	-0-					23
02	2436	N	2376	-0-	-60	-0-	2376	2			N	-0-					23
03	2635	N	2561	-0-	-74	-0-	2561	2			N	-0-					23
04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					23
05	2635	N	2599	-0-	-36	-0-	2599	2			N	-0-					23

WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	308	N	268	-0-	-40	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	330	N	262	-0-	-68	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 402 RRCID -> 176377 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128907 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463

12	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
01	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
*05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "64" WELL #: 1 RRCID -> 214634 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906

12	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1438	-0-	-18	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1470	-0-	-142	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
*05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	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

12	21483	X	15071	-0-	-6412	-0-	15006	2	65	9	N	59	168	1	1	8	77
01	28866	X	28866	-0-	-0-	-0-	28794	2	72	9	N	65	3	8			139
02	22344	X	13751	-0-	-8593	-0-	13622	2	129	9	N	117	185	1	1	8	70
03	34328	X	34328	-0-	-0-	-0-	34313	2	15	9	N	14					84
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

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

12	2914	#	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
01	2914	#	1219	-0-	-1695	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3702	-0-	902	902	3702	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3148	-0-	48	950	3148	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2767	-0-	-233	717	2767	3			N	-0-					-0-
05	3100		2758	-0-	-342	375	2758	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

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
05	P&A COND	-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

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-

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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66

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

12	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-				N	-0-			-0-
01	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-				N	-0-			-0-
02	9869 X	9869	-0-	-0-	-0-	9869	2		N	-0-			-0-
03	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNCAN, FOREST WELL #: 1 RRCID -> 087873 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 22200 PERF.18670 - 18915

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
05	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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			276
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			276
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			276
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			276
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			276
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL "21D" WELL #: 43D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

12	279 N	251	-0-	-28	B	-0-	251	2	N	-0-			-0-
01	279 N	249	-0-	-30	B	-0-	249	2	N	-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	227	-0-	-21	B	-0-	227	2	N	-0-			-0-
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-

POWELL "15B" WELL #: 33D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004

12	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2	N	-0-			364
01	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2	N	-0-			182
02	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2	N	-0-			182
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2	N	-0-			182
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

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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

12	186 #	149	-0-	-37	-0-	148	2	1	9	Y	1					18
01	412 R	412	-0-	-0-	-0-	408	2	4	9	Y	4					22
02	310 R	310	-0-	-0-	-0-	306	2	4	9	Y	4					26
03	354 R	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	Y	1					27
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

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

12	372 #	247	-0-	-125	-0-	246	2	1	9	Y	1					10
01	372 #	268	-0-	-104	-0-	268	2			Y	-0-					10
02	336 #	296	-0-	-40	-0-	295	2	1	9	Y	1					11
03	372 #	262	-0-	-110	-0-	262	2			Y	-0-	9	1			2
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

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

12	459 R	459	-0-	-0-	-0-	458	2	1	9	Y	1					7
01	434 #	267	-0-	-167	-0-	257	2	10	9	Y	9	15	1			1
02	392 #	186	-0-	-206	-0-	186	2			Y	-0-					1
03	434 #	298	-0-	-136	-0-	298	2			Y	-0-					1
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

MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

12	682 #	443	-0-	-239	-0-	442	2	1	9	Y	1					40
01	682 #	483	-0-	-199	-0-	482	2	1	9	Y	1					41
02	616 #	533	-0-	-83	-0-	531	2	2	9	Y	2					43
03	682 #	472	-0-	-210	-0-	471	2	1	9	Y	1	31	1			13
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

BENNETT, R. C., COMPANY 065324
BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

12	527 #	315	-0-	-212	-0-	315	2			N	-0-					-0-
01	527 #	300	-0-	-227	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	364 #	266	-0-	-98	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	372 #	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	330 #	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	310 #	296	-0-	-14	-0-	296	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
12	527 #	443	-0-	-84	-0-	442	2	1	9	N	1					119
01	527 #	443	-0-	-84	-0-	417	2	26	9	N	24					143
02	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					143
03	548 R	548	-0-	-0-	-0-	539	2	9	9	N	8					151
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

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

12	341 #	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					38
01	341 #	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					38
02	308 #	297	-0-	-11	-0-	297	2			N	-0-					38
03	341 #	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					38
04	330 #	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					38
05	341 #	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					38

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

12	589 #	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					95
01	558 #	534	-0-	-24	-0-	525	2	9	9	N	8					103
02	504 #	459	-0-	-45	-0-	459	2			N	-0-					103
03	558 #	455	-0-	-103	-0-	455	2			N	-0-					103
04	540 #	436	-0-	-104	-0-	436	2			N	-0-					103
05	527 #	431	-0-	-96	-0-	429	2	2	9	N	2					105

RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

12	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
01	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*05	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203

12	310 #	299	-0-	-11	-0-	295	2	4	9	N	4					176
01	310 #	301	-0-	-9	-0-	292	2	9	9	N	8					184
02	280 #	262	-0-	-18	-0-	262	2			N	-0-					184
03	324 R	324	-0-	-0-	-0-	294	2	30	9	N	27					211
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

BADE "C" WELL #: 5 RRCID -> 271925 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 8226

12	434 #	427	-0-	-7	-0-	409	2	18	9	N	16					113
01	403 #	349	-0-	-54	-0-	338	2	11	9	N	10					123
02	372 R	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6	9	N	5					128
03	434 #	122	-0-	-312	-0-	92	2	30	9	N	27					155
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

BADE "C" WELL #: 6 RRCID -> 271927 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7324 - 8199

12	713 #	546	-0-	-167	-0-	538	2	8	9	N	7					294
01	713 #	494	-0-	-219	-0-	494	2			N	-0-					294
02	644 #	612	-0-	-32	-0-	612	2			N	-0-					294
03	682 #	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-					294
04	660 #	629	-0-	-31	-0-	629	2			N	-0-					294
05	682 #	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					294

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
12	744	#	270	-0-	-474	-0-	258	2	12	9	N	11					163
01	804	R	804	-0-	-0-	-0-	791	2	13	9	N	12					175
02	728	#	550	-0-	-178	-0-	533	2	17	9	N	15					190
03	806	#	571	-0-	-235	-0-	571	2			N	-0-					190
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

BADE "C" WELL #: 4 RRCID -> 271929 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7305 - 8144

12	403	#	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					224
01	403	#	356	-0-	-47	-0-	342	2	14	9	N	13					237
02	364	#	357	-0-	-7	-0-	333	2	24	9	N	22					259
03	372	#	72	-0-	-300	-0-	72	2			N	-0-					259
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

BADE "C" WELL #: 7 RRCID -> 271943 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7295 - 8198

12	961	#	928	-0-	-33	-0-	914	2	14	9	N	13					233
01	1085	#	800	-0-	-285	-0-	774	2	26	9	N	24					257
02	980	#	11	-0-	-969	-0-	11	2			N	-0-					257
03	1085	#	777	-0-	-308	-0-	777	2			N	-0-					257
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

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

12	356	R	356	-0-	-0-	-0-	354	2	2	9	Y	2					8
01	351	R	351	-0-	-0-	-0-	349	2	2	9	Y	2					10
02	316	R	316	-0-	-0-	-0-	314	2	2	9	Y	2					12
03	381	R	381	-0-	-0-	-0-	378	2	3	9	Y	3					15
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

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

12	744	#	644	-0-	-100	-0-	642	2	2	9	Y	2					10
01	744	#	626	-0-	-118	-0-	625	2	1	9	Y	1					11
02	672	#	522	-0-	-150	-0-	519	2	3	9	Y	3					14
03	682	#	627	-0-	-55	-0-	624	2	3	9	Y	3					17
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

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

12	109	R	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	Y	2					8
01	124	#	112	-0-	-12	-0-	110	2	2	9	Y	2					10
02	112	#	84	-0-	-28	-0-	82	2	2	9	Y	2					12
03	127	R	127	-0-	-0-	-0-	124	2	3	9	Y	3					15
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER CONGER WELL #: 4 RRCID -> 147079 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390

12	403 #	389	-0-	-14	-0-	20	1	360	3	Y	6	7	0			-0-
						2	4	7	9							
01	403 #	367	-0-	-36	-0-	18	1	331	3	Y	6	6	0			-0-
						11	4	7	9							
02	364 #	315	-0-	-49	-0-	15	1	276	3	Y	9	8	0			1
						14	4	10	9							
*03	403 #	366	-0-	-37	-0-	18	1	339	3	Y	5	6	0			-0-
						3	4	6	9							
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							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

12	992 #	976	-0-	-16	-0-	86	1	873	3	Y	12	12	0			1
						4	4	13	9							
01	899 #	831	-0-	-68	-0-	75	1	723	3	Y	9	10	0			-0-
						23	4	10	9							
02	840 #	735	-0-	-105	-0-	61	1	640	3	Y	4	4	0			-0-
						30	4	4	9							
*03	999 R	999	-0-	-0-	-0-	91	1	894	3	Y	5	5	0			-0-
						8	4	6	9							
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							

GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

12	291 R	291	-0-	-0-	-0-	15	1	275	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	314 R	314	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
02	280 #	267	-0-	-13	-0-	13	1	242	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*03	310 #	295	-0-	-15	-0-	15	1	278	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 5 RRCID -> 148859 COMPL. DATE 09/28/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	#	238	-0-	-72	-0-	13	1	224	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	279	#	260	-0-	-19	-0-	14	1	238	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	224	#	216	-0-	-8	-0-	11	1	196	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*03	285	R	285	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
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									

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
12	713	#	613	-0-	-100	-0-	32	1	574	3	Y	4	5	0			-0-
							3	4	4	9							
01	713	#	669	-0-	-44	-0-	35	1	608	3	Y	6	6	0			-0-
							19	4	7	9							
02	644	#	546	-0-	-98	-0-	26	1	484	3	Y	12	11	0			1
							23	4	13	9							
*03	713	#	637	-0-	-76	-0-	31	1	586	3	Y	14	14	0			1
							5	4	15	9							
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							

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
12	693	R	693	-0-	-0-	-0-	37	1	647	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
01	795	R	795	-0-	-0-	-0-	40	1	724	3	Y	6	6	0			-0-
							24	4	7	9							
02	622	R	622	-0-	-0-	-0-	30	1	562	3	Y	3	3	0			-0-
							27	4	3	9							
*03	558	#	461	-0-	-97	-0-	23	1	434	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
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							

STERLING "E" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148865 COMPL. DATE 01/01/1978 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
12	527	#	526	-0-	-1	-0-	28	1	494	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
01	619	R	619	-0-	-0-	-0-	32	1	565	3	Y	4	4	0			-0-
							18	4	4	9							
02	512	R	512	-0-	-0-	-0-	25	1	462	3	Y	3	3	0			-0-
							22	4	3	9							
*03	527	#	420	-0-	-107	-0-	21	1	391	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 13 RRCID -> 148866 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558 #	334	-0-	-224	-0-	17	1	309	3	Y	5	6	0			-0-
						2	4	6	9							
01	527 #	401	-0-	-126	-0-	21	1	361	3	Y	6	6	0			-0-
						12	4	7	9							
02	476 #	356	-0-	-120	-0-	17	1	320	3	Y	4	4	0			-0-
						15	4	4	9							
*03	527 #	226	-0-	-301	-0-	11	1	207	3	Y	5	5	0			-0-
						2	4	6	9							
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							

STERLING "E" FEE WELL #: 16 RRCID -> 148867 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465 #	292	-0-	-173	-0-	15	1	274	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
01	372 #	306	-0-	-66	-0-	16	1	281	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
02	336 #	212	-0-	-124	-0-	10	1	193	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*03	372 #	202	-0-	-170	-0-	10	1	190	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
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							

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
12	620 #	512	-0-	-108	-0-	27	1	477	3	Y	5	5	0			-0-
						2	4	6	9							
01	620 #	519	-0-	-101	-0-	27	1	473	3	Y	4	4	0			-0-
						15	4	4	9							
02	532 #	395	-0-	-137	-0-	19	1	355	3	Y	4	4	0			-0-
						17	4	4	9							
*03	589 #	464	-0-	-125	-0-	23	1	430	3	Y	6	6	0			-0-
						4	4	7	9							
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							

STERLING "E" FEE WELL #: 23 RRCID -> 148870 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	745 R	745	-0-	-0-	-0-	40	1	701	3	Y	1	1	0			-0-
						3	4	1	9							
01	837 #	657	-0-	-180	-0-	34	1	601	3	Y	3	3	0			-0-
						19	4	3	9							
02	756 #	525	-0-	-231	-0-	26	1	474	3	Y	2	2	0			-0-
						23	4	2	9							
*03	837 #	600	-0-	-237	-0-	30	1	563	3	Y	2	2	0			-0-
						5	4	2	9							
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	#	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*03	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148873 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	#	121	-0-	-3	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	121	R	121	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	112	#	105	-0-	-7	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	153	R	153	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

STERLING "H" FEE WELL #: 5 RRCID -> 148874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	171	R	171	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	156	R	156	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	140	#	124	-0-	-16	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	273	R	273	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
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									

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
12	261	R	261	-0-	-0-	-0-	14	1	246	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	326	R	326	-0-	-0-	-0-	17	1	299	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	175	R	175	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	124	#	86	-0-	-38	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248 #	211	-0-	-37	-0-	11	1	199	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	247 R	247	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
02	183 R	183	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*03	217 #	177	-0-	-40	-0-	9	1	167	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
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									

STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

12	62 #	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	62 #	47	-0-	-15	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
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									

STERLING "H" FEE WELL #: 12 RRCID -> 148879 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

12	164 R	164	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	171 R	171	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
02	140 #	136	-0-	-4	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*03	155 #	115	-0-	-40	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
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									

STERLING "H" FEE WELL #: 14 RRCID -> 148880 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A

12	279 #	260	-0-	-19	-0-	14	1	245	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	279 #	259	-0-	-20	-0-	14	1	238	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
02	252 #	80	-0-	-172	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*03	279 #	185	-0-	-94	-0-	9	1	174	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
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									

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
12	527	#	156	-0-	-371	-0-	9	1	146	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	527	#	239	-0-	-288	-0-	12	1	220	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	476	#	250	-0-	-226	-0-	12	1	227	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*03	527	#	245	-0-	-282	-0-	12	1	231	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
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									

STERLING "I" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148882 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	#	120	-0-	-97	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	186	#	123	-0-	-63	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	168	#	108	-0-	-60	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	155	#	149	-0-	-6	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

STERLING "I" FEE WELL #: 4 RRCID -> 148883 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	426	R	426	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	386	R	386	-0-	-0-	-0-	20	1	355	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	280	#	277	-0-	-3	-0-	14	1	251	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*03	310	#	238	-0-	-72	-0-	12	1	224	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
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									

STERLING "I" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148884 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	345	R	345	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	382	R	382	-0-	-0-	-0-	20	1	351	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	297	R	297	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*03	378	R	378	-0-	-0-	-0-	19	1	356	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
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									

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
12	310	#	277	-0-	-33	-0-	15	1	261	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	252	R	252	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	252	#	227	-0-	-25	-0-	11	1	206	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*03	338	R	338	-0-	-0-	-0-	17	1	318	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
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									

STERLING "I" FEE WELL #: 11 RRCID -> 148886 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A

12	377	R	377	-0-	-0-	-0-	20	1	355	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	362	R	362	-0-	-0-	-0-	19	1	332	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	308	#	285	-0-	-23	-0-	14	1	259	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*03	397	R	397	-0-	-0-	-0-	20	1	373	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
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									

STERLING "J" FEE WELL #: 1 RRCID -> 148887 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

12	124	#	122	-0-	-2	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	93	#	6	-0-	-87	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	107	-0-	-5	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	126	R	126	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

STERLING "J" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148888 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

12	341	#	327	-0-	-14	-0-	17	1	309	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	248	#	16	-0-	-232	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	308	#	279	-0-	-29	-0-	14	1	253	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*03	341	#	315	-0-	-26	-0-	16	1	296	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
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							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "J" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148889 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

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

STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

12	605 R	605	-0-	-0-	-0-	32	1	562	3	Y	7	10	0			-0-
						3	4	8	9							
01	527 #	29	-0-	-498	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	644 #	547	-0-	-97	-0-	27	1	496	3	Y	-0-					-0-
						24	4									
*03	713 #	628	-0-	-85	-0-	32	1	591	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
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							

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

12	653 R	653	-0-	-0-	-0-	33	1	591	3	Y	24	23	0			2
						3	4	26	9							
01	630 R	630	-0-	-0-	-0-	33	1	566	3	Y	12	13	0			1
						18	4	13	9							
02	448 #	397	-0-	-51	-0-	19	1	349	3	Y	11	11	0			1
						17	4	12	9							
*03	740 R	740	-0-	-0-	-0-	36	1	685	3	Y	12	12	0			1
						6	4	13	9							
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							

STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

12	806 #	759	-0-	-47	-0-	73	1	664	3	Y	17	17	0			1
						3	4	19	9							
01	832 R	832	-0-	-0-	-0-	210	1	575	3	Y	25	25	0			1
						19	4	28	9							
02	936 R	936	-0-	-0-	-0-	76	1	803	3	Y	16	16	0			1
						39	4	18	9							
*03	941 R	941	-0-	-0-	-0-	82	1	831	3	Y	19	19	0			1
						7	4	21	9							
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							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62 #	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*03	34 R	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
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									

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

12	153 R	153	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	167 R	167	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
02	151 R	151	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*03	159 R	159	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
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							

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'J' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149776 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149777 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'L' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149778 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	397	R	397	-0-	-0-	-0-	18	1	314	3	Y	58	55	0			4
							1	4	64	9							
01	649	R	649	-0-	-0-	-0-	33	1	585	3	Y	11	14	0			1
							19	4	12	9							
02	474	R	474	-0-	-0-	-0-	23	1	425	3	Y	5	6	0			-0-
							20	4	6	9							
*03	530	R	530	-0-	-0-	-0-	26	1	490	3	Y	9	8	0			1
							4	4	10	9							
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							

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
12	465	#	72	-0-	-393	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
01	434	#	54	-0-	-380	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	580	R	580	-0-	-0-	-0-	28	1	527	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*03	248	#	233	-0-	-15	-0-	12	1	219	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
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							

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
12	186	#	101	-0-	-85	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
01	186	#	106	-0-	-80	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	140	#	71	-0-	-69	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	330	R	330	-0-	-0-	-0-	17	1	310	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
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									

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
12	186	#	115	-0-	-71	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	155	#	134	-0-	-21	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	140	#	130	-0-	-10	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	155	#	152	-0-	-3	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'Q' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149787 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	#	91	-0-	-33	-0-	5	1	84	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	124	#	98	-0-	-26	-0-	5	1	82	3	Y	7	7	0			-0-
							3	4	8	9							
02	87	R	87	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							
*03	134	R	134	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
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							

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
12	1294	R	1294	-0-	-0-	-0-	115	1	1166	3	Y	6	7	0			-0-
							6	4	7	9							
01	1178	#	1002	-0-	-176	-0-	91	1	873	3	Y	9	9	0			-0-
							28	4	10	9							
02	1232	#	1070	-0-	-162	-0-	90	1	927	3	Y	7	7	0			-0-
							45	4	8	9							
*03	1364	#	868	-0-	-496	-0-	78	1	777	3	Y	5	5	0			-0-
							7	4	6	9							
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							

STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	#	294	-0-	-78	-0-	26	1	264	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
01	372	#	348	-0-	-24	-0-	31	1	305	3	Y	2	2	0			-0-
							10	4	2	9							
02	513	R	513	-0-	-0-	-0-	43	1	446	3	Y	3	3	0			-0-
							21	4	3	9							
*03	470	R	470	-0-	-0-	-0-	42	1	422	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
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							

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "R" FEE WELL #: 9 RRCID -> 149794 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	#	546	-0-	-167	-0-	52	1	486	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
01	651	#	587	-0-	-64	-0-	152	1	416	3	Y	5	5	0			-0-
							13	4	6	9							
02	674	R	674	-0-	-0-	-0-	56	1	587	3	Y	3	3	0			-0-
							28	4	3	9							
*03	696	R	696	-0-	-0-	-0-	61	1	625	3	Y	4	4	0			-0-
							6	4	4	9							
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							

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
12	1023	#	512	-0-	-511	-0-	50	1	454	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
01	1023	#	680	-0-	-343	-0-	175	1	478	3	Y	10	10	0			-0-
							16	4	11	9							
02	924	#	838	-0-	-86	-0-	68	1	724	3	Y	10	9	0			1
							35	4	11	9							
*03	1023	#	953	-0-	-70	-0-	84	1	848	3	Y	12	12	0			1
							8	4	13	9							
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							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149796 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36	R	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
01	31	#	30	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
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									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	#	681	-0-	-1	-0-	60	1	612	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
01	630	R	630	-0-	-0-	-0-	57	1	548	3	Y	6	6	0			-0-
							18	4	7	9							
02	504	#	313	-0-	-191	-0-	26	1	270	3	Y	4	4	0			-0-
							13	4	4	9							
*03	682	#	226	-0-	-456	-0-	21	1	203	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
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							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149801 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124 #	109	-0-	-15	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
01	124 #	79	-0-	-45	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	112 #	78	-0-	-34	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*03	124 #	107	-0-	-17	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
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									

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
12	1475 R	1475	-0-	-0-	-0-	131	1	1325	3	Y	12	12	0			1
						6	4	13	9							
01	1410 R	1410	-0-	-0-	-0-	128	1	1231	3	Y	11	11	0			1
						39	4	12	9							
02	1232 #	1207	-0-	-25	-0-	100	1	1045	3	Y	11	11	0			1
						50	4	12	9							
*03	1488 #	1040	-0-	-448	-0-	94	1	927	3	Y	10	10	0			1
						8	4	11	9							
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							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149803 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713 #	614	-0-	-99	-0-	55	1	553	3	Y	3	3	0			-0-
						3	4	3	9							
01	563 R	563	-0-	-0-	-0-	51	1	489	3	Y	6	6	0			-0-
						16	4	7	9							
02	584 R	584	-0-	-0-	-0-	48	1	501	3	Y	10	9	0			1
						24	4	11	9							
*03	659 R	659	-0-	-0-	-0-	59	1	585	3	Y	9	9	0			1
						5	4	10	9							
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							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149805 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403 #	255	-0-	-148	-0-	23	1	231	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	403 #	374	-0-	-29	-0-	34	1	329	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
02	379 R	379	-0-	-0-	-0-	32	1	331	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
*03	481 R	481	-0-	-0-	-0-	44	1	433	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149807 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	328 R	328	-0-	-0-	-0-	29	1	293	3	Y	4	4	0			-0-
						2	4	4	9							
01	279 #	255	-0-	-24	-0-	24	1	223	3	Y	1	1	0			-0-
						7	4	1	9							
02	224 #	223	-0-	-1	-0-	19	1	195	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*03	310 R	310	-0-	-0-	-0-	28	1	279	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
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									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149808 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420

12	195 R	195	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	186 #	164	-0-	-22	-0-	15	1	145	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	168 #	145	-0-	-23	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*03	186 #	174	-0-	-12	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
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									

STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 3 RRCID -> 151319 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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	38	-0-	38	38	4	1	33	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
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									

GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

12	305 R	305	-0-	-0-	-0-	16	1	288	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	272 R	272	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
02	273 R	273	-0-	-0-	-0-	13	1	248	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*03	323 R	323	-0-	-0-	-0-	16	1	304	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 8 RRCID -> 151359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	#	719	-0-	-118	-0-	38	1	668	3	Y	9	9	0			1
							3	4	10	9							
01	837	#	767	-0-	-70	-0-	40	1	692	3	Y	12	12	0			1
							22	4	13	9							
02	672	#	523	-0-	-149	-0-	25	1	470	3	Y	5	6	0			-0-
							22	4	6	9							
*03	744	#	610	-0-	-134	-0-	30	1	566	3	Y	8	7	0			1
							5	4	9	9							
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							

STERLING "G" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151360 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

12	226	R	226	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	203	R	203	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	183	R	183	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	186	#	169	-0-	-17	-0-	9	1	159	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

12	103	R	103	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	93	R	93	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	85	R	85	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	79	R	79	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

STERLING "G" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151363 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

12	210	R	210	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	184	R	184	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	162	R	162	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*03	155	#	144	-0-	-11	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
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-

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
12	155 #	110	-0-	-45	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	184 R	184	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
02	158 R	158	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*03	203 R	203	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
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									

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
12	423 R	423	-0-	-0-	-0-	22	1	396	3	Y	3	4	0			-0-
						2	4	3	9							
01	341 #	21	-0-	-320	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	392 #	368	-0-	-24	-0-	18	1	334	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
*03	434 #	417	-0-	-17	-0-	21	1	392	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
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							

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

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

STERLING "O" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151384 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744 #	454	-0-	-290	-0-	40	1	409	3	Y	3	3	0			-0-
						2	4	3	9							
01	651 #	444	-0-	-207	-0-	40	1	389	3	Y	2	2	0			-0-
						13	4	2	9							
02	556 R	556	-0-	-0-	-0-	47	1	485	3	Y	1	1	0			-0-
						23	4	1	9							
*03	780 R	780	-0-	-0-	-0-	71	1	701	3	Y	2	2	0			-0-
						6	4	2	9							
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							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682 #	596	-0-	-86	-0-	53	1	536	3	Y	4	4	0			-0-
						3	4	4	9							
01	682 #	598	-0-	-84	-0-	55	1	522	3	Y	4	4	0			-0-
						17	4	4	9							
02	616 #	551	-0-	-65	-0-	46	1	478	3	Y	4	4	0			-0-
						23	4	4	9							
*03	828 R	828	-0-	-0-	-0-	74	1	736	3	Y	10	9	0			1
						7	4	11	9							
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							

STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

12	496 #	450	-0-	-46	-0-	40	1	408	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	558 #	482	-0-	-76	-0-	44	1	424	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
02	504 #	412	-0-	-92	-0-	34	1	361	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*03	558 #	458	-0-	-100	-0-	42	1	412	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
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									

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151399 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 4 RRCID -> 151401 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

12	217 #	159	-0-	-58	-0-	15	1	143	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	217 #	168	-0-	-49	-0-	44	1	120	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	214 R	214	-0-	-0-	-0-	18	1	187	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*03	219 R	219	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186 #	139	-0-	-47	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	186 #	151	-0-	-35	-0-	39	1	109	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	183 R	183	-0-	-0-	-0-	16	1	159	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*03	186 R	186	-0-	-0-	-0-	17	1	168	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
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									

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 3 RRCID -> 152932 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 4 RRCID -> 152933 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 5 RRCID -> 152936 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'K' FEE WELL #: 8 RRCID -> 152944 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	180	R	180	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	189	R	189	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	199	R	199	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*03	244	R	244	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
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									

STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

12	212	R	212	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	229	R	229	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	242	R	242	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*03	238	R	238	-0-	-0-	-0-	12	1	224	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
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									

STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 11 RRCID -> 152948 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

12	212	R	212	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	230	R	230	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	232	R	232	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*03	288	R	288	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
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									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
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-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

12	992 #	615	-0-	-377	-0-	55	1	550	3	Y	6	6	0			-0-
						3	4	7	9							
01	992 #	347	-0-	-645	-0-	31	1	299	3	Y	6	6	0			-0-
						10	4	7	9							
02	987 R	987	-0-	-0-	-0-	82	1	852	3	Y	11	10	0			1
						41	4	12	9							
*03	930 #	696	-0-	-234	-0-	63	1	624	3	Y	3	4	0			-0-
						6	4	3	9							
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							

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

12	434 #	419	-0-	-15	-0-	37	1	380	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	434 #	432	-0-	-2	-0-	40	1	380	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
02	448 #	406	-0-	-42	-0-	34	1	355	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*03	496 #	430	-0-	-66	-0-	40	1	386	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
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							

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 12 RRCID -> 155144 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7883 - 8322

12	620 #	251	-0-	-369	-0-	23	1	226	3	Y	1	2	0			-0-
						1	4	1	9							
01	465 #	452	-0-	-13	-0-	41	1	398	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
02	364 #	298	-0-	-66	-0-	25	1	261	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*03	389 R	389	-0-	-0-	-0-	36	1	350	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310 R	310	-0-	-0-	-0-	28	1	281	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	313 R	313	-0-	-0-	-0-	29	1	275	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
02	252 #	229	-0-	-23	-0-	20	1	199	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*03	327 R	327	-0-	-0-	-0-	30	1	294	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
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									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

STERLING "M" FEE WELL #: 6 RRCID -> 155875 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

STERLING "N" FEE WELL #: 12 RRCID -> 156567 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7708 - 8080

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

STERLING "N" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156568 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7762 - 8170

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARBEE, E. E. JR. WELL #: 6 RRCID -> 158160 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 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
12	248	#	171	-0-	-77	-0-	5	1	86	3	Y	73	68	0			5
							80	9									
01	310	#	193	-0-	-117	-0-	6	1	106	3	Y	71	73	0			3
							3	4	78	9							
02	283	R	283	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	Y	3	6	0			-0-
							12	4	3	9							
*03	310	#	227	-0-	-83	-0-	11	1	212	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
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							

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

12	31	#	23	-0-	-8	-0-	1	1	9	3	Y	12	11	0			1
							13	9									
01	31	#	28	-0-	-3	-0-	1	1	16	3	Y	9	10	0			-0-
							1	4	10	9							
02	51	R	51	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	77	R	77	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
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									

STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

12	1082	R	1082	-0-	-0-	-0-	57	1	1009	3	Y	10	9	0			1
							5	4	11	9							
01	1043	R	1043	-0-	-0-	-0-	54	1	937	3	Y	20	20	0			1
							30	4	22	9							
02	952	#	854	-0-	-98	-0-	41	1	766	3	Y	9	9	0			1
							37	4	10	9							
*03	1091	R	1091	-0-	-0-	-0-	54	1	1019	3	Y	8	8	0			1
							9	4	9	9							
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							

STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 13 RRCID -> 159907 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7534 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	290	R	290	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	321	R	321	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	252	R	252	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*03	285	R	285	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
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									

STERLING "M" FEE WELL #: 2 RRCID -> 159910 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7356 - 7716

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "M" FEE WELL #: 4 RRCID -> 159912 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7725

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159913 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7898 - 8342

12	620	#	478	-0-	-142	-0-	42	1	428	3	Y	5	6	0			-0-
							2	4	6	9							
01	620	#	525	-0-	-95	-0-	47	1	459	3	Y	4	4	0			-0-
							15	4	4	9							
02	560	#	467	-0-	-93	-0-	39	1	402	3	Y	6	6	0			-0-
							19	4	7	9							
*03	620	#	497	-0-	-123	-0-	44	1	440	3	Y	8	7	0			1
							4	4	9	9							
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							

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

12	372	#	256	-0-	-116	-0-	23	1	226	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
01	403	#	350	-0-	-53	-0-	31	1	306	3	Y	3	3	0			-0-
							10	4	3	9							
02	364	#	345	-0-	-19	-0-	29	1	300	3	Y	2	2	0			-0-
							14	4	2	9							
*03	403	#	388	-0-	-15	-0-	35	1	348	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
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							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 9 RRCID -> 159915 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7830 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	#	454	-0-	-42	-0-	41	1	411	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	558	#	541	-0-	-17	-0-	49	1	477	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
02	525	R	525	-0-	-0-	-0-	44	1	459	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*03	558	#	544	-0-	-14	-0-	50	1	489	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
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									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 1 RRCID -> 160020 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7608 - 8088

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	437	R	437	-0-	-0-	-0-	114	1	313	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	436	R	436	-0-	-0-	-0-	37	1	381	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*03	488	R	488	-0-	-0-	-0-	43	1	441	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
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									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 10 RRCID -> 160021 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7595 - 8046

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	138	-0-	138	138	11	1	121	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	14B2	EXT	783	-0-	783	921	70	1	707	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
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									

GLASS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 160022 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892

12	713	#	686	-0-	-27	-0-	36	1	638	3	Y	8	7	0			1
							3	4	9	9							
01	713	#	672	-0-	-41	-0-	35	1	614	3	Y	3	4	0			-0-
							20	4	3	9							
02	644	#	594	-0-	-50	-0-	29	1	535	3	Y	4	4	0			-0-
							26	4	4	9							
*03	713	#	652	-0-	-61	-0-	32	1	610	3	Y	4	4	0			-0-
							6	4	4	9							
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							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160925 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	#	491	-0-	-67	-0-	44	1	439	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
01	576	R	576	-0-	-0-	-0-	53	1	504	3	Y	3	3	0			-0-
							16	4	3	9							
02	523	R	523	-0-	-0-	-0-	44	1	456	3	Y	1	1	0			-0-
							22	4	1	9							
*03	548	R	548	-0-	-0-	-0-	50	1	490	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
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							

STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

12	273	R	273	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	222	R	222	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	224	#	181	-0-	-43	-0-	9	1	164	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	248	#	215	-0-	-33	-0-	11	1	202	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
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									

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 9 RRCID -> 164414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7606 - 8025

12	124	#	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
01	124	#	111	-0-	-13	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	139	R	139	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	190	R	190	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	#	234	-0-	-76	-0-	13	1	220	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	310	#	198	-0-	-112	-0-	10	1	182	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	280	#	132	-0-	-148	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	310	#	175	-0-	-135	-0-	9	1	164	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
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									

STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	#	440	-0-	-149	-0-	39	1	392	3	Y	6	7	0			-0-
							2	4	7	9							
01	589	#	496	-0-	-93	-0-	45	1	434	3	Y	3	3	0			-0-
							14	4	3	9							
02	532	#	393	-0-	-139	-0-	32	1	341	3	Y	4	4	0			-0-
							16	4	4	9							
*03	589	#	288	-0-	-301	-0-	26	1	258	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
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									

GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	#	404	-0-	-30	-0-	21	1	375	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
01	465	#	444	-0-	-21	-0-	23	1	401	3	Y	6	6	0			-0-
							13	4	7	9							
02	603	R	603	-0-	-0-	-0-	29	1	547	3	Y	1	1	0			-0-
							26	4	1	9							
*03	546	R	546	-0-	-0-	-0-	27	1	514	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
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									

STERLING "O" FEE WELL #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	#	394	-0-	-102	-0-	35	1	357	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	496	#	412	-0-	-84	-0-	38	1	362	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
02	420	#	370	-0-	-50	-0-	31	1	324	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*03	465	#	408	-0-	-57	-0-	38	1	367	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
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									

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 22 RRCID -> 170179 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070

12	527 #	398	-0-	-129	-0-	21	1	373	3	Y	2	3	0			-0-
						2	4	2	9							
01	527 #	431	-0-	-96	-0-	23	1	395	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
02	448 #	323	-0-	-125	-0-	16	1	293	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*03	496 #	403	-0-	-93	-0-	20	1	380	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
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							

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 1 RRCID -> 170182 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7648 - 8010

12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*03	31 #	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
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									

STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

12	177 R	177	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	156 R	156	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
02	137 R	137	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*03	124 #	123	-0-	-1	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

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

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
12	263 R	263	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	248 #	202	-0-	-46	-0-	11	1	185	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
02	224 #	115	-0-	-109	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*03	283 R	283	-0-	-0-	-0-	15	1	266	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
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									

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
12	1023 #	918	-0-	-105	-0-	88	1	817	3	Y	8	8	0			1
						4	4	9	9							
01	1054 #	1025	-0-	-29	-0-	267	1	727	3	Y	7	8	0			-0-
						23	4	8	9							
02	952 #	893	-0-	-59	-0-	73	1	771	3	Y	11	10	0			1
						37	4	12	9							
*03	1072 R	1072	-0-	-0-	-0-	95	1	956	3	Y	11	11	0			1
						9	4	12	9							
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							

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
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-

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
12	1982 R	1982	-0-	-0-	-0-	104	1	1867	3	Y	1	1	0			-0-
						10	4	1	9							
01	1952 R	1952	-0-	-0-	-0-	102	1	1791	3	Y	1	1	0			-0-
						58	4	1	9							
02	1736 #	1531	-0-	-205	-0-	75	1	1383	3	Y	6	6	0			-0-
						66	4	7	9							
*03	1984 #	1432	-0-	-552	-0-	72	1	1341	3	Y	6	6	0			-0-
						12	4	7	9							
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							

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
12	255	R	255	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	286	R	286	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	318	R	318	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*03	390	R	390	-0-	-0-	-0-	20	1	367	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
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									

STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	#	116	-0-	-39	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	180	R	180	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	185	R	185	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	124	#	118	-0-	-6	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	#	272	-0-	-7	-0-	15	1	256	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	296	R	296	-0-	-0-	-0-	16	1	271	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	237	R	237	-0-	-0-	-0-	12	1	215	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*03	279	#	254	-0-	-25	-0-	13	1	239	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
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									

STERLING "H" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	R	341	-0-	-0-	-0-	18	1	322	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	279	#	261	-0-	-18	-0-	14	1	239	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	252	#	245	-0-	-7	-0-	12	1	223	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*03	280	R	280	-0-	-0-	-0-	14	1	264	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 21 RRCID -> 203723 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7542 - 8024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178 #	971	-0-	-207	-0-	50	1	883	3	Y	30	33	0			2
						5	4	33	9							
01	1178 #	1011	-0-	-167	-0-	51	1	900	3	Y	28	29	0			1
						29	4	31	9							
02	1064 #	881	-0-	-183	-0-	42	1	781	3	Y	19	19	0			1
						37	4	21	9							
*03	1178 #	960	-0-	-218	-0-	46	1	864	3	Y	38	36	0			3
						8	4	42	9							
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							

STERLING "N" FEE WELL #: 9 RRCID -> 203738 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 8047

12	785 R	785	-0-	-0-	-0-	40	1	720	3	Y	19	18	0			1
						4	4	21	9							
01	752 R	752	-0-	-0-	-0-	38	1	671	3	Y	20	20	0			1
						21	4	22	9							
02	785 R	785	-0-	-0-	-0-	37	1	693	3	Y	20	20	0			1
						33	4	22	9							
*03	833 R	833	-0-	-0-	-0-	41	1	775	3	Y	9	9	0			1
						7	4	10	9							
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							

GLASS, R. E. WELL #: 15 RRCID -> 213820 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536

12	310 #	290	-0-	-20	-0-	15	1	273	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	310 R	310	-0-	-0-	-0-	16	1	285	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
02	385 R	385	-0-	-0-	-0-	18	1	345	3	Y	5	5	0			-0-
						16	4	6	9							
*03	310 #	140	-0-	-170	-0-	7	1	131	3	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
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									

STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

12	377 R	377	-0-	-0-	-0-	20	1	355	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	345 R	345	-0-	-0-	-0-	18	1	317	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
02	336 #	284	-0-	-52	-0-	14	1	258	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*03	372 #	345	-0-	-27	-0-	17	1	325	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

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

STERLING "E" FEE WELL #: 10 RRCID -> 213974 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082

12	620 #	546	-0-	-74	-0-	28	1	502	3	Y	12	12	0			1
						3	4	13	9							
01	589 #	543	-0-	-46	-0-	28	1	484	3	Y	14	14	0			1
						16	4	15	9							
02	504 #	275	-0-	-229	-0-	13	1	240	3	Y	9	9	0			1
						12	4	10	9							
*03	558 #	556	-0-	-2	-0-	27	1	510	3	Y	14	14	0			1
						4	4	15	9							
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							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1101 R	1101	-0-	-0-	-0-	288	1	788	3	Y	-0-					-0-
						25	4									
02	1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	111	1	1167	3	Y	-0-					-0-
						56	4									
*03	633 R	633	-0-	-0-	-0-	56	1	572	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
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									

STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

12	62 #	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
01	62 #	60	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	56 #	49	-0-	-7	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*03	75 R	75	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
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									

STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1449	R	1449	-0-	-0-	-0-	359	1	981	3	Y	71	68	0			3
							31	4	78	9							
02	979	R	979	-0-	-0-	-0-	76	1	804	3	Y	55	55	0			3
							38	4	61	9							
*03	829	R	829	-0-	-0-	-0-	70	1	705	3	Y	44	44	0			3
							6	4	48	9							
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							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 11 RRCID -> 219676 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7459 - 7806

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING -N- FEE WELL #: 10 RRCID -> 219678 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7736 - 8143

12	1178	#	1107	-0-	-71	-0-	58	1	1026	3	Y	16	17	0			1
							5	4	18	9							
01	1209	#	979	-0-	-230	-0-	51	1	889	3	Y	9	10	0			-0-
							29	4	10	9							
02	1092	#	1030	-0-	-62	-0-	50	1	919	3	Y	15	14	0			1
							44	4	17	9							
*03	1209	#	1105	-0-	-104	-0-	54	1	1028	3	Y	12	12	0			1
							10	4	13	9							
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							

GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

12	686	R	686	-0-	-0-	-0-	36	1	641	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
01	732	R	732	-0-	-0-	-0-	38	1	666	3	Y	6	6	0			-0-
							21	4	7	9							
02	616	#	430	-0-	-186	-0-	21	1	383	3	Y	6	6	0			-0-
							19	4	7	9							
*03	682	#	555	-0-	-127	-0-	27	1	509	3	Y	13	12	0			1
							5	4	14	9							
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							

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
12	589 #	342	-0-	-247	-0-	18	1	322	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	589 #	358	-0-	-231	-0-	19	1	328	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
02	392 #	162	-0-	-230	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*03	341 #	218	-0-	-123	-0-	11	1	205	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
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									

GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

12	496 #	307	-0-	-189	-0-	16	1	289	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	496 #	320	-0-	-176	-0-	17	1	294	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
02	448 #	243	-0-	-205	-0-	12	1	220	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*03	465 #	335	-0-	-130	-0-	17	1	315	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
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									

GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

12	245 R	245	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	206 R	206	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
02	224 #	206	-0-	-18	-0-	10	1	187	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*03	248 #	207	-0-	-41	-0-	11	1	194	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
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									

STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500

12	403 #	330	-0-	-73	-0-	17	1	308	3	Y	3	3	0			-0-
						2	4	3	9							
01	404 R	404	-0-	-0-	-0-	19	1	361	3	Y	12	11	0			1
						11	4	13	9							
02	336 #	273	-0-	-63	-0-	13	1	244	3	Y	4	5	0			-0-
						12	4	4	9							
*03	341 #	282	-0-	-59	-0-	14	1	257	3	Y	8	7	0			1
						2	4	9	9							
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							

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
12	500	R	500	-0-	-0-	-0-	26	1	470	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
01	371	R	371	-0-	-0-	-0-	19	1	339	3	Y	2	2	0			-0-
							11	4	2	9							
02	317	R	317	-0-	-0-	-0-	15	1	288	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*03	645	R	645	-0-	-0-	-0-	32	1	608	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
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									

GLASS, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 247357 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7378 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	#	437	-0-	-59	-0-	23	1	399	3	Y	12	12	0			1
							2	4	13	9							
01	589	#	463	-0-	-126	-0-	24	1	413	3	Y	12	12	0			1
							13	4	13	9							
02	532	#	419	-0-	-113	-0-	20	1	374	3	Y	6	7	0			-0-
							18	4	7	9							
*03	589	#	504	-0-	-85	-0-	25	1	466	3	Y	8	7	0			1
							4	4	9	9							
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							

BROWNFIELD, V.E. WELL #: 7 RRCID -> 249787 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	#	1010	-0-	-385	-0-	90	1	826	3	Y	82	82	0			5
							4	4	90	9							
01	1209	#	1096	-0-	-113	-0-	265	1	727	3	Y	73	74	0			4
							24	4	80	9							
02	1092	#	901	-0-	-191	-0-	72	1	753	3	Y	36	38	0			2
							36	4	40	9							
*03	1209	#	992	-0-	-217	-0-	86	1	869	3	Y	26	26	0			2
							8	4	29	9							
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							

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
12	155	#	123	-0-	-32	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	155	#	114	-0-	-41	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	140	#	73	-0-	-67	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	155	#	127	-0-	-28	-0-	6	1	118	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	62	#	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
01	62	#	50	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	56	#	51	-0-	-5	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

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
12	155	#	93	-0-	-62	-0-	4	1	76	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
01	124	#	90	-0-	-34	-0-	4	1	74	3	Y	9	10	0			-0-
							2	4	10	9							
02	116	R	116	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	19	18	0			1
							4	4	21	9							
*03	124	#	83	-0-	-41	-0-	3	1	64	3	Y	14	14	0			1
							1	4	15	9							
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							

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
12	465	#	415	-0-	-50	-0-	18	1	311	3	Y	76	76	0			5
							2	4	84	9							
01	465	#	328	-0-	-137	-0-	15	1	263	3	Y	38	41	0			2
							8	4	42	9							
02	420	#	343	-0-	-77	-0-	14	1	261	3	Y	51	50	0			3
							12	4	56	9							
*03	465	#	366	-0-	-99	-0-	15	1	283	3	Y	60	59	0			4
							2	4	66	9							
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							

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
12	217	#	181	-0-	-36	-0-	10	1	170	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	217	#	196	-0-	-21	-0-	10	1	180	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	196	#	193	-0-	-3	-0-	9	1	176	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	217	#	200	-0-	-17	-0-	10	1	188	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING Q FEE WELL #: 3 RRCID -> 272639 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7181 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217 #	49	-0-	-168	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
01	217 #	31	-0-	-186	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
						1	4									
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
*03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

12	310 #	214	-0-	-96	-0-	11	1	202	3	N	-0-					-0-
						1	4									
01	279 #	245	-0-	-34	-0-	13	1	225	3	N	-0-					-0-
						7	4									
02	280 #	201	-0-	-79	-0-	10	1	182	3	N	-0-					-0-
						9	4									
*03	310 #	289	-0-	-21	-0-	14	1	272	3	N	-0-					-0-
						3	4									
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									

STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

12	95 R	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
01	88 R	88	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	80 R	80	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*03	76 R	76	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
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									

STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

12	990 R	990	-0-	-0-	-0-	52	1	933	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
01	819 R	819	-0-	-0-	-0-	43	1	752	3	Y	-0-					-0-
						24	4									
02	697 R	697	-0-	-0-	-0-	34	1	633	3	Y	-0-					-0-
						30	4									
*03	955 R	955	-0-	-0-	-0-	48	1	891	3	Y	7	6	0			1
						8	4	8	9							
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									

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
12	81	R	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
01	86	R	86	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	56	#	52	-0-	-4	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	93	#	52	-0-	-41	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
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									

STERLING-N-FEE WELL #: 4 RRCID -> 279306 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7756 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1786	R	1786	-0-	-0-	-0-	84	1	1500	3	Y	177	177	0			12
							7	4	195	9							
01	1648	R	1648	-0-	-0-	-0-	79	1	1382	3	Y	130	136	0			6
							44	4	143	9							
02	1475	R	1475	-0-	-0-	-0-	66	1	1237	3	Y	103	103	0			6
							59	4	113	9							
*03	1533	R	1533	-0-	-0-	-0-	71	1	1348	3	Y	93	92	0			7
							12	4	102	9							
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							

STERLING "I" FEE WELL #: 5 RRCID -> 281153 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7636 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	258	R	258	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	248	R	248	-0-	-0-	-0-	13	1	228	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	205	R	205	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*03	247	R	247	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
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									

STERLING "I" FEE WELL #: 14 RRCID -> 281248 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7624 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	115	R	115	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	114	R	114	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	89	R	89	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	123	R	123	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING-N-FEE WELL #: 7 RRCID -> 281317 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7740 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1446	R	1446	-0-	-0-	-0-	73	1	1295	3	Y	65	63	0			4
							6	4	72	9							
01	1519	#	1233	-0-	-286	-0-	60	1	1057	3	Y	75	75	0			4
							33	4	83	9							
02	1372	#	1274	-0-	-98	-0-	58	1	1076	3	Y	81	80	0			5
							51	4	89	9							
*03	1519	#	1313	-0-	-206	-0-	63	1	1182	3	Y	52	53	0			4
							11	4	57	9							
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							

STERLING-N-FEE WELL #: 8 RRCID -> 281318 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7740 - 8078

12	186	#	147	-0-	-39	-0-	8	1	138	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	186	#	93	-0-	-93	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	168	#	117	-0-	-51	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	163	R	163	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

STERLING-N-FEE WELL #: 3 RRCID -> 281383 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7814 - 8239

12	236	R	236	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	226	R	226	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	196	#	91	-0-	-105	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	248	#	134	-0-	-114	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

STERLING-N-FEE WELL #: 2 RRCID -> 281384 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7812 - 8187

12	279	#	243	-0-	-36	-0-	13	1	229	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	279	#	226	-0-	-53	-0-	12	1	207	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	252	#	219	-0-	-33	-0-	11	1	198	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*03	365	R	365	-0-	-0-	-0-	18	1	344	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "D" FEE WELL #: 6 RRCID -> 281391 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7466 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	139	R	139	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	309	R	309	-0-	-0-	-0-	16	1	284	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	513	R	513	-0-	-0-	-0-	25	1	466	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*03	155	#	121	-0-	-34	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

STERLING "D" FEE WELL #: 8 RRCID -> 281394 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7496 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100	R	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
01	62	#	47	-0-	-15	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	126	R	126	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	63	R	63	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
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							

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
12	104	R	104	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	93	#	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	102	R	102	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	117	R	117	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

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
12	620	#	275	-0-	-345	-0-	14	1	258	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
01	279	#	202	-0-	-77	-0-	10	1	178	3	Y	7	7	0			-0-
							6	4	8	9							
02	224	#	134	-0-	-90	-0-	6	1	116	3	Y	6	6	0			-0-
							5	4	7	9							
*03	279	#	183	-0-	-96	-0-	9	1	172	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
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							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	310 #	179	-0-	-131	-0-	10	1	168	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	422 R	422	-0-	-0-	-0-	22	1	388	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
02	491 R	491	-0-	-0-	-0-	24	1	445	3	Y	1	1	0			-0-
						21	4	1	9							
*03	347 R	347	-0-	-0-	-0-	17	1	326	3	Y	1	1	0			-0-
						3	4	1	9							
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									

STERLING-N-FEE WELL #: 1 RRCID -> 281975 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7695 - 8094

12	124 #	118	-0-	-6	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	120 R	120	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	125 R	125	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*03	162 R	162	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
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									

COG OPERATING LLC 166150
FOSTER WELL #: 1014 RRCID -> 073460 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

12	403 #	36	-0-	-367	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	372 #	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	140 #	30	-0-	-110	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	93 #	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	300 #	150	-0-	-150	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	310 #	21	-0-	-289	-0-	21	3			N	-0-					-0-

COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
TERRY, I. W. WELL #: 107 RRCID -> 081773 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455

12	124 #	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
F. CONGER 19 WELL #: 3 RRCID -> 058613 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A

12	186 #	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	140 #	102	-0-	-38	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	150 #	193	-0-	43	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
12	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	217 #	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	210 #	224	-0-	14	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*05	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

12	558 #	469	-0-	-89	-0-	457	2	12	9	N	11	27	0			9
01	558 #	530	-0-	-28	-0-	515	2	15	9	N	14					23
02	510 R	510	-0-	-0-	-0-	493	2	17	9	N	15	14	0			24
03	490 R	490	-0-	-0-	-0-	479	2	11	9	N	10	14	0			20
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

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 1 RRCID -> 062045 COMPL. DATE 01/04/1975 TOTAL DEPTH 8603 PERF. N/A

12	279 #	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	196 #	155	-0-	-41	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	217 #	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	270 #	200	-0-	-70	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*05	279 #	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-

CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

12	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	196 #	121	-0-	-75	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	210 #	255	-0-	45	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*05	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 1 RRCID -> 064882 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RT FOSTER 11 WELL #: 2 RRCID -> 064978 COMPL. DATE 10/25/1975 TOTAL DEPTH 7638 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101	R	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1	3	0			1
01	131	R	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	N	2					3
02	84	#	60	-0-	-24	-0-	58	2	2	9	N	2	2	0			3
03	93	#	53	-0-	-40	-0-	52	2	1	9	N	1	2	0			2
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

TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	#	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	248	#	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	224	#	121	-0-	-103	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	180	#	600	-0-	420	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*05	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	0			1
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			2
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			2
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			2
*05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	2	2	0			1
01	403	#	130	-0-	-273	-0-	128	2	2	9	N	2					3
02	364	#	287	-0-	-77	-0-	285	2	2	9	N	2	2	0			3
03	430	R	430	-0-	-0-	-0-	429	2	1	9	N	1	2	0			2
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

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	#	578	-0-	-73	-0-	578	2			N	-0-					1
01	651	#	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					1
02	588	#	527	-0-	-61	-0-	527	2			N	-0-					1
03	589	#	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					1
04	570	#	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-					1
*05	589	#	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					1

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
12	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	217	#	116	-0-	-101	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	210	#	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*05	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279 #	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	248 #	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	224 #	208	-0-	-16	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	248 #	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	240 #	124	-0-	-116	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*05	248 #	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TERRY 7 WELL #: 1 RRCID -> 095775 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577

12	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	60 #	65	-0-	5	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*05	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

12	155 #	110	-0-	-45	-0-	109	2	1	9	N	1	3	0			1
01	155 #	122	-0-	-33	-0-	120	2	2	9	N	2					3
02	140 #	110	-0-	-30	-0-	108	2	2	9	N	2	2	0			3
03	187 R	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	N	2	2	0			3
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

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

12	1147 #	997	-0-	-150	-0-	993	2	4	9	N	4	9	0			3
01	1147 #	658	-0-	-489	-0-	652	2	6	9	N	5					8
02	1036 #	725	-0-	-311	-0-	718	2	7	9	N	6	5	0			9
03	992 #	881	-0-	-111	-0-	878	2	3	9	N	3	5	0			7
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

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	1	0			-0-
01	102 R	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1					1
02	84 #	55	-0-	-29	-0-	55	2			N	-0-					1
03	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					1
04	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					1
*05	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					1

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

WESTBROOK 29 WELL #: 3 RRCID -> 100389 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 7148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434 #	274	-0-	-160	-0-	259	2	15	9	N	14	39	0			11
01	465 #	166	-0-	-299	-0-	147	2	19	9	N	17					28
02	420 #	245	-0-	-175	-0-	225	2	20	9	N	18	17	0			29
03	465 #	260	-0-	-205	-0-	247	2	13	9	N	12	17	0			24
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

PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 4 RRCID -> 102877 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7495

12	434 #	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	403 #	253	-0-	-150	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	364 #	229	-0-	-135	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	341 #	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	330 #	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*05	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

12	341 #	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	341 #	201	-0-	-140	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	308 #	252	-0-	-56	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	341 #	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	300 #	246	-0-	-54	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*05	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

12	850 R	850	-0-	-0-	-0-	590	2	260	9	N	236	11	1			235
01	620 #	510	-0-	-110	-0-	510	2			N	-0-					235
02	560 #	469	-0-	-91	-0-	469	2			N	-0-	6	1			229
03	775 #	544	-0-	-231	-0-	544	2			N	-0-	6	1			223
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

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 27 WELL #: 2 RRCID -> 111301 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6603 - 6793

12	620 #	577	-0-	-43	-0-	577	2			Y	-0-					15
01	932 R	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					15
02	448 #	438	-0-	-10	-0-	438	2			Y	-0-					15
03	589 #	457	-0-	-132	-0-	457	2			Y	-0-					15
04	840 #	358	-0-	-482	-0-	358	2			Y	-0-					15
*05	868 #	475	-0-	-393	-0-	475	2			Y	-0-					15

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
12	372 #	229	-0-	-143	-0-	228	2	1	9	N	1	5	0			1
01	279 #	244	-0-	-35	-0-	242	2	2	9	N	2					3
02	338 R	338	-0-	-0-	-0-	336	2	2	9	N	2	2	0			3
03	324 R	324	-0-	-0-	-0-	322	2	2	9	N	2	2	0			3
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

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

12	248 #	109	-0-	-139	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
01	248 #	112	-0-	-136	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
02	224 #	187	-0-	-37	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
03	217 #	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	233	-0-	233	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
*05	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

12	496 #	325	-0-	-171	-0-	319	2	6	9	Y	5					11
01	434 #	399	-0-	-35	-0-	399	2			Y	-0-					11
02	406 R	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	Y	2	9	0			4
03	454 R	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	Y	2					6
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

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

12	186 #	143	-0-	-43	-0-	143	2			Y	-0-					2
01	186 #	138	-0-	-48	-0-	138	2			Y	-0-					2
02	168 #	122	-0-	-46	-0-	122	2			Y	-0-	1	1			1
03	186 #	143	-0-	-43	-0-	143	2			Y	-0-					1
04	150 #	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					1
*05	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					1

DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

12	1147 #	323	-0-	-824	-0-	314	2	9	9	Y	8					15
01	1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	1107	2	4	9	Y	4					19
02	896 #	369	-0-	-527	-0-	357	2	12	9	Y	11	16	0			14
03	703 R	703	-0-	-0-	-0-	699	2	4	9	Y	4					18
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

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

12	350 R	350	-0-	-0-	-0-	347	2	3	9	N	3					9
01	444 R	444	-0-	-0-	-0-	436	2	8	9	N	7					16
02	308 #	264	-0-	-44	-0-	258	2	6	9	N	5					21
03	341 #	327	-0-	-14	-0-	324	2	3	9	N	3	18	0			6
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

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 118875 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6638 - 7325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116 #	646	-0-	-470	-0-	613	2	33	9	N	30	66	0			24
01	868 #	484	-0-	-384	-0-	441	2	43	9	N	39					63
02	885 R	885	-0-	-0-	-0-	842	2	43	9	N	39	37	0			65
03	884 R	884	-0-	-0-	-0-	854	2	30	9	N	27	38	0			54
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

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

12	403 #	347	-0-	-56	-0-	332	2	15	9	N	14	21	0			11
01	341 #	298	-0-	-43	-0-	279	2	19	9	N	17					28
02	310 R	310	-0-	-0-	-0-	292	2	18	9	N	16	16	0			28
03	357 R	357	-0-	-0-	-0-	343	2	14	9	N	13	17	0			24
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

TERRY WELL #: 3105 RRCID -> 121106 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 7260

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 3 RRCID -> 128609 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7250 - 7406

12	527 #	444	-0-	-83	-0-	444	2			N	-0-	1	0			-0-
01	527 #	467	-0-	-60	-0-	466	2	1	9	N	1					1
02	476 #	439	-0-	-37	-0-	438	2	1	9	N	1	1	0			1
03	496 #	469	-0-	-27	-0-	468	2	1	9	N	1	1	0			1
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

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

12	217 #	141	-0-	-76	-0-	135	2	6	9	N	5	12	0			4
01	217 #	91	-0-	-126	-0-	83	2	8	9	N	7					11
02	196 #	52	-0-	-144	-0-	43	2	9	9	N	8	7	0			12
03	186 #	112	-0-	-74	-0-	106	2	6	9	N	5	7	0			10
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

F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

12	961 #	819	-0-	-142	-0-	818	2	1	9	N	1	5	0			1
01	961 #	799	-0-	-162	-0-	797	2	2	9	N	2					3
02	868 #	761	-0-	-107	-0-	759	2	2	9	N	2	2	0			3
03	899 #	848	-0-	-51	-0-	846	2	2	9	N	2	2	0			3
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
12	332	R	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	N	2	4	0			2
01	333	R	333	-0-	-0-	-0-	331	2	2	9	N	2					4
02	315	R	315	-0-	-0-	-0-	313	2	2	9	N	2	2	0			4
03	343	R	343	-0-	-0-	-0-	340	2	3	9	N	3	3	0			4
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

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
12	589	#	437	-0-	-152	-0-	437	2			N	-0-	1	0			-0-
01	527	#	471	-0-	-56	-0-	470	2	1	9	N	1					1
02	532	#	474	-0-	-58	-0-	473	2	1	9	N	1	1	0			1
03	589	#	466	-0-	-123	-0-	465	2	1	9	N	1	1	0			1
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

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
12	248	#	194	-0-	-54	-0-	193	2	1	9	N	1	2	0			1
01	261	R	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	N	1					2
02	252	#	225	-0-	-27	-0-	224	2	1	9	N	1	1	0			2
03	279	#	262	-0-	-17	-0-	261	2	1	9	N	1	1	0			2
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

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
12	434	#	301	-0-	-133	-0-	301	2			N	-0-	1	0			-0-
01	372	#	306	-0-	-66	-0-	305	2	1	9	N	1					1
02	336	#	269	-0-	-67	-0-	269	2			N	-0-					1
03	372	#	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					1
04	360	#	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					1
*05	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					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
12	1940	R	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-	1	0			-0-
01	1519	R	1519	-0-	-0-	-0-	1518	2	1	9	N	1					1
02	1535	R	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					1
03	1660	R	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					1
04	480	#	1504	-0-	1024	-0-	1504	2			N	-0-					1
*05	941	R	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					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
12	651	#	602	-0-	-49	-0-	602	2			N	-0-	1	0			-0-
01	651	#	546	-0-	-105	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	588	#	548	-0-	-40	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	626	R	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	600	#	551	-0-	-49	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*05	620	#	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	252	#	237	-0-	-15	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	310	#	219	-0-	-91	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	300	#	192	-0-	-108	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*05	310	#	176	-0-	-134	-0-	176	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
FOSTER 8 WELL #: 5 RRCID -> 132871 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434 #	288	-0-	-146	-0-	288	2			N	-0-					161
01	434 #	386	-0-	-48	-0-	384	2	2	9	N	2					163
02	392 #	256	-0-	-136	-0-	256	2			N	-0-					163
03	372 #	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					163
04	360 #	294	-0-	-66	-0-	293	2	1	9	N	1					164
*05	372 #	300	-0-	-72	-0-	300	2			N	-0-					164

F. CONGER 1 WELL #: 5 RRCID -> 133447 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7363 - 7485

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

12	589 #	482	-0-	-107	-0-	475	2	7	9	N	6	15	0			5
01	558 #	213	-0-	-345	-0-	204	2	9	9	N	8					13
02	504 #	417	-0-	-87	-0-	408	2	9	9	N	8	8	0			13
03	648 R	648	-0-	-0-	-0-	641	2	7	9	N	6	8	0			11
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

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

12	527 #	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					-0-
01	527 #	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	476 #	432	-0-	-44	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	496 #	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	480 #	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*05	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

12	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	120 #	187	-0-	67	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*05	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

12	310 #	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-	2	0			-0-
01	372 #	71	-0-	-301	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	336 #	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	372 #	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	360 #	365	-0-	5	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*05	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

12	713 #	560	-0-	-153	-0-	560	2			N	-0-					-0-
01	713 #	565	-0-	-148	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	644 #	459	-0-	-185	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	713 #	488	-0-	-225	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	690 #	520	-0-	-170	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*05	558 #	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
12	403 #	135	-0-	-268	-0-	134	2	1	9	N	1	2	0			1
01	474 R	474	-0-	-0-	-0-	473	2	1	9	N	1					2
02	489 R	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1	9	N	1	1	0			2
03	546 R	546	-0-	-0-	-0-	545	2	1	9	N	1	1	0			2
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

RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 8 RRCID -> 136548 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7110 - 7319

12	465 #	409	-0-	-56	-0-	408	2	1	9	N	1	4	0			1
01	378 R	378	-0-	-0-	-0-	375	2	3	9	N	3					4
02	335 R	335	-0-	-0-	-0-	333	2	2	9	N	2	2	0			4
03	443 R	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1	2	0			3
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

F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 3 RRCID -> 136972 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8050 - 8224

12	806 #	767	-0-	-39	-0-	752	2	15	9	Y	14	12	1			16
01	806 #	407	-0-	-399	-0-	393	2	14	9	Y	13	23	1			6
02	845 R	845	-0-	-0-	-0-	831	2	14	9	Y	13	12	1			7
03	808 R	808	-0-	-0-	-0-	800	2	8	9	Y	7					14
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

RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

12	682 #	410	-0-	-272	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	589 #	285	-0-	-304	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	491 R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03	434 #	341	-0-	-93	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	420 #	378	-0-	-42	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*05	558 #	281	-0-	-277	-0-	281	2			N	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

12	744 #	725	-0-	-19	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
01	744 #	727	-0-	-17	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
02	672 #	660	-0-	-12	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
03	744 #	719	-0-	-25	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	708	-0-	708	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
*05	716 R	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589 #	545	-0-	-44	-0-	526	2	19	9	Y	17	16	0			2
01	589 #	552	-0-	-37	-0-	526	2	26	9	Y	24	24	0			2
02	560 #	527	-0-	-33	-0-	499	2	28	9	Y	25	24	0			3
03	620 #	552	-0-	-68	-0-	538	2	14	9	Y	13	14	0			2
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

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

12	620 #	563	-0-	-57	-0-	556	2	7	9	Y	6	5	0			1
01	620 #	592	-0-	-28	-0-	579	2	13	9	Y	12	12	0			1
02	560 #	536	-0-	-24	-0-	519	2	17	9	Y	15	14	0			2
03	589 #	557	-0-	-32	-0-	547	2	10	9	Y	9	10	0			1
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

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

12	248 #	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	248 #	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	224 #	205	-0-	-19	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	180 #	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*05	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

12	186 #	117	-0-	-69	-0-	113	2	4	9	N	4					19
01	155 #	112	-0-	-43	-0-	104	2	8	9	N	7	23	1			3
02	112 #	107	-0-	-5	-0-	101	2	6	9	N	5					8
03	124 #	116	-0-	-8	-0-	113	2	3	9	N	3					11
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

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

12	761 R	761	-0-	-0-	-0-	759	2	2	9	N	2	6	0			1
01	713 #	355	-0-	-358	-0-	353	2	2	9	N	2					3
02	644 #	573	-0-	-71	-0-	571	2	2	9	N	2	2	0			3
03	775 #	522	-0-	-253	-0-	521	2	1	9	N	1	2	0			2
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

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

12	992 #	793	-0-	-199	-0-	793	2			N	-0-					-0-
01	778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	812 #	783	-0-	-29	-0-	783	2			N	-0-					-0-
03	899 #	865	-0-	-34	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	870 #	772	-0-	-98	-0-	772	2			N	-0-					-0-
*05	868 #	710	-0-	-158	-0-	710	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

12	527 #	298	-0-	-229	-0-	298	2			N	-0-	3	0			-0-
01	527 #	263	-0-	-264	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	476 #	467	-0-	-9	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	390 #	461	-0-	71	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*05	527 #	474	-0-	-53	-0-	474	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 5 WELL #: 4 RRCID -> 140137 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7262 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	#	275	-0-	-190	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	465	#	257	-0-	-208	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	420	#	240	-0-	-180	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	310	#	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	270	#	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*05	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	#	204	-0-	-75	-0-	200	2	4	9	Y	4					33
01	279	#	238	-0-	-41	-0-	219	2	19	9	Y	17					50
02	268	R	268	-0-	-0-	-0-	246	2	22	9	Y	20	46	0			24
03	261	R	261	-0-	-0-	-0-	242	2	19	9	Y	17					41
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

WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	#	356	-0-	-78	-0-	355	2	1	9	N	1	1	0			-0-
01	588	R	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1	9	N	1					1
02	392	#	334	-0-	-58	-0-	333	2	1	9	N	1	1	0			1
03	426	R	426	-0-	-0-	-0-	425	2	1	9	N	1	1	0			1
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

RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1334	R	422	-0-	-912	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
01	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
02	504	#	419	-0-	-85	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
03	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
04	480	#	515	-0-	35	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
*05	558	R	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-

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
12	775	#	612	-0-	-163	-0-	612	2			N	-0-					-0-
01	682	#	559	-0-	-123	-0-	559	2			N	-0-					-0-
02	616	#	355	-0-	-261	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	620	#	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	600	#	525	-0-	-75	-0-	525	2			N	-0-					-0-
*05	620	#	334	-0-	-286	-0-	334	2			N	-0-					-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
12	403	#	350	-0-	-53	-0-	343	2	7	9	Y	6	5	0			1
01	403	#	357	-0-	-46	-0-	349	2	8	9	Y	7	7	0			1
02	364	#	322	-0-	-42	-0-	314	2	8	9	Y	7	7	0			1
03	372	#	370	-0-	-2	-0-	361	2	9	9	Y	8	8	0			1
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
12	93 #	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
01	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	84 #	49	-0-	-35	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
03	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	49	-0-	49	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
*05	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

12	899 #	556	-0-	-343	-0-	556	2			N	-0-					1
01	899 #	472	-0-	-427	-0-	472	2			N	-0-					1
02	812 #	397	-0-	-415	-0-	397	2			N	-0-					1
03	868 #	427	-0-	-441	-0-	427	2			N	-0-					1
04	540 #	590	-0-	50	-0-	590	2			N	-0-					1
*05	558 #	454	-0-	-104	-0-	454	2			N	-0-					1

ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	375	-0-	375	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
*05	535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

12	496 #	383	-0-	-113	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
01	496 #	422	-0-	-74	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
02	420 #	351	-0-	-69	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
03	403 #	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	378	-0-	378	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
*05	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

12	1023 #	754	-0-	-269	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
01	1023 #	911	-0-	-112	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
02	924 #	606	-0-	-318	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
03	961 #	788	-0-	-173	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	613	-0-	613	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
*05	675 R	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

12	403 #	329	-0-	-74	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
01	403 #	191	-0-	-212	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
02	364 #	314	-0-	-50	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
03	372 #	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	385	-0-	385	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
*05	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

12	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
01	279 #	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
02	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
03	279 #	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	332	-0-	332	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
*05	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
12	609	R	186	-0-	-423	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
01	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
02	196	#	166	-0-	-30	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
03	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
04	210	#	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
*05	217	#	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174

12	527	#	474	-0-	-53	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
01	534	R	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
02	476	#	453	-0-	-23	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
03	516	R	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	486	-0-	486	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
*05	483	R	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-

RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

12	434	#	403	-0-	-31	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
01	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
02	392	#	330	-0-	-62	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
03	434	#	366	-0-	-68	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	320	-0-	320	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
*05	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

12	527	#	430	-0-	-97	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
01	527	#	429	-0-	-98	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
02	476	#	431	-0-	-45	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
03	496	#	430	-0-	-66	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	428	-0-	428	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
*05	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

12	713	#	673	-0-	-40	-0-	654	2	19	9	Y	17	16	0			2
01	728	R	728	-0-	-0-	-0-	715	2	13	9	Y	12	13	0			1
02	690	R	690	-0-	-0-	-0-	668	2	22	9	Y	20	19	0			2
03	745	R	745	-0-	-0-	-0-	722	2	23	9	Y	21	20	0			3
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

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

12	496	#	312	-0-	-184	-0-	312	2			N	-0-	20	0			-0-
01	496	#	242	-0-	-254	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	448	#	307	-0-	-141	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	496	#	380	-0-	-116	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	330	#	163	-0-	-167	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*05	341	#	130	-0-	-211	-0-	130	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	753	R	753	-0-	-0-	-0-	743	2	10	9	Y	9	9	0			1
01	781	R	781	-0-	-0-	-0-	729	2	52	9	Y	47	44	0			4
02	672	#	639	-0-	-33	-0-	611	2	28	9	Y	25	26	0			3
03	744	#	632	-0-	-112	-0-	623	2	9	9	Y	8	10	0			1
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

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

12	1122	R	362	-0-	-760	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
01	388	R	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
02	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
03	372	#	337	-0-	-35	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
04	390	#	225	-0-	-165	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
*05	403	#	201	-0-	-202	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS "F" WELL #: 512 RRCID -> 141351 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105

12	434	#	355	-0-	-79	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
01	434	#	356	-0-	-78	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
02	364	#	314	-0-	-50	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
03	403	#	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	381	-0-	381	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
*05	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

12	409	R	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2	3	0			2
01	551	R	551	-0-	-0-	-0-	549	2	2	9	N	2					4
02	336	#	321	-0-	-15	-0-	320	2	1	9	N	1	3	0			2
03	403	#	363	-0-	-40	-0-	361	2	2	9	N	2	3	0			1
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

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

12	217	#	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	196	#	164	-0-	-32	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	210	#	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*05	217	#	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

12	620	#	116	-0-	-504	-0-	114	2	2	9	N	2	2	0			1
01	620	#	182	-0-	-438	-0-	182	2			N	-0-					1
02	560	#	445	-0-	-115	-0-	443	2	2	9	N	2	1	0			2
03	620	#	192	-0-	-428	-0-	192	2			N	-0-	1	0			1
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930 #	842	-0-	-88	-0-	839	2	3	9	N	3	4	0			3
01	978 R	978	-0-	-0-	-0-	976	2	2	9	N	2					5
02	840 #	737	-0-	-103	-0-	735	2	2	9	N	2	4	0			3
03	837 #	809	-0-	-28	-0-	806	2	3	9	N	3	4	0			2
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

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

12	434 #	340	-0-	-94	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	434 #	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	392 #	351	-0-	-41	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	390 #	332	-0-	-58	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*05	403 #	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY WELL #: 606 RRCID -> 142224 COMPL. DATE 08/08/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438

12	620 #	544	-0-	-76	-0-	542	2	2	9	N	2	2	0			1
01	620 #	354	-0-	-266	-0-	354	2			N	-0-					1
02	581 R	581	-0-	-0-	-0-	579	2	2	9	N	2	1	0			2
03	558 #	427	-0-	-131	-0-	427	2			N	-0-	1	0			1
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

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

12	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	270 #	272	-0-	2	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*05	279 #	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 7 RRCID -> 143595 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7334 - 7502

12	589 #	308	-0-	-281	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	589 #	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	532 #	280	-0-	-252	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	540 #	449	-0-	-91	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*05	558 #	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 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
12	186 #	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-	1	0			-0-
01	255 R	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	N	1					1
02	208 R	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	N	1	1	0			1
03	267 R	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	N	1	1	0			1
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

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY WELL #: 609 RRCID -> 144084 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7260 - 7400

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

F. CONGER 1 WELL #: 8 RRCID -> 144191 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6980 - 7429

12	434 #	294	-0-	-140	-0-	294	2			N	-0-	1	0			-0-
01	372 #	256	-0-	-116	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	336 #	268	-0-	-68	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	341 #	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	330 #	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*05	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

12	589 #	530	-0-	-59	-0-	530	2			N	-0-	1	0			-0-
01	589 #	501	-0-	-88	-0-	501	2			N	-0-					-0-
02	532 #	511	-0-	-21	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	558 #	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	540 #	378	-0-	-162	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*05	558 #	250	-0-	-308	-0-	250	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

12	1023 #	730	-0-	-293	-0-	720	2	10	9	N	9	10	0			7
01	992 #	466	-0-	-526	-0-	454	2	12	9	N	11					18
02	896 #	703	-0-	-193	-0-	691	2	12	9	N	11	11	0			18
03	961 #	809	-0-	-152	-0-	800	2	9	9	N	8	11	0			15
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

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

12	713 #	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					-0-
01	713 #	624	-0-	-89	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	644 #	593	-0-	-51	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03	682 #	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-					-0-
04	660 #	617	-0-	-43	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*05	651 #	647	-0-	-4	-0-	647	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 145937 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 6 RRCID -> 146411 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6692 - 6920

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 2 RRCID -> 146994 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234

12	527 R	527	-0-	-0-	-0-	519	2	8	9	Y	7	6	0			8
01	465 #	367	-0-	-98	-0-	359	2	8	9	Y	7	12	0			3
02	608 R	608	-0-	-0-	-0-	601	2	7	9	Y	6	6	0			3
03	527 #	450	-0-	-77	-0-	446	2	4	9	Y	4					7
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

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

12	750 R	750	-0-	-0-	-0-	742	2	8	9	Y	7	6	1			8
01	578 R	578	-0-	-0-	-0-	570	2	8	9	Y	7	12	1			3
02	705 R	705	-0-	-0-	-0-	698	2	7	9	Y	6	6	1			3
03	527 #	345	-0-	-182	-0-	341	2	4	9	Y	4					7
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

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

12	961 #	938	-0-	-23	-0-	932	2	6	9	N	5	10	0			7
01	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1062	2	8	9	N	7					14
02	868 #	835	-0-	-33	-0-	831	2	4	9	N	4	10	0			8
03	930 #	879	-0-	-51	-0-	871	2	8	9	N	7	10	0			5
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

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

12	527 #	487	-0-	-40	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
01	527 #	448	-0-	-79	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
02	476 #	433	-0-	-43	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
03	496 #	457	-0-	-39	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
12	631	R	202	-0-	-429	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
01	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
02	224	#	34	-0-	-190	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
04	210	#	284	-0-	74	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
*05	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	#	417	-0-	-17	-0-	406	2	11	9	Y	10	10	0			1
01	403	#	394	-0-	-9	-0-	377	2	17	9	Y	15	15	0			1
02	383	R	383	-0-	-0-	-0-	361	2	22	9	Y	20	19	0			2
03	438	R	438	-0-	-0-	-0-	419	2	19	9	Y	17	17	0			2
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

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
12	837	#	609	-0-	-228	-0-	608	2	1	9	N	1	3	0			2
01	837	#	779	-0-	-58	-0-	777	2	2	9	N	2					4
02	756	#	395	-0-	-361	-0-	393	2	2	9	N	2	3	0			3
03	744	#	683	-0-	-61	-0-	681	2	2	9	N	2	3	0			2
04	750	#	810	-0-	60	-0-	810	2			N	-0-					2
*05	775	#	449	-0-	-326	-0-	447	2	2	9	N	2					4

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
12	682	#	526	-0-	-156	-0-	491	2	35	9	N	32	60	0			45
01	682	#	375	-0-	-307	-0-	333	2	42	9	N	38					83
02	616	#	508	-0-	-108	-0-	475	2	33	9	N	30	61	0			52
03	682	#	558	-0-	-124	-0-	514	2	44	9	N	40	60	0			32
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

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
12	542	R	542	-0-	-0-	-0-	517	2	25	9	N	23	42	0			32
01	762	R	762	-0-	-0-	-0-	733	2	29	9	N	26					58
02	964	R	964	-0-	-0-	-0-	941	2	23	9	N	21	43	0			36
03	527	#	440	-0-	-87	-0-	408	2	32	9	N	29	42	0			23
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

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
12	744	#	664	-0-	-80	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
01	713	#	686	-0-	-27	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
02	644	#	601	-0-	-43	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
03	713	#	687	-0-	-26	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	655	-0-	655	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
*05	669	R	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-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
12	T. A.		399	-0-	399	1013	381	2	18	9	Y	16	14	0			2
01	1373	R	360	-0-	-1013	-0-	354	2	6	9	Y	5	7	0			-0-
02	364	#	341	-0-	-23	-0-	337	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	411	R	411	-0-	-0-	-0-	396	2	15	9	Y	14	12	0			2
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
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-

GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

12	248 #	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
01	248 #	219	-0-	-29	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
02	224 #	222	-0-	-2	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	248 #	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	257	-0-	257	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
*05	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

12	651 #	574	-0-	-77	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
01	651 #	606	-0-	-45	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
02	588 #	532	-0-	-56	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
03	620 #	595	-0-	-25	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	566	-0-	566	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
*05	580 R	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

12	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
01	279 #	133	-0-	-146	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
02	252 #	64	-0-	-188	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
03	279 #	106	-0-	-173	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	121	-0-	121	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
*05	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

12	1018 R	395	-0-	-623	-0-	388	2	7	9	Y	6					10
01	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					10
02	336 #	290	-0-	-46	-0-	284	2	6	9	Y	5					15
03	403 #	285	-0-	-118	-0-	262	2	23	9	Y	21					36
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

ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

12	403 #	386	-0-	-17	-0-	383	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	496 #	354	-0-	-142	-0-	350	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
02	448 #	341	-0-	-107	-0-	333	2	8	9	Y	7	6	0			1
03	496 #	293	-0-	-203	-0-	290	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
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

RAY 30 WELL #: 6 RRCID -> 152026 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8065 PERF. N/A

12	341 #	339	-0-	-2	-0-	338	2	1	9	Y	1					10
01	341 #	339	-0-	-2	-0-	338	2	1	9	Y	1					11
02	308 #	307	-0-	-1	-0-	305	2	2	9	Y	2					13
03	345 R	345	-0-	-0-	-0-	338	2	7	9	Y	6					19
04	DLQ G-10	336	-0-	336	-0-	327	2	9	9	Y	8					27
*05	DLQ G-10	342	-0-	342	342	338	2	4	9	Y	4					31

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS "A" WELL #: 413 RRCID -> 152046 COMPL. DATE 05/00/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

12	458	R	458	-0-	-0-	-0-	436	2	22	9	Y	20	21	0			2
01	499	R	499	-0-	-0-	-0-	466	2	33	9	Y	30	30	0			2
02	467	R	467	-0-	-0-	-0-	416	2	51	9	Y	46	43	0			5
03	469	R	469	-0-	-0-	-0-	443	2	26	9	Y	24	26	0			3
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

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY WELL #: 214 RRCID -> 152052 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

12	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
01	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
02	56	#	35	-0-	-21	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	37	-0-	37	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*05	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

12	270	R	80	-0-	-190	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
01	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	84	#	73	-0-	-11	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
03	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
*05	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

12	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
01	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
02	392	#	367	-0-	-25	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
03	434	#	415	-0-	-19	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	411	-0-	411	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
*05	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1214 RRCID -> 152068 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

12	651	#	343	-0-	-308	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
01	620	#	359	-0-	-261	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
02	532	#	321	-0-	-211	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
03	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	351	-0-	351	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
*05	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
12	797	R	269	-0-	-528	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
01	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
02	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
03	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
04	300	#	317	-0-	17	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
*05	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-

RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	#	558	-0-	-31	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
01	589	#	570	-0-	-19	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
02	532	#	469	-0-	-63	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
03	589	#	500	-0-	-89	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	563	-0-	563	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
*05	584	R	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-

RAY B WELL #: 503 RRCID -> 152083 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	#	363	-0-	-9	-0-	356	2	7	9	Y	6	5	0			1
01	373	R	373	-0-	-0-	-0-	364	2	9	9	Y	8	8	0			1
02	336	R	336	-0-	-0-	-0-	328	2	8	9	Y	7	7	0			1
03	372	R	372	-0-	-0-	-0-	363	2	9	9	Y	8	8	0			1
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

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
12	372	#	204	-0-	-168	-0-	201	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	372	#	323	-0-	-49	-0-	308	2	15	9	Y	14	13	0			1
02	336	#	327	-0-	-9	-0-	310	2	17	9	Y	15	14	0			2
03	372	#	357	-0-	-15	-0-	340	2	17	9	Y	15	15	0			2
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

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
12	775	#	408	-0-	-367	-0-	408	2			N	-0-					-0-
01	775	#	476	-0-	-299	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	588	#	414	-0-	-174	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	589	#	431	-0-	-158	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	450	#	453	-0-	3	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*05	465	#	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	#	317	-0-	-179	-0-	315	2	2	9	N	2	4	0			3
01	553	R	553	-0-	-0-	-0-	551	2	2	9	N	2					5
02	476	#	331	-0-	-145	-0-	329	2	2	9	N	2	4	0			3
03	527	#	461	-0-	-66	-0-	458	2	3	9	N	3	4	0			2
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

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
12	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	1023	2	9	9	N	8					78
01	1085	#	1016	-0-	-69	-0-	1010	2	6	9	N	5					83
02	1018	R	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					83
03	1085	#	866	-0-	-219	-0-	848	2	18	9	N	16					99
04	990	#	805	-0-	-185	-0-	795	2	10	9	N	9					108
*05	1085	#	416	-0-	-669	-0-	416	2			N	-0-					108

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
12	372	#	309	-0-	-63	-0-	309	2			Y	-0-					16
01	412	R	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	Y	1					17
02	364	#	309	-0-	-55	-0-	309	2			Y	-0-					17
03	403	#	379	-0-	-24	-0-	379	2			Y	-0-					17
04	0	#	331	-0-	331	-0-	331	2			Y	-0-					17
*05	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					17

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
12	558	#	471	-0-	-87	-0-	450	2	21	9	N	19	35	0			27
01	558	#	411	-0-	-147	-0-	387	2	24	9	N	22					49
02	504	#	459	-0-	-45	-0-	439	2	20	9	N	18	36	0			31
03	558	#	488	-0-	-70	-0-	462	2	26	9	N	24	36	0			19
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

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
12	837	#	724	-0-	-113	-0-	716	2	8	9	N	7	12	0			9
01	837	#	609	-0-	-228	-0-	601	2	8	9	N	7					16
02	756	#	568	-0-	-188	-0-	561	2	7	9	N	6	12	0			10
03	744	#	636	-0-	-108	-0-	627	2	9	9	N	8	12	0			6
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

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
12	876	R	294	-0-	-582	-0-	294	2			Y	-0-					29
01	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					29
02	280	#	255	-0-	-25	-0-	255	2			Y	-0-					29
03	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					29
04	330	#	322	-0-	-8	-0-	322	2			Y	-0-					29
*05	341	#	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					29

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
12	186	#	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					5
01	202	R	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	Y	1					6
02	168	#	154	-0-	-14	-0-	154	2			Y	-0-					6
03	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					6
04	0	#	240	-0-	240	-0-	240	2			Y	-0-					6
*05	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					6

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
12	453	R	113	-0-	-340	-0-	113	2			Y	-0-					67
01	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					67
02	168	#	125	-0-	-43	-0-	125	2			Y	-0-					67
03	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					67
04	180	#	163	-0-	-17	-0-	163	2			Y	-0-					67
*05	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					67

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
12	341	#	193	-0-	-148	-0-	193	2			Y	-0-					1
01	496	#	218	-0-	-278	-0-	217	2	1	9	Y	1					2
02	448	#	302	-0-	-146	-0-	302	2			Y	-0-					2
03	496	#	355	-0-	-141	-0-	355	2			Y	-0-					2
04	0	#	242	-0-	242	-0-	242	2			Y	-0-					2
*05	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
12	1023	#	632	-0-	-391	-0-	632	2			N	-0-					144
01	992	#	418	-0-	-574	-0-	418	2			N	-0-					144
02	896	#	505	-0-	-391	-0-	505	2			N	-0-					144
03	806	#	620	-0-	-186	-0-	620	2			N	-0-					144
04	720	#	624	-0-	-96	-0-	624	2			N	-0-					144
*05	699	R	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					144

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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	652	R	652	-0-	-0-	-0-	646	2	6	9	Y	5					19
01	558	#	146	-0-	-412	-0-	139	2	7	9	Y	6					25
02	560	#	547	-0-	-13	-0-	543	2	4	9	Y	4					29
03	651	#	476	-0-	-175	-0-	473	2	3	9	Y	3					32
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

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
12	735	R	157	-0-	-578	-0-	157	2			Y	-0-					4
01	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					4
02	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					4
03	310	#	226	-0-	-84	-0-	226	2			Y	-0-					4
04	270	#	138	-0-	-132	-0-	138	2			Y	-0-					4
*05	310	#	237	-0-	-73	-0-	237	2			Y	-0-					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
12	527	#	252	-0-	-275	-0-	252	2			Y	-0-					12
01	434	#	217	-0-	-217	-0-	217	2			Y	-0-					12
02	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					12
03	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					12
04	0	#	164	-0-	164	-0-	164	2			Y	-0-					12
*05	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					12

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
12	1116	#	931	-0-	-185	-0-	922	2	9	9	Y	8	162	1			19
01	1147	#	562	-0-	-585	-0-	555	2	7	9	Y	6					25
02	1036	#	922	-0-	-114	-0-	910	2	12	9	Y	11					36
03	1147	#	858	-0-	-289	-0-	851	2	7	9	Y	6					42
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

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
12	920	R	433	-0-	-487	-0-	432	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
01	322	R	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	Y	1					1
02	308	#	214	-0-	-94	-0-	213	2	1	9	Y	1					2
03	341	#	313	-0-	-28	-0-	312	2	1	9	Y	1					3
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
12	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
01	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	71	-0-	71	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
*05	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

12	505 R	164	-0-	-341	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
01	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	168 #	165	-0-	-3	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
03	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
04	180 #	197	-0-	17	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
*05	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

12	502 R	502	-0-	-0-	-0-	474	2	28	9	Y	25	24	0			3
01	472 R	472	-0-	-0-	-0-	460	2	12	9	Y	11	13	0			1
02	408 R	408	-0-	-0-	-0-	402	2	6	9	Y	5	5	0			1
03	444 R	444	-0-	-0-	-0-	436	2	8	9	Y	7	7	0			1
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

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

12	1176 R	391	-0-	-785	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
01	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
02	364 #	338	-0-	-26	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
03	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
04	390 #	438	-0-	48	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
*05	403 #	371	-0-	-32	-0-	371	2			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

12	14B2 EXT	109	-0-	109	187	109	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	89	-0-	89	276	89	2			N	-0-					-0-
02	389 R	113	-0-	-276	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*05	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

12	1333 #	1041	-0-	-292	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
01	1333 #	1198	-0-	-135	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
02	1204 #	896	-0-	-308	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	1085 #	1046	-0-	-39	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
04	1170 #	1005	-0-	-165	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
*05	1209 #	1079	-0-	-130	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434 R	100	-0-	-334	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
01	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
02	168 #	156	-0-	-12	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
03	186 #	143	-0-	-43	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
04	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
*05	186 #	102	-0-	-84	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

12	279 #	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	300 #	330	-0-	30	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*05	310 #	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

12	1831 R	613	-0-	-1218	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
01	693 R	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
02	588 #	576	-0-	-12	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
03	620 #	592	-0-	-28	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
04	630 #	552	-0-	-78	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
*05	651 #	537	-0-	-114	-0-	537	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1224 RRCID -> 176988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 2024 RRCID -> 176989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7743 - 8251

12	806 #	794	-0-	-12	-0-	779	2	15	9	Y	14	14	0			2
01	837 #	784	-0-	-53	-0-	776	2	8	9	Y	7	8	0			1
02	784 #	693	-0-	-91	-0-	693	2			Y	-0-	1	0			-0-
03	868 #	750	-0-	-118	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	738	-0-	738	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
*05	743 R	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

12	558 #	501	-0-	-57	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
01	558 #	502	-0-	-56	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
02	504 #	465	-0-	-39	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
03	527 #	526	-0-	-1	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	507	-0-	507	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
*05	522 R	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

12	682 #	577	-0-	-105	-0-	570	2	7	9	Y	6	5	0			1
01	620 #	614	-0-	-6	-0-	608	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
02	560 #	554	-0-	-6	-0-	543	2	11	9	Y	10	9	0			1
03	620 #	619	-0-	-1	-0-	606	2	13	9	Y	12	11	0			2
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
12	465 #	432	-0-	-33	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
01	465 #	437	-0-	-28	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
02	420 #	400	-0-	-20	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
03	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
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

GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

12	372 #	309	-0-	-63	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
01	341 #	306	-0-	-35	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
02	308 #	277	-0-	-31	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
03	341 #	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	312	-0-	312	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
*05	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-

GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILDEBRAND WELL #: 117 RRCID -> 176998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582

12	713 #	644	-0-	-69	-0-	632	2	12	9	Y	11	11	0			1
01	713 #	664	-0-	-49	-0-	639	2	25	9	Y	23	22	0			2
02	644 #	414	-0-	-230	-0-	393	2	21	9	Y	19	19	0			2
03	713 #	648	-0-	-65	-0-	640	2	8	9	Y	7	8	0			1
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

HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

12	341 #	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
01	372 #	321	-0-	-51	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
02	336 #	321	-0-	-15	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
03	372 #	339	-0-	-33	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	314	-0-	314	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
*05	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

12	341 #	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
01	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
02	308 #	299	-0-	-9	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
03	341 #	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	336	-0-	336	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
*05	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

12	310 #	275	-0-	-35	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
01	341 #	301	-0-	-40	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
02	308 #	262	-0-	-46	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
03	341 #	292	-0-	-49	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	288	-0-	288	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
*05	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

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

RAY "C" WELL #: 103 RRCID -> 177007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061

12	434 #	421	-0-	-13	-0-	414	2	7	9	Y	6	5	0			1
01	465 #	401	-0-	-64	-0-	391	2	10	9	Y	9	9	0			1
02	420 #	394	-0-	-26	-0-	379	2	15	9	Y	14	13	0			2
03	465 #	452	-0-	-13	-0-	435	2	17	9	Y	15	15	0			2
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

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

12	403 #	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
01	403 #	372	-0-	-31	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
02	364 #	343	-0-	-21	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
03	372 #	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	365	-0-	365	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
*05	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-

FLINT -B- WELL #: 602 RRCID -> 177311 COMPL. DATE 03/00/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

12	558 #	505	-0-	-53	-0-	491	2	14	9	Y	13	12	0			2
01	558 #	525	-0-	-33	-0-	506	2	19	9	Y	17	18	0			1
02	504 #	430	-0-	-74	-0-	423	2	7	9	Y	6	6	0			1
03	527 #	252	-0-	-275	-0-	252	2			Y	-0-	1	0			-0-
04	0 #	241	-0-	241	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
*05	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

12	403 #	283	-0-	-120	-0-	283	2			Y	-0-	1	0			-0-
01	403 #	222	-0-	-181	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
02	364 #	225	-0-	-139	-0-	224	2	1	9	Y	1					1
03	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					1
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-

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER, F. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185141 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7292 - 7454

12	2015 #	1046	-0-	-969	-0-	1031	2	15	9	N	14					63
01	2015 #	1996	-0-	-19	-0-	1943	2	53	9	N	48					111
02	1990 R	1990	-0-	-0-	-0-	1961	2	29	9	N	26					137
03	2057 R	2057	-0-	-0-	-0-	2028	2	29	9	N	26					163
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	341 #	259	-0-	-82	-0-	255	2	4	9	Y	4					10
01	290 R	290	-0-	-0-	-0-	286	2	4	9	Y	4					14
02	252 #	220	-0-	-32	-0-	217	2	3	9	Y	3					17
03	267 R	267	-0-	-0-	-0-	264	2	3	9	Y	3					20
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

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
12	465 #	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	465 #	414	-0-	-51	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	420 #	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	465 #	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	420 #	440	-0-	20	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*05	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-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
12	347 R	347	-0-	-0-	-0-	338	2	9	9	Y	8	50	0			5
01	214 R	214	-0-	-0-	-0-	205	2	9	9	Y	8					13
02	252 #	212	-0-	-40	-0-	200	2	12	9	Y	11					24
03	341 #	152	-0-	-189	-0-	145	2	7	9	Y	6					30
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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	386 R	140	-0-	-246	-0-	139	2	1	9	Y	1	2	0			1
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					1
02	112 #	95	-0-	-17	-0-	95	2			Y	-0-					1
03	155 #	141	-0-	-14	-0-	140	2	1	9	Y	1					2
04	150 #	92	-0-	-58	-0-	92	2			Y	-0-					2
*05	155 #	66	-0-	-89	-0-	65	2	1	9	Y	1					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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
12	1860 #	1645	-0-	-215	-0-	1623	2	22	9	N	20					54
01	1860 #	1617	-0-	-243	-0-	1564	2	53	9	N	48					102
02	1680 #	1451	-0-	-229	-0-	1418	2	33	9	N	30					132
03	1674 #	1493	-0-	-181	-0-	1467	2	26	9	N	24	114	0			42
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

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

12	1271 #	1155	-0-	-116	-0-	1155	2			Y	-0-					117
01	1209 #	896	-0-	-313	-0-	896	2			Y	-0-					117
02	1148 #	1008	-0-	-140	-0-	1008	2			Y	-0-					117
03	1271 #	1064	-0-	-207	-0-	1064	2			Y	-0-					117
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

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY 7 WELL #: 4 RRCID -> 194203 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7442 - 7576

12	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					25
01	248 #	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					25
02	224 #	209	-0-	-15	-0-	209	2			N	-0-					25
03	248 #	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					25
04	210 #	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					25
*05	217 #	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					25

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 7 RRCID -> 197846 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6788 - 7003

12	564 R	564	-0-	-0-	-0-	505	2	59	9	N	54					145
01	527 #	522	-0-	-5	-0-	472	2	50	9	N	45	163	1			27
02	521 R	521	-0-	-0-	-0-	465	2	56	9	N	51					78
03	558 #	531	-0-	-27	-0-	467	2	64	9	N	58					136
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

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

12	558 #	409	-0-	-149	-0-	406	2	3	9	Y	3					84
01	496 #	446	-0-	-50	-0-	435	2	11	9	Y	10					94
02	644 R	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					94
03	475 R	475	-0-	-0-	-0-	473	2	2	9	Y	2					96
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILDEBRAND WELL #: 119 RRCID -> 203716 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7495 - 7608

12	1581 #	1383	-0-	-198	-0-	1362	2	21	9	Y	19	19	0			2
01	1581 #	1547	-0-	-34	-0-	1480	2	67	9	Y	61	58	0			5
02	1428 #	1376	-0-	-52	-0-	1324	2	52	9	Y	47	47	0			5
03	1550 #	1210	-0-	-340	-0-	1209	2	1	9	Y	1	6	0			-0-
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

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

12	930 #	691	-0-	-239	-0-	683	2	8	9	Y	7	7	0			1
01	930 #	895	-0-	-35	-0-	831	2	64	9	Y	58	54	0			5
02	840 #	806	-0-	-34	-0-	761	2	45	9	Y	41	41	0			5
03	930 #	857	-0-	-73	-0-	806	2	51	9	Y	46	45	0			6
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

BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

12	868 #	509	-0-	-359	-0-	505	2	4	9	Y	4					14
01	868 #	861	-0-	-7	-0-	859	2	2	9	Y	2					16
02	728 #	414	-0-	-314	-0-	406	2	8	9	Y	7	14	0			9
03	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	1125	2	18	9	Y	16					25
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

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

12	416 R	416	-0-	-0-	-0-	410	2	6	9	Y	5					12
01	368 R	368	-0-	-0-	-0-	364	2	4	9	Y	4					16
02	308 #	286	-0-	-22	-0-	280	2	6	9	Y	5					21
03	372 #	298	-0-	-74	-0-	295	2	3	9	Y	3					24
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

FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

12	248 #	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					54
01	248 #	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					54
02	224 #	190	-0-	-34	-0-	190	2			N	-0-					54
03	248 #	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					54
04	240 #	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					54
*05	217 #	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					54

HILDEBRAND WELL #: 132 RRCID -> 205929 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682

12	1240 #	709	-0-	-531	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
01	1147 #	603	-0-	-544	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
02	1036 #	649	-0-	-387	-0-	621	2	28	9	Y	25	22	0			3
03	737 R	737	-0-	-0-	-0-	724	2	13	9	Y	12	13	0			2
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
12	217	#	102	-0-	-115	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
02	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
03	186	#	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	111	-0-	111	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
*05	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

CURRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	660	R	660	-0-	-0-	-0-	658	2	2	9	Y	2					6
01	622	R	622	-0-	-0-	-0-	621	2	1	9	Y	1					7
02	486	R	486	-0-	-0-	-0-	485	2	1	9	Y	1	7	0			1
03	651	#	531	-0-	-120	-0-	530	2	1	9	Y	1					2
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

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
12	341	#	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					4
01	341	#	138	-0-	-203	-0-	138	2			N	-0-					4
02	252	#	188	-0-	-64	-0-	188	2			N	-0-					4
03	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					4
04	240	#	303	-0-	63	-0-	303	2			N	-0-					4
*05	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					4

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
12	1310	R	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-	1	1			8
01	1177	R	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					8
02	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					8
03	1220	R	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					8
04	900	#	1180	-0-	280	-0-	1180	2			N	-0-					8
*05	1213	R	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					8

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1260	R	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					3
01	1436	R	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					3
02	1150	R	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					3
03	1271	#	1146	-0-	-125	-0-	1146	2			N	-0-	2	0			1
04	1380	#	1102	-0-	-278	-0-	1102	2			N	-0-					1
*05	1426	#	1137	-0-	-289	-0-	1137	2			N	-0-					1

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
12	682	#	677	-0-	-5	-0-	669	2	8	9	N	7					18
01	682	#	623	-0-	-59	-0-	606	2	17	9	N	15					33
02	672	#	658	-0-	-14	-0-	647	2	11	9	N	10					43
03	744	#	704	-0-	-40	-0-	694	2	10	9	N	9	38	0			14
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
12	1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	1058	2	1	9	N	1					4
01	1274 R	1274	-0-	-0-	-0-	1271	2	3	9	N	3					7
02	1036 #	787	-0-	-249	-0-	785	2	2	9	N	2					9
03	1147 #	935	-0-	-212	-0-	933	2	2	9	N	2	8	0			3
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

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

12	1085 #	1018	-0-	-67	-0-	1005	2	13	9	N	12					70
01	1085 #	946	-0-	-139	-0-	938	2	8	9	N	7					77
02	980 #	881	-0-	-99	-0-	873	2	8	9	N	7					84
03	1023 #	881	-0-	-142	-0-	870	2	11	9	N	10					94
04	990 #	683	-0-	-307	-0-	677	2	6	9	N	5					99
*05	1023 #	422	-0-	-601	-0-	422	2			N	-0-					99

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

12	1178 #	1175	-0-	-3	-0-	1172	2	3	9	Y	3	53	0			3
01	1178 #	974	-0-	-204	-0-	972	2	2	9	Y	2					5
02	1064 #	1015	-0-	-49	-0-	1012	2	3	9	Y	3					8
03	1178 #	1079	-0-	-99	-0-	1076	2	3	9	Y	3					11
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

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

12	527 #	525	-0-	-2	-0-	521	2	4	9	Y	4	50	0			4
01	527 #	435	-0-	-92	-0-	432	2	3	9	Y	3					7
02	476 #	454	-0-	-22	-0-	450	2	4	9	Y	4					11
03	527 #	481	-0-	-46	-0-	478	2	3	9	Y	3					14
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

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

12	937 R	937	-0-	-0-	-0-	911	2	26	9	Y	24	61	0			21
01	899 #	774	-0-	-125	-0-	756	2	18	9	Y	16					37
02	868 #	811	-0-	-57	-0-	787	2	24	9	Y	22					59
03	961 #	858	-0-	-103	-0-	837	2	21	9	Y	19					78
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

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

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-

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

12	589 #	448	-0-	-141	-0-	310	2	138	9	Y	125					142
01	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					142
02	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-	26	0			116
03	527 #	370	-0-	-157	-0-	370	2			Y	-0-					116
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
12	713	#	409	-0-	-304	-0-	409	2			Y	-0-					1
01	1501	R	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					1
02	672	R	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					1
03	651	#	550	-0-	-101	-0-	548	2	2	9	Y	2					3
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

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
12	403	#	275	-0-	-128	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
01	403	#	210	-0-	-193	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
02	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
03	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	379	-0-	379	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
*05	433	R	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-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
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-

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
12	403	#	147	-0-	-256	-0-	143	2	4	9	Y	4					15
01	372	#	295	-0-	-77	-0-	291	2	4	9	Y	4					19
02	376	R	376	-0-	-0-	-0-	355	2	21	9	Y	19	16	0			22
03	387	R	387	-0-	-0-	-0-	369	2	18	9	Y	16					38
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

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
12	248	#	116	-0-	-132	-0-	116	2			Y	-0-					1
01	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					1
02	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					1
03	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					1
04	0	#	175	-0-	175	-0-	175	2			Y	-0-					1
*05	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					1

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
12	279	#	225	-0-	-54	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
01	279	#	120	-0-	-159	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
02	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
03	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	239	-0-	239	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
*05	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	#	540	-0-	-142	-0-	474	2	66	9	N	60	50	1			69
01	682	#	534	-0-	-148	-0-	475	2	59	9	N	54	98	1			25
02	616	#	614	-0-	-2	-0-	553	2	61	9	N	55	52	1			28
03	583	R	583	-0-	-0-	-0-	549	2	34	9	N	31					59
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
12	930	#	621	-0-	-309	-0-	620	2	1	9	Y	1					24
01	930	#	542	-0-	-388	-0-	540	2	2	9	Y	2					26
02	963	R	963	-0-	-0-	-0-	962	2	1	9	Y	1					27
03	868	#	805	-0-	-63	-0-	805	2			Y	-0-	25	0			2
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

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
12	372	#	362	-0-	-10	-0-	358	2	4	9	Y	4					40
01	453	R	453	-0-	-0-	-0-	444	2	9	9	Y	8	44	0			4
02	293	R	293	-0-	-0-	-0-	287	2	6	9	Y	5					9
03	374	R	374	-0-	-0-	-0-	368	2	6	9	Y	5					14
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

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
12	527	#	329	-0-	-198	-0-	325	2	4	9	Y	4					14
01	496	#	431	-0-	-65	-0-	425	2	6	9	Y	5	16	0			3
02	448	#	242	-0-	-206	-0-	239	2	3	9	Y	3					6
03	341	#	272	-0-	-69	-0-	268	2	4	9	Y	4					10
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

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
12	744	#	578	-0-	-166	-0-	574	2	4	9	Y	4					14
01	651	#	547	-0-	-104	-0-	540	2	7	9	Y	6	17	1			3
02	504	#	421	-0-	-83	-0-	415	2	6	9	Y	5					8
03	651	R	651	-0-	-0-	-0-	648	2	3	9	Y	3					11
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

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
12	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	3	2	1			3
01	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	2	4	1			1
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					N	2	2	1			1
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
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

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
12	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	217	#	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	196	#	171	-0-	-25	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	210	#	116	-0-	-94	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-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
12	372	#	230	-0-	-142	-0-	223	2	7	9	N	6					84
01	589	R	589	-0-	-0-	-0-	578	2	11	9	N	10					94
02	364	#	264	-0-	-100	-0-	256	2	8	9	N	7					101
*03	403	#	208	-0-	-195	-0-	208	2			N	-0-	101	7			-0-
04	570	#	190	-0-	-380	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*05	589	#	367	-0-	-222	-0-	367	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
12	186	#	104	-0-	-82	-0-	101	2	3	9	Y	3					49
01	217	#	86	-0-	-131	-0-	82	2	4	9	Y	4					53
02	196	#	108	-0-	-88	-0-	107	2	1	9	Y	1					54
03	217	#	149	-0-	-68	-0-	148	2	1	9	Y	1					55
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

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
12	899	#	564	-0-	-335	-0-	558	2	6	9	Y	5					34
01	651	#	599	-0-	-52	-0-	588	2	11	9	Y	10					44
02	605	R	605	-0-	-0-	-0-	601	2	4	9	Y	4					48
03	651	#	633	-0-	-18	-0-	631	2	2	9	Y	2					50
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

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
12	496	#	249	-0-	-247	-0-	245	2	4	9	N	4					126
01	465	#	433	-0-	-32	-0-	430	2	3	9	N	3					129
02	420	#	345	-0-	-75	-0-	342	2	3	9	N	3					132
03	465	#	293	-0-	-172	-0-	292	2	1	9	N	1					133
04	450	#	255	-0-	-195	-0-	255	2			N	-0-					133
*05	434	#	286	-0-	-148	-0-	286	2			N	-0-					133

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
12	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
01	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
02	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
03	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	199	-0-	199	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
*05	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	#	227	-0-	-52	-0-	221	2	6	9	Y	5	32	0			6
01	279	#	151	-0-	-128	-0-	150	2	1	9	Y	1					7
02	252	#	243	-0-	-9	-0-	240	2	3	9	Y	3					10
03	279	#	250	-0-	-29	-0-	248	2	2	9	Y	2					12
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

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
12	248	#	159	-0-	-89	-0-	157	2	2	9	Y	2	29	1			3
01	248	#	118	-0-	-130	-0-	117	2	1	9	Y	1					4
02	224	#	172	-0-	-52	-0-	171	2	1	9	Y	1					5
03	217	#	125	-0-	-92	-0-	124	2	1	9	Y	1					6
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

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
12	341	#	192	-0-	-149	-0-	183	2	9	9	Y	8	91	1			10
01	341	#	247	-0-	-94	-0-	246	2	1	9	Y	1					11
02	224	#	165	-0-	-59	-0-	161	2	4	9	Y	4					15
03	248	#	171	-0-	-77	-0-	168	2	3	9	Y	3					18
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
12	642	R	167	-0-	-475	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
01	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
02	224	#	109	-0-	-115	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	248	#	150	-0-	-98	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
04	240	#	167	-0-	-73	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
*05	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

12	527	#	173	-0-	-354	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
01	527	#	77	-0-	-450	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
02	476	#	384	-0-	-92	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
03	434	#	363	-0-	-71	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	341	-0-	341	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
*05	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

12	248	#	233	-0-	-15	-0-	226	2	7	9	Y	6	29	0			49
01	248	#	241	-0-	-7	-0-	223	2	18	9	Y	16					65
02	224	#	223	-0-	-1	-0-	204	2	19	9	Y	17					82
03	248	#	236	-0-	-12	-0-	228	2	8	9	Y	7	79	0			10
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

MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 277176 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7937 - 8276

12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	2					41
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	6					47
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					N	3	43	1			7
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					9
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					16
*05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					22

MARGARET WELL #: 213 RRCID -> 277465 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7075 - 7895

12	931	R	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
01	930	#	915	-0-	-15	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
02	840	#	810	-0-	-30	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
03	1035	R	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	849	-0-	849	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
*05	778	R	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-

WESTBROOK -5- WELL #: 3 RRCID -> 277756 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7324 - 7416

12	341	#	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-	2	1			9
01	341	#	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					9
02	308	#	290	-0-	-18	-0-	290	2			N	-0-	1	1			8
03	310	#	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-	1	1			7
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

MAHAFFEY -B- WELL #: 110 RRCID -> 279398 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7642 - 8155

12	68	R	-0-	-0-	-68	-0-					Y	-0-					-0-
01	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
02	84	#	77	-0-	-7	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
03	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
*05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
12	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	84 #	45	-0-	-39	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	90 #	94	-0-	4	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 1 RRCID -> 280193 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7758 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	230 R	230	-0-	-0-	-0-	226	2	4	9	N	4	12	0			20
01	230 R	230	-0-	-0-	-0-	223	2	7	9	N	6					26
02	213 R	213	-0-	-0-	-0-	204	2	9	9	N	8					34
03	231 R	231	-0-	-0-	-0-	228	2	3	9	N	3	33	0			4
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

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
12	310 #	139	-0-	-171	-0-	80	2	59	9	N	54					54
01	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					54
02	280 #	275	-0-	-5	-0-	275	2			N	-0-					54
03	310 #	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					54
04	330 #	241	-0-	-89	-0-	241	2			N	-0-					54
*05	341 #	237	-0-	-104	-0-	237	2			N	-0-					54

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
12	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					70
01	220 R	220	-0-	-0-	-0-	209	2	11	9	N	10					80
02	341 R	341	-0-	-0-	-0-	318	2	23	9	N	21					101
03	359 R	359	-0-	-0-	-0-	316	2	43	9	N	39					140
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

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
12	279 #	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	279 #	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	252 #	227	-0-	-25	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	279 #	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	270 #	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*05	248 #	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-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
12	465 #	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-					1
01	496 #	289	-0-	-207	-0-	289	2			N	-0-					1
02	569 R	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-	1	0			-0-
03	607 R	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	390 #	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*05	496 #	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					-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
12	372 #	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					31
01	609 R	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					31
02	336 #	155	-0-	-181	-0-	155	2			N	-0-					31
03	372 #	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					31
04	360 #	618	-0-	258	-0-	618	2			N	-0-					31
*05	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					31

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
12	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	155	#	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	150	#	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*05	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-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
12	496	#	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
01	496	#	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					-0-
02	448	#	426	-0-	-22	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	496	#	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	480	#	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*05	483	R	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-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
12	203	R	203	-0-	-0-	-0-	199	2	4	9	N	4					4
01	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					4
02	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					4
03	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					4
04	60	#	197	-0-	137	-0-	197	2			N	-0-					4
*05	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					4

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
12	279	#	223	-0-	-56	-0-	213	2	10	9	N	9					9
01	248	#	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					9
02	224	#	198	-0-	-26	-0-	198	2			N	-0-					9
03	248	#	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					9
04	240	#	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					9
*05	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					9

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
12	434	#	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	434	#	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	392	#	367	-0-	-25	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	434	#	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	420	#	393	-0-	-27	-0-	390	2	3	9	N	3					3
*05	434	#	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					3

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
12	451	R	451	-0-	-0-	-0-	376	2	75	9	N	68					68
01	403	#	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					68
02	364	#	343	-0-	-21	-0-	343	2			N	-0-					68
03	403	#	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					68
04	390	#	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					68
*05	403	#	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					68

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
12	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	124	#	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	112	#	98	-0-	-14	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	120	#	326	-0-	206	-0-	72	2	254	9	N	231					231
*05	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					231

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	12					12
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					12
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					12
03	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					12
04	0	#	267	-0-	267	-0-	267	2			N	-0-					12
*05	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					12

GLASS F WELL #: 1612 RRCID -> 281800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7642 - 8205

12	93	#	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 504 RRCID -> 281802 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7747 - 8283

12	155	#	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	155	#	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	140	#	104	-0-	-36	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	120	#	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*05	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1212 RRCID -> 281803 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 8143

12	403	#	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
01	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	364	#	326	-0-	-38	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	420	#	357	-0-	-63	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*05	434	#	355	-0-	-79	-0-	355	2			N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1312 RRCID -> 281804 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7648 - 8139

12	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	140	#	134	-0-	-6	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	150	#	154	-0-	4	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*05	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1412 RRCID -> 281805 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7636 - 8119

12	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	196	#	181	-0-	-15	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	210	#	218	-0-	8	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*05	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1512 RRCID -> 281806 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7647 - 8156

12	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	180	#	286	-0-	106	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*05	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
12	186 #	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	168 #	155	-0-	-13	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	180 #	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*05	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 403 RRCID -> 281808 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7579 - 8085

12	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	217 #	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	180 #	219	-0-	39	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*05	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 304 RRCID -> 281812 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7627 - 8170

12	310 #	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	279 #	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	252 #	227	-0-	-25	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	270 #	271	-0-	1	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*05	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 303 RRCID -> 281813 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7620 - 8135

12	279 #	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	279 #	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	252 #	210	-0-	-42	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	279 #	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
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

L. FOSTER-4- WELL #: 7 RRCID -> 282068 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7517 - 7667

12	341 #	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					22
01	279 #	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					22
02	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					22
03	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					22
04	240 #	335	-0-	95	-0-	335	2			N	-0-					22
*05	248 #	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					22

GLASS "B" WELL #: 822 RRCID -> 283799 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7725 - 8221

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

ALLEIN "A" WELL #: 3628 RRCID -> 283810 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8002 - 8333

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GRIGSBY WELL #: 1614 RRCID -> 283816 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7809 - 8259

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

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-

KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

12	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2		Y	-0-			8
01	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2		Y	-0-			8
02	56 #	5	-0-	-51	-0-	5	2		Y	-0-			8
03	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2		Y	-0-			8
04	DLQ G-10	102	-0-	102	102	102	2		Y	-0-			8
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	102				Y	NO RPT			8

FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			34
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			36
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			38
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			40
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			42
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

12	476 R	476	-0-	-0-	-0-	476	2		Y	-0-			86
01	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-			86
02	112 #	22	-0-	-90	-0-	22	2		Y	-0-			86
03	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	2		Y	-0-			86
04	DLQ G-10	596	-0-	596	596	596	2		Y	-0-			86
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	596				Y	NO RPT			86

POGO-GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 283117 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7935 - 8283

12	1147 #	653	-0-	-494	-0-	653	2		N	-0-			-0-
01	1147 #	329	-0-	-818	-0-	329	2		N	-0-			-0-
02	1036 #	520	-0-	-516	-0-	520	2		N	-0-			-0-
03	651 #	642	-0-	-9	-0-	642	2		N	-0-			-0-
04	630 #	382	-0-	-248	-0-	382	2		N	-0-			-0-
05	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			-0-

POGO-GRIGSBY WELL #: 2 RRCID -> 283118 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7942 - 8317

12	1147 #	425	-0-	-722	-0-	425	2		N	-0-			-0-
01	1147 #	313	-0-	-834	-0-	313	2		N	-0-			-0-
02	1036 #	912	-0-	-124	-0-	912	2		N	-0-			-0-
03	892 R	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-			-0-
04	809 R	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-
05	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT			-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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 4 RRCID -> 134552 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7436 - 7726

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 065676 COMPL. DATE 03/20/1976 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

12	310 #	280	-0-	-30	-0-	280	3		N	-0-			-0-
01	279 #	248	-0-	-31	-0-	248	3		N	-0-			-0-
02	252 #	211	-0-	-41	-0-	211	3		N	-0-			-0-
03	279 #	223	-0-	-56	-0-	223	3		N	-0-			-0-
04	270 #	243	-0-	-27	-0-	243	3		N	-0-			-0-
05	279 #	232	-0-	-47	-0-	232	3		N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

12	403 #	371	-0-	-32	-0-	371	3		N	-0-			141
01	372 #	358	-0-	-14	-0-	358	3		N	-0-			141
02	336 #	316	-0-	-20	-0-	316	3		N	-0-			141
03	372 #	350	-0-	-22	-0-	350	3		N	-0-			141
04	360 #	331	-0-	-29	-0-	331	3		N	-0-			141
05	372 #	336	-0-	-36	-0-	336	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 2 RRCID -> 069697 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245				Y	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			151
05	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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			73
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
05	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

12	403 #	201	-0-	-202	-0-	201	3		N	-0-			-0-
01	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
02	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
03	217 #	199	-0-	-18	-0-	199	3		N	-0-			-0-
04	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-
05	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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

12	DLQ G-10	204	-0-	204	5672	204	3		Y	-0-			2
01	DLQ G-10	176	-0-	176	5848	176	3		Y	-0-			2
02	DLQ G-10	156	-0-	156	6004	156	3		Y	-0-			2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004				Y	-0-			2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6004				Y	NO RPT			2
05	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

12	T. A.	116	-0-	116	5121	116	3		Y	-0-			162
01	T. A.	88	-0-	88	5209	88	3		Y	-0-			162
02	T. A.	80	-0-	80	5289	80	3		Y	-0-			162
03	T. A.	130	-0-	130	5419	130	3		Y	-0-			162
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5419				Y	NO RPT			162
05	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

12	1457 #	117	-0-	-1340	-0-	117	3		N	-0-			86
01	1457 #	1201	-0-	-256	-0-	1201	3		N	-0-			86
02	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			86
*03	1224 R	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3		N	-0-			86
04	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			86
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			86

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
12	713 #	469	-0-	-244	-0-	469	3			N	-0-					71
01	527 #	406	-0-	-121	-0-	406	3			N	-0-					71
02	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					71
03	775 #	422	-0-	-353	-0-	422	3			N	-0-					71
04	750 #	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					71
05	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					71

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

12	DLQ G-10	174	-0-	174	2496	174	3			Y	-0-					250
01	DLQ G-10	131	-0-	131	2627	131	3			Y	-0-					250
02	DLQ G-10	121	-0-	121	2748	121	3			Y	-0-					250
03	DLQ G-10	195	-0-	195	2943	195	3			Y	-0-					250
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2943					Y	NO RPT					250
05	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

12	DLQ G-10	297	-0-	297	5189	297	3			Y	-0-					34
01	DLQ G-10	224	-0-	224	5413	224	3			Y	-0-					34
02	DLQ G-10	206	-0-	206	5619	206	3			Y	-0-					34
03	DLQ G-10	332	-0-	332	5951	332	3			Y	-0-					34
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5951					Y	NO RPT					34
05	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

12	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					92
01	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					92
02	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					92
*03	1982 R	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					92
04	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					92
05	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					92

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

12	DLQ G-10	1	-0-	1	618	1	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	619	1	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	620	1	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	620					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					100
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					100
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					100
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					100
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					100

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	499					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	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
12	124	#	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					99
01	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					99
02	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					99
*03	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					99
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					99
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					99

WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
05	0	#	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

12	DLQ	G-10	375	-0-	375	6285	375	3			Y	-0-					6
01	DLQ	G-10	324	-0-	324	6609	324	3			Y	-0-					6
02	DLQ	G-10	288	-0-	288	6897	288	2			Y	-0-					6
03	DLQ	G-10	337	-0-	337	7234	337	2			Y	-0-					6
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7234					Y	NO RPT					6
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7234					Y	NO RPT					6

MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCENTIRE 26 WELL #: 3 RRCID -> 272551 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6998 - 7348

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. 867578

BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

12	217 #	154	-0-	-63	-0-	148	3	6	9	N	5					33
01	217 #	125	-0-	-92	-0-	114	3	11	9	N	10					43
02	128 R	128	-0-	-0-	-0-	117	3	11	9	N	10					53
03	185 R	185	-0-	-0-	-0-	168	3	17	9	N	15					68
04	150 #	95	-0-	-55	-0-	95	3			N	-0-					68
05	155 #	78	-0-	-77	-0-	74	3	4	9	N	4					72

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

12	310 #	158	-0-	-152	-0-	158	3			N	-0-					93
01	310 #	168	-0-	-142	-0-	168	3			N	-0-					93
02	280 #	210	-0-	-70	-0-	210	3			N	-0-					93
03	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					93
04	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					93
*05	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					93

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2 EXT	328	-0-	328	328	328	3			N	-0-					86

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054 #	784	-0-	-270	-0-	784	3			Y	-0-					53
01	1085 #	805	-0-	-280	-0-	805	3			Y	-0-					53
02	980 #	846	-0-	-134	-0-	846	3			Y	-0-					53
03	1085 #	1046	-0-	-39	-0-	1046	3			Y	-0-					53
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

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

12	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					53
01	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					53
02	56 #	34	-0-	-22	-0-	34	3			Y	-0-					53
03	124 #	50	-0-	-74	-0-	50	3			Y	-0-					53
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

FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

12	1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					52
01	868 #	369	-0-	-499	-0-	369	3			Y	-0-					52
02	681 R	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					52
03	868 #	829	-0-	-39	-0-	829	3			Y	-0-					52
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

FLINT ESTATE -B- WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920

12	589 #	409	-0-	-180	-0-	409	3			N	-0-					114
01	434 #	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					114
02	420 #	346	-0-	-74	-0-	346	3			N	-0-					114
03	465 #	350	-0-	-115	-0-	350	3			N	-0-					114
04	450 #	326	-0-	-124	-0-	326	3			N	-0-					114
*05	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					114

FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

12	341 #	323	-0-	-18	-0-	323	3			Y	-0-					23
01	341 #	312	-0-	-29	-0-	312	3			Y	-0-					23
02	308 #	284	-0-	-24	-0-	284	3			Y	-0-					23
03	341 #	292	-0-	-49	-0-	292	3			Y	-0-					23
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

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 231152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 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
12	186 #	36	-0-	-150	-0-	36	3			N	-0-					130
01	186 #	32	-0-	-154	-0-	32	3			N	-0-					130
02	112 #	47	-0-	-65	-0-	45	3	2	9	N	2					132
03	203 R	203	-0-	-0-	-0-	181	3	22	9	N	20					152
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

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

12	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					24
01	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					24
02	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					24
03	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					24
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

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

12	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					25
01	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					25
02	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					25
03	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					25
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

FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898

12	310 #	272	-0-	-38	-0-	272	3			Y	-0-					44
01	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					44
02	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					44
03	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					44
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

FLINT ESTATE -B- WELL #: 3 RRCID -> 276500 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7825

12	341 #	272	-0-	-69	-0-	272	3			Y	-0-					44
01	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					44
02	308 #	298	-0-	-10	-0-	298	3			Y	-0-					44
03	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					44
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

FLINT ESTATE -B- WELL #: 5 RRCID -> 276501 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7669 - 8024

12	341 #	272	-0-	-69	-0-	272	3			Y	-0-					44
01	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					44
02	308 #	297	-0-	-11	-0-	297	3			Y	-0-					44
03	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					44
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

FLINT ESTATE -B- WELL #: 6 RRCID -> 276506 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7567 - 7859

12	310 #	271	-0-	-39	-0-	271	3			Y	-0-					44
01	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					44
02	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					44
03	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					44
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE -B- WELL #: 9 RRCID -> 276507 COMPL. DATE 06/18/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7600 - 7936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341 #	323	-0-	-18	-0-	323	3			Y	-0-					23
01	341 #	312	-0-	-29	-0-	312	3			Y	-0-					23
02	308 #	284	-0-	-24	-0-	284	3			Y	-0-					23
03	341 #	292	-0-	-49	-0-	292	3			Y	-0-					23
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

FLINT ESTATE -B- WELL #: 11 RRCID -> 276508 COMPL. DATE 09/13/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7592 - 7860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310 #	271	-0-	-39	-0-	271	3			Y	-0-					44
01	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					44
02	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					44
03	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					44
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

FLINT ESTATE -B- WELL #: 13 RRCID -> 276509 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7595 - 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
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-

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
12	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					32
01	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					32
02	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					32
03	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					32
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

CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 279563 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 19916 PERF. 7218 - 8014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					33
01	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					33
02	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					33
03	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					33
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

CHEVRON WELL #: 2 RRCID -> 279564 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7420 - 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
12	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					33
01	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					33
02	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					33
03	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					33
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

CHEVRON WELL #: 4 RRCID -> 279565 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7662 - 8098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1335 R	1335	-0-	-0-	-0-	1333	3	2	9	N	2					85
01	775 #	229	-0-	-546	-0-	229	3			N	-0-					85
02	700 #	531	-0-	-169	-0-	531	3			N	-0-					85
03	775 #	342	-0-	-433	-0-	342	3			N	-0-					85
04	750 #	370	-0-	-380	-0-	370	3			N	-0-					85
05	775 #	322	-0-	-453	-0-	322	3			N	-0-					85

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 279566 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7521 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

FLINT ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 279567 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7570 - 7691

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 279568 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 6905 - 7602

12	155 #	140	-0-	-15	-0-	136	3	4	9	Y	4					40
01	176 R	176	-0-	-0-	-0-	172	3	4	9	Y	4					44
02	190 R	190	-0-	-0-	-0-	188	3	2	9	Y	2	38	1			8
03	393 R	393	-0-	-0-	-0-	389	3	4	9	Y	4					12
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

MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 279622 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6979 - 7578

12	155 #	139	-0-	-16	-0-	136	3	3	9	Y	3					40
01	176 R	176	-0-	-0-	-0-	172	3	4	9	Y	4					44
02	190 R	190	-0-	-0-	-0-	188	3	2	9	Y	2	38	1			8
03	393 R	393	-0-	-0-	-0-	389	3	4	9	Y	4					12
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

FLINT ESTATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 279634 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 8076

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

FLINT ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 279750 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7712 - 8195

12	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					25
01	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					25
02	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					25
03	186 #	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-					25
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

FLINT ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 279755 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 8008

12	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					25
01	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					25
02	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					25
03	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					25
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 279769 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7714 - 7988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					24
01	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					24
02	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					24
03	186 #	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-					24
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

MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 279770 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6999 - 7578

12	155 #	140	-0-	-15	-0-	136	3	4	9	Y	4					41
01	175 R	175	-0-	-0-	-0-	172	3	3	9	Y	3					44
02	192 R	192	-0-	-0-	-0-	188	3	4	9	Y	4	39	1			9
03	392 R	392	-0-	-0-	-0-	389	3	3	9	Y	3					12
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

VISION EXPLORATION LLC 886299
CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

12	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
04	30 #	39	-0-	9	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*05	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	771	N	771	-0-	-0-	-0-	71	1	665	3	Y	29	27	0			2
							3	4	32	9							
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	170	1	466	3	Y	17	18	0			1
							15	4	19	9							
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	30	1	314	3	Y	4	5	0			-0-
							15	4	4	9							
*03	434	N	358	-0-	-76	-0-	32	1	322	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
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									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 6 RRCID -> 148897 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

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-

STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149368 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520

12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	8	1	23	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
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									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

12	124	N	117	-0-	-7	-0-	12	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	32	1	88	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	541	X	541	-0-	-0-	-0-	36	1	485	3	Y	4	4	0			-0-
							16	4	4	9							
02	891	X	891	-0-	-0-	-0-	55	1	786	3	Y	11	10	0			1
							38	4	12	9							
*03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	59	1	833	3	Y	23	22	0			2
							8	4	25	9							
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							

COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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-

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'P' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149815 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

12	217	N	215	-0-	-2	-0-	15	1	192	3	Y	5	5	0			1
							2	4	6	9							
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	Y	3	4	0			-0-
							6	4	3	9							
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	7	6	0			1
							8	4	8	9							
*03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	Y	6	6	0			1
							2	4	7	9							
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							

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149817 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

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

STERLING 'T' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149819 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING -U- FEE WELL #: 4 RRCID -> 149821 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	289	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	88	1	241	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	284	3	Y	20	19	0			1
						3	4	22	9							
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							

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 149832 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

12	186 N	182	-0-	-4	-0-	18	1	163	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	45	1	122	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	168 N	69	-0-	-99	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*03	186 N	71	-0-	-115	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
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									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 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
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	50	1	457	3	Y	12	12	0			1
							2	4	13	9							
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	113	1	307	3	Y	4	5	0			-0-
							10	4	4	9							
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	48	1	505	3	Y	5	5	0			-0-
							24	4	6	9							
*03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	67	1	672	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							
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							

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 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
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	29	1	264	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	103	1	281	3	Y	2	2	0			-0-
							9	4	2	9							
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	35	1	371	3	Y	6	6	0			-0-
							18	4	7	9							
*03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	37	1	379	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
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							

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149838 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	666	-0-	-16	-0-	63	1	581	3	Y	17	17	0			1
							3	4	19	9							
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	170	1	466	3	Y	8	9	0			-0-
							15	4	9	9							
02	560	N	524	-0-	-36	-0-	44	1	455	3	Y	3	3	0			-0-
							22	4	3	9							
*03	651	N	526	-0-	-125	-0-	47	1	474	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
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							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	384	-0-	-50	-0-	37	1	342	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
01	372	N	288	-0-	-84	-0-	75	1	206	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	44	1	457	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	61	1	610	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
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									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149840 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	23	1	208	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	57	1	156	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	280	N	142	-0-	-138	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	217	N	137	-0-	-80	-0-	13	1	123	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	137	-0-	-80	-0-	13	1	123	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	217	N	130	-0-	-87	-0-	34	1	93	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	224	N	68	-0-	-156	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	124	N	79	-0-	-45	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

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
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	23	1	63	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	93	N	63	-0-	-30	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
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									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149844 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	42	1	395	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	112	1	303	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	32	1	330	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*03	434	N	346	-0-	-88	-0-	31	1	312	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
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									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149846 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	37	1	347	3	N	4	5	0			-0-
							2	4	4	9							
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	111	1	306	3	N	6	6	0			-0-
							10	4	7	9							
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	33	1	346	3	N	11	10	0			1
							17	4	12	9							
*03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	35	1	362	3	N	6	7	0			-0-
							3	4	7	9							
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							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	34	1	317	3	Y	10	10	0			1
							2	4	11	9							
01	403	N	350	-0-	-53	-0-	90	1	244	3	Y	7	8	0			-0-
							8	4	8	9							
02	420	N	336	-0-	-84	-0-	28	1	292	3	Y	2	2	0			-0-
							14	4	2	9							
*03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	39	1	398	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							
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							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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

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
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	46	1	428	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
01	465	N	377	-0-	-88	-0-	97	1	264	3	Y	7	7	0			-0-
							8	4	8	9							
02	420	N	305	-0-	-115	-0-	25	1	259	3	Y	8	8	0			-0-
							12	4	9	9							
*03	465	N	388	-0-	-77	-0-	34	1	342	3	Y	8	7	0			1
							3	4	9	9							
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							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	54	1	494	3	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	181	1	495	3	Y	7	7	0			-0-
							16	4	8	9							
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	50	1	533	3	Y	5	5	0			-0-
							25	4	6	9							
*03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	59	1	604	3	Y	9	8	0			1
							6	4	10	9							
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							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149853 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	17	1	155	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	53	1	148	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	162	3	Y	2	2	0			-0-
							8	4	2	9							
*03	186	N	181	-0-	-5	-0-	15	1	154	3	Y	10	9	0			1
							1	4	11	9							
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							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149854 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	39	1	368	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	109	1	297	3	Y	7	7	0			-0-
							9	4	8	9							
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	29	1	309	3	Y	13	12	0			1
							15	4	14	9							
*03	403	N	368	-0-	-35	-0-	32	1	324	3	Y	8	8	0			1
							3	4	9	9							
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							

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
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	14	1	37	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
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									

STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149861 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149863 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	42	1	390	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	118	1	322	3	Y	6	6	0			-0-
							10	4	7	9							
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	38	1	397	3	Y	6	6	0			-0-
							19	4	7	9							
*03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	39	1	392	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
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							

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

12	248	N	214	-0-	-34	-0-	21	1	192	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	85	1	233	3	Y	1	1	0			-0-
							7	4	1	9							
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	54	1	573	3	Y	16	15	0			1
							27	4	18	9							
*03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	68	1	692	3	Y	18	18	0			1
							6	4	20	9							
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							

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
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	33	1	312	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	99	1	267	3	Y	6	6	0			-0-
							9	4	7	9							
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	36	1	378	3	Y	11	10	0			1
							18	4	12	9							
*03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	39	1	391	3	Y	6	7	0			-0-
							4	4	7	9							
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							

STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149873 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149874 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 2 RRCID -> 150144 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 12 RRCID -> 150596 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 3 RRCID -> 150707 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8182 - 8380

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 14 RRCID -> 150708 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	46	1	420	3	Y	6	6	0			-0-
						2	4	7	9							
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	114	1	314	3	Y	8	8	0			-0-
						10	4	9	9							
02	448 N	409	-0-	-39	-0-	33	1	351	3	Y	7	7	0			-0-
						17	4	8	9							
*03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	45	1	446	3	Y	10	9	0			1
						4	4	11	9							
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							

STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	54	1	726	3	Y	12	11	0			2
						4	4	13	9							
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	54	1	714	3	Y	16	16	0			2
						23	4	18	9							
02	728 N	690	-0-	-38	-0-	43	1	605	3	Y	12	12	0			2
						29	4	13	9							
*03	806 N	790	-0-	-16	-0-	51	1	718	3	Y	14	13	0			3
						6	4	15	9							
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							

STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151569 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8083 - 8297

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 6 RRCID -> 151570 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8200 - 8386

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAGAN 'H' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152831 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8205 - 8415

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154214 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 2 RRCID -> 154215 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7736 - 7848

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 11 RRCID -> 154537 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7912 - 8156

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	372 N	257	-0-	-115	-0-	23	1	222	3	Y	10	9	0			1
						1	4	11	9							
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	89	1	244	3	Y	7	8	0			-0-
						8	4	8	9							
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	25	1	265	3	Y	9	8	0			1
						12	4	10	9							
*03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	30	1	299	3	Y	17	17	0			1
						3	4	19	9							
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							

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
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	28	1	258	3	Y	9	9	0			1
						2	4	10	9							
01	341 N	308	-0-	-33	-0-	80	1	217	3	Y	4	5	0			-0-
						7	4	4	9							
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	320	3	Y	6	6	0			-0-
						15	4	7	9							
*03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	28	1	279	3	Y	9	8	0			1
						3	4	10	9							
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							

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
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	60	1	555	3	Y	4	4	0			-0-
						3	4	4	9							
01	682 N	651	-0-	-31	-0-	169	1	463	3	Y	4	4	0			-0-
						15	4	4	9							
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	58	1	610	3	Y	10	9	0			1
						29	4	11	9							
*03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	63	1	635	3	Y	32	31	0			2
						5	4	35	9							
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							

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
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	101	-0-	101	101	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

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
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	40	1	560	3	Y	15	16	0			1
							2	4	17	9							
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	44	1	594	3	Y	15	15	0			1
							19	4	17	9							
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	42	1	595	3	Y	14	14	0			1
							29	4	15	9							
*03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	44	1	613	3	Y	18	18	0			1
							6	4	20	9							
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							

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
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	102	1	943	3	Y	30	28	0			2
							4	4	33	9							
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	298	1	814	3	Y	26	27	0			1
							26	4	29	9							
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	90	1	953	3	Y	17	17	0			1
							45	4	19	9							
*03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	80	1	802	3	Y	16	16	0			1
							7	4	18	9							
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							

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
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	38	1	104	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	49	1	514	3	Y	2	2	0			-0-
							25	4	2	9							
*03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	89	1	906	3	Y	13	12	0			1
							8	4	14	9							
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							

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
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	45	1	417	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	155	1	425	3	Y	1	1	0			-0-
							14	4	1	9							
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	85	1	891	3	Y	2	2	0			-0-
							42	4	2	9							
*03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	123	1	1240	3	Y	3	3	0			-0-
							11	4	3	9							
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							

GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

STERLING "T" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156572 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7770 - 8157

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 9 RRCID -> 157131 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7916 - 8272

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157132 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7847 - 8041

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

REAGAN 'H' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157133 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8139 - 8492

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 8 RRCID -> 157136 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7904 - 8224

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 160026 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252

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	47	-0-	47	47	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
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									

COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	51	1	696	3	Y	21	22	0			1
						3	4	23	9							
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	48	1	657	3	Y	19	19	0			1
						21	4	21	9							
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	58	1	828	3	Y	20	20	0			1
						39	4	22	9							
*03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	65	1	900	3	Y	24	23	0			2
						8	4	26	9							
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							

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	137	1	1263	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	398	1	1087	3	Y	2	2	0			-0-
							35	4	2	9							
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	87	1	913	3	Y	2	2	0			-0-
							44	4	2	9							
*03	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	97	1	977	3	Y	3	3	0			-0-
							9	4	3	9							
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							

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-

STERLING "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164423 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 170201 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170202 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335

12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	42	1	562	3	Y	16	18	0			1
							3	4	18	9							
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	44	1	594	3	Y	13	13	0			1
							19	4	14	9							
02	784	N	678	-0-	-106	-0-	41	1	595	3	Y	13	13	0			1
							28	4	14	9							
*03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	43	1	611	3	Y	18	18	0			1
							5	4	20	9							
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							

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "P" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170205 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7610 - 7851

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 170342 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN 'G' FEE WELL #: 2 RRCID -> 181628 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8068 - 8444

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 13 RRCID -> 193279 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193533 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8120 - 8323

12	186 N	182	-0-	-4	-0-	12	1	169	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	217 N	157	-0-	-60	-0-	11	1	142	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	273	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
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									

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
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	372	3	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	304	3	Y	6	6	0			-0-
							10	4	7	9							
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	24	1	335	3	Y	6	6	0			-0-
							16	4	7	9							
*03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	422	3	Y	6	6	0			-0-
							4	4	7	9							
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							

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
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	38	1	514	3	Y	3	4	0			-0-
							3	4	3	9							
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	55	1	734	3	Y	12	11	0			1
							24	4	13	9							
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	43	1	612	3	Y	11	11	0			1
							29	4	12	9							
*03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	46	1	638	3	Y	13	13	0			1
							6	4	14	9							
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							

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
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-

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
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	58	1	540	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	155	1	425	3	Y	2	2	0			-0-
							14	4	2	9							
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	52	1	545	3	Y	21	20	0			1
							26	4	23	9							
*03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	65	1	651	3	Y	22	21	0			2
							6	4	24	9							
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							

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
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	88	1	815	3	Y	56	52	0			4
							4	4	62	9							
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	262	1	716	3	Y	46	48	0			2
							24	4	51	9							
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	81	1	852	3	Y	35	35	0			2
							41	4	39	9							
*03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	91	1	932	3	Y	36	35	0			3
							9	4	40	9							
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							

COPE, E. B. WELL #: 14 RRCID -> 203713 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182

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-

COPE, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 203718 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132

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-

STERLING 'U' FEE WELL #: 2 RRCID -> 203735 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295

12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	71	1	649	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	187	1	513	3	Y	4	4	0			-0-
							17	4	4	9							
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	55	1	570	3	Y	14	13	0			1
							27	4	15	9							
*03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	63	1	645	3	Y	10	10	0			1
							6	4	11	9							
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							

COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	86	1	1166	3	Y	14	13	0			1
							37	4	15	9							
02	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	65	1	922	3	Y	18	18	0			1
							44	4	20	9							
*03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	29	1	407	3	Y	15	15	0			1
							4	4	17	9							
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							

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 204015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105

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-

COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	86	1	1141	3	Y	17	16	0			1
							37	4	19	9							
02	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	81	1	1178	3	Y	18	18	0			1
							55	4	20	9							
*03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	89	1	1231	3	Y	13	13	0			1
							11	4	14	9							
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							

COPE, E. B. WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227

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-

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
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	27	1	243	3	Y	6	7	0			-0-
							1	4	7	9							
01	341	N	296	-0-	-45	-0-	75	1	205	3	Y	8	8	0			-0-
							7	4	9	9							
02	308	N	231	-0-	-77	-0-	19	1	200	3	Y	2	2	0			-0-
							10	4	2	9							
*03	279	N	263	-0-	-16	-0-	23	1	235	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
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							

STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 3 RRCID -> 213968 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK "W" FEE WELL #: 16 RRCID -> 218240 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490

12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	247	3	Y	6	7	0			-0-
							1	4	7	9							
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	78	1	213	3	Y	4	4	0			-0-
							7	4	4	9							
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	19	1	200	3	Y	1	1	0			-0-
							9	4	1	9							
*03	279	N	236	-0-	-43	-0-	20	1	204	3	Y	9	8	0			1
							2	4	10	9							
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							

COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

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		206	-0-	206	206	13	1	191	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
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									

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
12	775	N	768	-0-	-7	-0-	52	1	707	3	Y	5	4	0			1
							3	4	6	9							
01	961	N	784	-0-	-177	-0-	52	1	702	3	Y	6	6	0			1
							23	4	7	9							
02	756	N	660	-0-	-96	-0-	40	1	589	3	Y	3	3	0			1
							28	4	3	9							
*03	775	N	673	-0-	-102	-0-	44	1	616	3	Y	6	6	0			1
							6	4	7	9							
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							

STERLING 'P' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219684 COMPL. DATE 04/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7855

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "P" FEE WELL #: 1 RRCID -> 219838 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 7 RRCID -> 219841 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296

12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	92	1	1255	3	Y	12	11	0			2
							6	4	13	9							
01	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	98	1	1307	3	Y	16	16	0			2
							42	4	18	9							
02	1316	N	1225	-0-	-91	-0-	76	1	1084	3	Y	12	12	0			2
							52	4	13	9							
*03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	90	1	1256	3	Y	14	13	0			3
							12	4	15	9							
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							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 3 RRCID -> 220035 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 5 RRCID -> 220067 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 9 RRCID -> 220455 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 8284

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 2 RRCID -> 225772 COMPL. DATE 06/04/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383

12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	15	17	0			2
						1	4	17	9							
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	15	15	0			2
						4	4	17	9							
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	10	10	0			2
						5	4	11	9							
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	Y	9	9	0			2
						1	4	10	9							
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							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	48 1 3 4	659 3 8 9	N	7	8	0	-0-
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	42 1 18 4	570 3 14 9	N	13	12	0	1
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	40 1 28 4	585 3 15 9	N	14	14	0	1
*03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	47 1 6 4	664 3 19 9	N	17	17	0	1
04	630 N	592	-0-	-38	-0-	36 1 1 4	535 3 20 9	N	18	18	0	1
05	651 N	548	-0-	-103	-0-	36 1 19 4	476 3 17 9	N	15	15	0	1

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
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
12	401	N	185	-0-	-216	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
12	73	N	34	-0-	-39	-0-	34	2			Y	-0-					2
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	Y	1					3
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					3
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					3
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

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
12	473	N	218	-0-	-255	-0-	218	2			Y	-0-					68
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					68
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					68
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					68
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

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
12	1070	N	487	-0-	-583	-0-	487	2			Y	-0-					200
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	575	2	34	9	Y	31					231
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					231
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			Y	-0-					231
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

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
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-	176	0			75
01	837	N	802	-0-	-35	-0-	783	2	19	9	N	17					92
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	889	2	19	9	N	17					109
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1360	2	12	9	N	11					120
04	780	N	1297	-0-	517	-0-	1297	2			N	-0-					120
*05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					120

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
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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 153091 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8000 - 8233

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-

COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394

12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1114	3	10	9	Y	9					9
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	556	3	14	9	Y	13	4	1			18
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-

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE-BODINE WELL #: 1 RRCID -> 153096 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8052 - 8449

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

GLASS, D. L. WELL #: 6 RRCID -> 153103 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291

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

GLASS, D. L. WELL #: 8 RRCID -> 153104 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8063 - 8359

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 153114 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 13 RRCID -> 153119 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7898 - 8277

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-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

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

TERRY, I. W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153129 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 8283

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 153131 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 8332

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASS, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 157754 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7868 - 8310

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COPE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 157764 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318

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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

TERRY, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 157876 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 17 RRCID -> 157881 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8201

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, R. L. WELL #: 5 D RRCID -> 159295 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 8506 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 4 RRCID -> 160604 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8210 - 8374

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-

COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	740	3	19	9	Y	17	19	1			23
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	811	3	19	9	Y	17	16	1			24
02	560 N	390	-0-	-170	-0-	383	3	7	9	Y	6					30
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	777	3	2	9	Y	2					32
04	600 N	462	-0-	-138	-0-	462	3			Y	-0-	14	1			18
05	DLQ G-10	362	-0-	362	362	362	3			Y	-0-	11	1			7

COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

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-

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	540	3	44	9	Y	40					40
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	516	3	85	9	Y	77	39	1			78
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	100	3	26	9	Y	24					102
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	163	3	22	9	Y	20	94	1			28
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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOOLEY, B.F. WELL #: 6 RRCID -> 164445 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
01	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
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-

TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	15	1	99	3	Y	-0-					-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	20	1	114	3	Y	-0-					-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	30	1	147	3	Y	-0-					-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	25	1	138	3	Y	12	8	1			4
						13	9									
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	35	1	68	3	Y	5	5	1			4
						6	9									
05	DLQ G-10	250	-0-	250	250	40	1	173	3	Y	34	28	1			10
						37	9									

COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

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-

TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150

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-

WATSON, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 180954 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292

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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321

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

WATSON, J. E. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 225832 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7088 - 8285

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GLASS, D. L. WELL #: 7 RRCID -> 281727 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6540 - 8363

12	1147 N	874	-0-	-273	-0-	874	3		Y	-0-			-0-
01	961 N	854	-0-	-107	-0-	854	3		Y	-0-			-0-
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		Y	-0-			-0-
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		Y	-0-			-0-
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-

KING ENERGY RESOURCES 465526
FLINT WELL #: 1 RRCID -> 283116 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7619 - 8025

12	465 X	265	-0-	-200	-0-	265	2		N	-0-			-0-
01	465 X	317	-0-	-148	-0-	317	2		N	-0-			-0-
02	420 X	315	-0-	-105	-0-	315	2		N	-0-			-0-
03	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
04	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLINT WELL #: 2 RRCID -> 283153 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7665 - 7868

12	403 X	265	-0-	-138	-0-	265	2		N	-0-			-0-
01	403 X	318	-0-	-85	-0-	318	2		N	-0-			-0-
02	364 X	315	-0-	-49	-0-	315	2		N	-0-			-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (WOLFCAMP) 20101 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 15 RRCID -> 203337 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6366 - 6424

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 20101 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'O' FEE WELL #: 14 RRCID -> 243270 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	64	1	635	3	Y	12	12	0			1
							3	4	13	9							
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	66	1	623	3	Y	13	13	0			1
							19	4	14	9							
02	476	N	385	-0-	-91	-0-	32	1	331	3	Y	5	6	0			-0-
							16	4	6	9							
*03	713	N	671	-0-	-42	-0-	61	1	594	3	Y	10	9	0			1
							5	4	11	9							
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							

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 099735 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420

12	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					105
01	806	N	496	-0-	-310	-0-	496	2			N	-0-					105
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					105
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					105
04	480	N	134	-0-	-346	-0-	134	2			N	-0-					105
05	806	N	482	-0-	-324	-0-	482	2			N	-0-					105

ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 3 RRCID -> 117462 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 097508 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					48
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					48
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					48
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					48
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					48
05	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	2			N	-0-					48

TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 097948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3332 - 3458

12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					21
01	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	2			N	-0-					21
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					21
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					21
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					21
05	558	N	359	-0-	-199	-0-	359	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

12	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	1139	3			N	-0-					153
01	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	3			N	-0-					153
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					153
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					153
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					153
*05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PDC PERMIAN, INC. 646832
H. M. PHILLIPS STATE 94 WELL #: 1D RRCID -> 282178 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 2710 - 4555

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
01	62	#	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	28	#	6	-0-	-22	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
*05	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-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

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT			-0-

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

12	10323 X	10128	-0-	-195	-0-	177	1	9951	3	N	-0-			114
01	10323 X	8956	-0-	-1367	-0-	8956	3			N	-0-			114
02	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	9683	3			N	-0-			114
03	10464 X	10464	-0-	-0-	-0-	10464	3			N	-0-			114
04	10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	3			N	-0-			114
05	10323 X	9751	-0-	-572	-0-	9751	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ATHEY-CHARLES B. WELL #: 2 RRCID -> 033843 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068

12	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-			-0-
01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-			-0-
02	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-			-0-
03	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-			-0-
04	210 N	2056	-0-	1846	-0-	2056	3			N	-0-			-0-
*05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-			-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21246 X	21246	-0-	-0-	-0-	21246	3			N	-0-					-0-
01	18157 X	18157	-0-	-0-	-0-	18157	3			N	-0-					-0-
02	21881 X	21881	-0-	-0-	-0-	21881	3			N	-0-					-0-
03	23856 X	23856	-0-	-0-	-0-	23856	3			N	-0-					-0-
04	13050 X	23656	-0-	10606	-0-	23656	3			N	-0-					-0-
*05	14078 X	14078	-0-	-0-	-0-	14078	3			N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

12	7595 X	6979	-0-	-616	-0-	6979	3			N	-0-					-0-
01	7347 X	6548	-0-	-799	-0-	6548	3			N	-0-					-0-
02	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	3			N	-0-					-0-
03	6975 X	6817	-0-	-158	-0-	6817	3			N	-0-					-0-
04	6750 X	6671	-0-	-79	-0-	6671	3			N	-0-					-0-
05	7657 X	5738	-0-	-1919	-0-	5738	3			N	-0-					-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

12	7099 X	6293	-0-	-806	-0-	6293	3			N	-0-					-0-
01	7099 X	5701	-0-	-1398	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
02	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	3			N	-0-					-0-
03	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	3			N	-0-					-0-
04	6330 X	7141	-0-	811	-0-	7141	3			N	-0-					-0-
05	7099 X	6604	-0-	-495	-0-	6604	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

12	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
01	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
02	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
03	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
04	2460 X	3810	-0-	1350	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
*05	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

12	6696 X	6099	-0-	-597	-0-	6099	3			N	-0-					-0-
01	6696 X	4460	-0-	-2236	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
02	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	3			N	-0-					-0-
03	6231 X	6046	-0-	-185	-0-	6046	3			N	-0-					-0-
04	6030 X	6209	-0-	179	-0-	6209	3			N	-0-					-0-
05	6696 X	6177	-0-	-519	-0-	6177	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 U RRCID -> 037335 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

12	20061 X	20061	-0-	-0-	-0-	20061	3			N	-0-					-0-
01	16612 X	16612	-0-	-0-	-0-	16612	3			N	-0-					-0-
02	20746 X	20746	-0-	-0-	-0-	20746	3			N	-0-					-0-
03	18670 X	18670	-0-	-0-	-0-	18670	3			N	-0-					-0-
04	10350 X	16238	-0-	5888	-0-	16238	3			N	-0-					-0-
05	10695 X	6816	-0-	-3879	-0-	6816	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465 X	267	-0-	-198	-0-	267	3		N	-0-			45
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			45
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-				N	-0-			45
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			45
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			45
*05	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3		N	-0-			45

CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 038814 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430

12	12416 X	12416	-0-	-0-	-0-	12416	3		N	-0-			-0-
01	14074 X	12995	-0-	-1079	-0-	12995	3		N	-0-			-0-
02	13972 X	13898	-0-	-74	-0-	13898	3		N	-0-			-0-
03	15469 X	15166	-0-	-303	-0-	15166	3		N	-0-			-0-
04	14970 X	14947	-0-	-23	-0-	14947	3		N	-0-			-0-
05	15376 X	7393	-0-	-7983	-0-	7393	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

12	9424 X	8028	-0-	-1396	-0-	8028	3		N	-0-			-0-
01	9424 X	6688	-0-	-2736	-0-	6688	3		N	-0-			-0-
02	8512 X	8146	-0-	-366	-0-	8146	3		N	-0-			-0-
03	8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	8757	3		N	-0-			-0-
04	8280 X	8642	-0-	362	-0-	8642	3		N	-0-			-0-
05	9021 X	6836	-0-	-2185	-0-	6836	3		N	-0-			-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

12	26908 X	23865	-0-	-3043	-0-	23865	3		N	-0-			-0-
01	26908 X	20442	-0-	-6466	-0-	20442	3		N	-0-			-0-
02	24304 X	23770	-0-	-534	-0-	23770	3		N	-0-			-0-
03	25110 X	-0-	-0-	-25110	-0-				N	-0-			-0-
04	24300 X	25497	-0-	1197	-0-	25497	3		N	-0-			-0-
05	26319 X	22788	-0-	-3531	-0-	22788	3		N	-0-			-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 L RRCID -> 037334 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

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

12	25927 X	25927	-0-	-0-	-0-	25927	3			N	-0-					-0-
01	25172 X	23871	-0-	-1301	-0-	23871	3			N	-0-					-0-
02	25950 X	25950	-0-	-0-	-0-	25950	3			N	-0-					-0-
03	28051 X	28051	-0-	-0-	-0-	28051	3			N	-0-					-0-
04	24360 X	27836	-0-	3476	-0-	27836	3			N	-0-					-0-
*05	25312 X	25312	-0-	-0-	-0-	25312	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

12	16834 X	16834	-0-	-0-	-0-	16834	3			N	-0-					-0-
01	16306 X	12129	-0-	-4177	-0-	12129	3			N	-0-					-0-
02	14952 X	9309	-0-	-5643	-0-	9309	3			N	-0-					-0-
03	16833 X	8018	-0-	-8815	-0-	8018	3			N	-0-					-0-
04	16290 X	8529	-0-	-7761	-0-	8529	3			N	-0-					-0-
05	16833 X	6944	-0-	-9889	-0-	6944	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

12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	523	2	100	9	N	91					138
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					138
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	95	2	138	9	N	125					263
03	620 N	134	-0-	-486	-0-	100	2	34	9	N	31					294
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

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

12	1922 N	1365	-0-	-557	-0-	1160	2	205	9	N	186	186	1			262
01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					262
02	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1393	2	397	9	N	361	361	1			262
03	1364 N	980	-0-	-384	-0-	776	2	204	9	N	185	185	1			262
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

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

12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	858	2	2	9	N	2					71
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1095	2	2	9	N	2					73
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	734	2	2	9	N	2					75
03	868 N	153	-0-	-715	-0-	150	2	3	9	N	3					78
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

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	9024	3			N	-0-			-0-
01	8692 X	8692	-0-	-0-	-0-	8692	3			N	-0-			-0-
02	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	3			N	-0-			-0-
03	10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	1690	1	8402	3	N	-0-			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 2 L RRCID -> 039772 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 10618

12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			1
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	DLQ G-10	-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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 U RRCID -> 042477 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

12	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			Y	-0-			122
01	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			Y	-0-			122
02	3332 X	3306	-0-	-26	-0-	3306	3			Y	-0-			122
03	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			Y	-0-			122
04	3570 X	1520	-0-	-2050	-0-	1520	3			Y	-0-			122
05	3689 X	2405	-0-	-1284	-0-	2405	3			Y	-0-			122

COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 178322 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EFFIE POTTS SIBLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 243260 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	379	-0-	-2752	-0-	379	2			N	-0-			149
01	3565	X	2604	-0-	-961	-0-	2604	2			N	-0-			149
02	3808	X	337	-0-	-3471	-0-	337	2			N	-0-			149
03	4216	X	346	-0-	-3870	-0-	337	3	9	9	N	8			157
04	4080	X	9	-0-	-4071	-0-	9	2			N	-0-			157
*05	2604	X	4	-0-	-2600	-0-	4	2			N	-0-			157

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 601 RRCID -> 019665 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10092 - 10373

12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 901 RRCID -> 019666 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926

12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 701 RRCID -> 031449 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 501 RRCID -> 031450 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A

12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1202 RRCID -> 032087 COMPL. DATE 05/29/1989 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 033849 COMPL. DATE 08/23/1964 TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 301 RRCID -> 035612 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 602 RRCID -> 039401 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1003 RRCID -> 045381 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 051599 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 902 RRCID -> 055962 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 903 RRCID -> 061983 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 704 RRCID -> 064881 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 904 RRCID -> 115422 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 905 RRCID -> 118845 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP WELL #: 1203 RRCID -> 120009 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1005 RRCID -> 125702 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132650 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

12	101657	X	101657	-0-	-0-	-0-	101360	3	297	9	N	270	191	1			1203
01	83024	X	83024	-0-	-0-	-0-	82156	3	868	9	N	789	942	1			1050
02	109601	X	109601	-0-	-0-	-0-	109446	3	155	9	N	141	379	1			812
03	130490	X	130490	-0-	-0-	-0-	129676	3	814	9	N	740	756	0			796
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

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 132873 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 132874 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1404 RRCID -> 132875 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 132876 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 145974 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331

12	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	3		Y	-0-			44
01	496 N	377	-0-	-119	-0-	377	3		Y	-0-			44
02	420 N	340	-0-	-80	-0-	340	3		Y	-0-			44
03	434 N	375	-0-	-59	-0-	375	3		Y	-0-			44
04	360 N	314	-0-	-46	-0-	314	3		Y	-0-			44
*05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		Y	-0-			44

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

12	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3		Y	-0-			73
01	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3		Y	-0-			73
02	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3		Y	-0-			73
03	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3		Y	-0-			73
04	1650 N	1664	-0-	14	-0-	1664	3		Y	-0-			73
*05	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3		Y	-0-			73

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					14
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					14
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1203	2	1	9	N	1					33
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1132	2	1	9	N	1					34
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1060	2	25	9	N	23					57
03	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	1076	2	100	9	N	91					148
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

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

12	3472 X	3456	-0-	-16	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
01	3472 X	3460	-0-	-12	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
02	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
03	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
*04	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
*05	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1729	3	2	9	Y	2					14
01	1891 N	1437	-0-	-454	-0-	1431	3	6	9	Y	5					19
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1176	3	4	9	Y	4	17	1			6
*03	1736 N	1147	-0-	-589	-0-	1143	3	4	9	Y	4					10
*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

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
12	2666	X	2107	-0-	-559	-0-	2103	3	4	9	Y	4					31
01	2573	N	810	-0-	-1763	-0-	797	3	13	9	Y	12					43
02	1960	N	289	-0-	-1671	-0-	286	3	3	9	Y	3	38	1			8
*03	2108	N	1243	-0-	-865	-0-	1240	3	3	9	Y	3					11
*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

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
12	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			Y	-0-					-0-
01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			Y	-0-					-0-
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			Y	-0-					-0-
*03	2604	N	1466	-0-	-1138	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-
*04	2520	N	1605	-0-	-915	-0-	1605	3			Y	-0-					-0-
05	2046	N	1946	-0-	-100	-0-	1946	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
12	5394	X	2867	-0-	-2527	-0-	2867	3			Y	-0-					4
01	5363	X	3054	-0-	-2309	-0-	3054	3			Y	-0-					4
02	4788	X	3015	-0-	-1773	-0-	3015	3			Y	-0-					4
03	5239	X	3845	-0-	-1394	-0-	3845	3			Y	-0-					4
*04	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			Y	-0-					4
*05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	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
12	4650	X	911	-0-	-3739	-0-	904	3	7	9	Y	6					56
01	4526	X	2673	-0-	-1853	-0-	2653	3	20	9	Y	18					74
02	3248	X	2663	-0-	-585	-0-	2653	3	10	9	Y	9	65	1			18
*03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3631	3	14	9	Y	13					31
*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

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
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			Y	-0-					4
01	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1185	3			Y	-0-					4
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-	3	1			1
*03	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
*04	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	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
12	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-
*03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			Y	-0-					-0-
*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

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
12	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1225	-0-	-147	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1202	-0-	-118	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	1242	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	907	N	907	-0-	-0-	-0-	901	3	6	9	Y	5					114
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	949	3	7	9	Y	6					120
02	700	N	601	-0-	-99	-0-	595	3	6	9	Y	5					125
03	775	N	376	-0-	-399	-0-	372	3	4	9	Y	4					129
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

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JANELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 118029 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6408 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
*04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3577	-0-	-515	-0-	3508	3	69	9	Y	63	56	1			18
01	4092	X	3284	-0-	-808	-0-	3193	3	91	9	Y	83	87	1			14
02	3528	X	2808	-0-	-720	-0-	2731	3	77	9	Y	70	75	1			9
03	3751	X	3598	-0-	-153	-0-	3553	3	45	9	Y	41	44	1			6
*04	3540	X	3387	-0-	-153	-0-	3336	3	51	9	Y	46	29	1			23
05	3348	X	3334	-0-	-14	-0-	3276	3	58	9	Y	53	67	1			9

TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	7744	-0-	-130	-0-	7734	3	10	9	Y	9					47
01	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7812	3	31	9	Y	28					75
02	6972	X	3689	-0-	-3283	-0-	3674	3	15	9	Y	14	66	1			23
*03	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7774	3	29	9	Y	26					49
*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

TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					40
01	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			Y	-0-					40
02	392	N	55	-0-	-337	-0-	55	3			Y	-0-					40
03	527	N	76	-0-	-451	-0-	76	3			Y	-0-					40
*04	420	N	8	-0-	-412	-0-	8	3			Y	-0-					40
*05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			Y	-0-					40

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
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1329	3	54	9	Y	49	41	1			14
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1385	3	83	9	Y	75	76	1			13
02	1260	N	958	-0-	-302	-0-	893	3	65	9	Y	59	64	1			8
03	1395	N	1030	-0-	-365	-0-	1006	3	24	9	Y	22	27	1			3
*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

DESERT WIND 21 WELL #: 1 RRCID -> 281777 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472

12	341	N	192	-0-	-149	-0-	189	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	339	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	280	3	6	9	Y	5	4	1			1
*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-

TUBB, J. B., -L- WELL #: 2 RRCID -> 282632 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426

12	93	X	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
*03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*04	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			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

12	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					31
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					31
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					31
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					31
04	960	N	381	-0-	-579	-0-	381	3			N	-0-					31
*05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					31

TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

12	5890	X	5344	-0-	-546	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5198	-0-	-692	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	4676	-0-	-644	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5121	-0-	-459	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4855	-0-	-455	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	4938	-0-	-394	-0-	4938	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
12	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
01	124 #	105	-0-	-19	-0-	103	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	112 #	94	-0-	-18	-0-	92	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	124 #	100	-0-	-24	-0-	93	3	7	9	Y	6	5	1			1
*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-

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
12	806 #	655	-0-	-151	-0-	654	2	1	9	N	1					128
01	744 #	652	-0-	-92	-0-	651	2	1	9	N	1					129
02	644 #	610	-0-	-34	-0-	610	2			N	-0-					129
03	682 #	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					129
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

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
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
05	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	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
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-

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
12	4154 X	3926	-0-	-228	-0-	3918	3	8	9	Y	7	6	1			2
01	4092 X	3877	-0-	-215	-0-	3876	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
02	3640 X	3455	-0-	-185	-0-	3453	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	3968 X	3760	-0-	-208	-0-	3760	3			Y	-0-					-0-
*04	3840 X	3562	-0-	-278	-0-	3562	3			Y	-0-					-0-
05	3875 X	3613	-0-	-262	-0-	3613	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
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117

12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	760	3	51	9	Y	46	46	1			14
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	690	3	34	9	Y	31	39	1			6
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	928	3	29	9	Y	26	26	1			6
*03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1029	3	47	9	Y	43	43	1			6
*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

RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3381	3	11	9	N	10	153	1			37
01	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3021	3	22	9	N	20					57
02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2619	3	24	9	N	22					79
03	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2746	3	11	9	N	10					89
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

WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	652	3	7	9	N	6					190
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	474	3	6	9	N	5					195
02	728	N	335	-0-	-393	-0-	335	3			N	-0-					195
03	651	N	411	-0-	-240	-0-	405	3	6	9	N	5					200
04	450	N	367	-0-	-83	-0-	367	3			N	-0-					200
05	372	N	238	-0-	-134	-0-	238	3			N	-0-					200

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

12	3	R	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2					47
01	2	R	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					48
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					48
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					48
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

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

12	682	N	579	-0-	-103	-0-	579	2			N	-0-					97
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					97
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					97
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					97
04	900	N	622	-0-	-278	-0-	622	2			N	-0-					97
05	930	N	831	-0-	-99	-0-	831	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
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					14
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					14
02	140 N	110	-0-	-30	-0-	109	2	1	9	Y	1					15
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	98	2	1	9	Y	1					16
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

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
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					16
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					16
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					16
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					16
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

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
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	222	2	6	9	Y	5	11	1			4
01	279 N	259	-0-	-20	-0-	257	2	2	9	Y	2					6
02	308 N	222	-0-	-86	-0-	220	2	2	9	Y	2					8
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	Y	1					9
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-

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
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1					13
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-					13
02	140 N	116	-0-	-24	-0-	115	2	1	9	Y	1					14
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					14
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

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
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					1
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					1
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					1
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					1
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

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
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					1
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					1
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					1
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					1
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

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
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	90	2	3	9	Y	3	7	1			9
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	105	2	2	9	Y	2					11
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	90	2	2	9	Y	2					13
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1					14
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

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
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					1
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					1
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			Y	-0-					1
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					1
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

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
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					1
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					1
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					1
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					1
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

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
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	183	2	4	9	Y	4	10	1			4
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	212	2	3	9	Y	3					7
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	182	2	2	9	Y	2					9
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	Y	1					10
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

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
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	182	2	6	9	Y	5	11	1			8
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	212	2	3	9	Y	3					11
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	181	2	3	9	Y	3					14
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1	9	Y	1					15
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

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
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					15
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					15
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	103	2	1	9	Y	1					16
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	92	2	1	9	Y	1					17
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

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
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	184	2	2	9	Y	2	5	1			3
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	214	2	1	9	Y	1					4
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	183	2	1	9	Y	1					5
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	Y	1					6
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

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
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					4
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					4
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					4
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					4
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

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
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					5
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					5
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					5
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					5
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

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
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	182	2	1	9	Y	1					3
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-					3
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	170	2	2	9	Y	2					5
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	152	2	1	9	Y	1					6
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

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
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					3
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					3
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					3
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					3
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

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
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	257	2	3	9	Y	3	6	1			10
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	299	2	1	9	Y	1					11
02	336	N	257	-0-	-79	-0-	256	2	1	9	Y	1					12
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	Y	1					13
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

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
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	117	2	7	9	Y	6	14	1			5
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	135	2	3	9	Y	3					8
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	116	2	3	9	Y	3					11
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	120	2	2	9	Y	2					13
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

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
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	469	2	1	9	Y	1					7
01	589	N	487	-0-	-102	-0-	486	2	1	9	Y	1					8
02	504	N	439	-0-	-65	-0-	437	2	2	9	Y	2					10
03	465	N	393	-0-	-72	-0-	392	2	1	9	Y	1					11
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

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
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1					1
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	105	2	1	9	Y	1					2
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	95	2	2	9	Y	2					4
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	85	2	1	9	Y	1					5
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

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
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					2
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					2
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					2
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					2
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

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
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	172	2	4	9	Y	4	8	1			3
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	199	2	2	9	Y	2					5
02	224 N	173	-0-	-51	-0-	171	2	2	9	Y	2					7
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	177	2	1	9	Y	1					8
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

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
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	Y	2					9
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	167	2	1	9	Y	1					10
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	150	2	4	9	Y	4					14
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	134	2	2	9	Y	2					16
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

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
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					19
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					19
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					19
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					19
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

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
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					10
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					10
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					10
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					10
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

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
12	558 N	493	-0-	-65	-0-	492	2	1	9	Y	1					5
01	558 N	509	-0-	-49	-0-	508	2	1	9	Y	1					6
02	504 N	377	-0-	-127	-0-	375	2	2	9	Y	2					8
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	497	2	2	9	Y	2					10
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

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
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					12
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	804	2	1	9	Y	1					13
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	770	2	2	9	Y	2					15
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	835	2	1	9	Y	1					16
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

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
12	403 N	329	-0-	-74	-0-	325	2	4	9	Y	4					22
01	372 N	311	-0-	-61	-0-	307	2	4	9	Y	4	7	1			19
02	308 N	306	-0-	-2	-0-	303	2	3	9	Y	3					22
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	368	2	3	9	Y	3	8	1			17
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

MCENTIRE 21 WELL #: 4 RRCID -> 157062 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541

12	527 N	431	-0-	-96	-0-	424	2	7	9	Y	6					32
01	496 N	411	-0-	-85	-0-	402	2	9	9	Y	8	12	1			28
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	397	2	4	9	Y	4					32
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	482	2	6	9	Y	5	13	1			24
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

MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322

12	372 N	321	-0-	-51	-0-	314	2	7	9	Y	6					20
01	372 N	306	-0-	-66	-0-	297	2	9	9	Y	8	12	1			16
02	308 N	297	-0-	-11	-0-	293	2	4	9	Y	4					20
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	356	2	6	9	Y	5	13	1			12
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

MCENTIRE 21 WELL #: 1X RRCID -> 159042 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 3610 - 4756

12	434 N	349	-0-	-85	-0-	343	2	6	9	Y	5					26
01	403 N	331	-0-	-72	-0-	325	2	6	9	Y	5	9	1			22
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	321	2	3	9	Y	3					25
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	390	2	4	9	Y	4	11	1			18
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

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653

12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	727	2	1	9	Y	1					30
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	665	2	1	9	Y	1					31
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	Y	1					32
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	Y	1					33
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

MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 7647

12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	Y	1					20
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	401	2	1	9	Y	1					21
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	384	2	3	9	Y	3					24
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	Y	1					25
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

WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352

12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					23
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1	9	Y	1					24
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	431	2	1	9	Y	1					25
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	508	2	1	9	Y	1					26
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

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
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					75
01	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					75
02	112 N	70	-0-	-42	-0-	70	2			N	-0-					75
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	131	2	1	9	N	1					76
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

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
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					10
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					10
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					10
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					10
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

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
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	255	2	2	9	Y	2	4	1			3
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	296	2	1	9	Y	1					4
02	336 N	255	-0-	-81	-0-	254	2	1	9	Y	1					5
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					5
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

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
12	527 N	449	-0-	-78	-0-	449	2			Y	-0-					8
01	527 N	464	-0-	-63	-0-	463	2	1	9	Y	1					9
02	476 N	344	-0-	-132	-0-	342	2	2	9	Y	2					11
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	Y	2					13
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

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
12	248 N	209	-0-	-39	-0-	205	2	4	9	Y	4					18
01	248 N	198	-0-	-50	-0-	194	2	4	9	Y	4	7	1			15
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	192	2	3	9	Y	3					18
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	233	2	3	9	Y	3	8	1			13
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

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
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					1
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					1
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					1
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					1
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

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
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					11
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	Y	1					12
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	389	2	1	9	Y	1					13
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	458	2	1	9	Y	1					14
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

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
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					4
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	137	2	1	9	Y	1					5
02	140 N	102	-0-	-38	-0-	101	2	1	9	Y	1					6
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	134	2	2	9	Y	2					8
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

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
12	403 N	351	-0-	-52	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
01	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
02	364 N	268	-0-	-96	-0-	267	2	1	9	Y	1					1
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	354	2	1	9	Y	1					2
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

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
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	81	2	2	9	Y	2	5	1			2
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1					3
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	81	2	2	9	Y	2					5
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	84	2	1	9	Y	1					6
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

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
12	248 N	208	-0-	-40	-0-	205	2	3	9	Y	3	6	1			11
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	238	2	1	9	Y	1					12
02	280 N	205	-0-	-75	-0-	204	2	1	9	Y	1					13
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	211	2	1	9	Y	1					14
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

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
12	217 N	174	-0-	-43	-0-	173	2	1	9	Y	1					8
01	217 N	180	-0-	-37	-0-	179	2	1	9	Y	1					9
02	196 N	134	-0-	-62	-0-	132	2	2	9	Y	2					11
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	175	2	2	9	Y	2					13
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

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
12	248 N	204	-0-	-44	-0-	200	2	4	9	Y	4					19
01	248 N	195	-0-	-53	-0-	189	2	6	9	Y	5	8	1			16
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	186	2	3	9	Y	3					19
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	227	2	4	9	Y	4	9	1			14
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

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
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	229	2	6	9	Y	5	12	1			3
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	266	2	3	9	Y	3					6
02	308 N	231	-0-	-77	-0-	228	2	3	9	Y	3					9
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	236	2	2	9	Y	2					11
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

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
12	403 N	306	-0-	-97	-0-	305	2	1	9	Y	1					41
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	Y	1					42
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	240	2	4	9	Y	4					46
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	663	2	1	9	Y	1					47
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

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
12	279 N	229	-0-	-50	-0-	228	2	1	9	Y	1					11
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	235	2	1	9	Y	1					12
02	252 N	175	-0-	-77	-0-	173	2	2	9	Y	2					14
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	Y	1					15
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

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
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	172	2	6	9	Y	5	11	1			8
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	199	2	3	9	Y	3					11
02	224 N	174	-0-	-50	-0-	171	2	3	9	Y	3					14
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	177	2	1	9	Y	1					15
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

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
12	310 N	281	-0-	-29	-0-	279	2	2	9	Y	2	5	1			10
01	341 N	325	-0-	-16	-0-	324	2	1	9	Y	1					11
02	364 N	278	-0-	-86	-0-	277	2	1	9	Y	1					12
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	Y	1					13
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

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
12	248 N	196	-0-	-52	-0-	195	2	1	9	Y	1					30
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					30
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	Y	1					31
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	426	2	1	9	Y	1					32
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

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
12	248 N	211	-0-	-37	-0-	209	2	2	9	Y	2	4	1			4
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	242	2	1	9	Y	1					5
02	280 N	208	-0-	-72	-0-	207	2	1	9	Y	1					6
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	215	2	1	9	Y	1					7
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

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
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					9
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	Y	1					10
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2	9	Y	2					12
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	459	2	1	9	Y	1					13
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

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
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	962	2	2	9	Y	2					20
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	880	2	2	9	Y	2					22
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	Y	1					23
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	824	2	2	9	Y	2					25
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

WILKINSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 171849 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7083 - 7377

12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	644	2	1	9	Y	1					29
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	734	2	1	9	Y	1					30
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1	9	Y	1					31
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	661	2	2	9	Y	2					33
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

WILKINSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 173616 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344

12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	282	2	1	9	Y	1					36
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	Y	1					37
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	Y	2					39
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	Y	2					41
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

WILKINSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 175163 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 7322

12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	960	2	1	9	Y	1					38
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1094	2	1	9	Y	1					39
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	836	2	2	9	Y	2					41
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	985	2	2	9	Y	2					43
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

C. MCENTIRE 23 WELL #: 4 RRCID -> 180543 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272

12	651 N	419	-0-	-232	-0-	412	2	7	9	Y	6					73
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	712	2	7	9	Y	6					79
02	560 N	553	-0-	-7	-0-	553	2			Y	-0-					79
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					79
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

S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251

12	496 N	328	-0-	-168	-0-	324	2	4	9	Y	4					37
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	560	2	4	9	Y	4					41
02	448 N	434	-0-	-14	-0-	434	2			Y	-0-					41
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					41
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

WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425

12	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	2			Y	-0-					10
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					10
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					10
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					10
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

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
12	558 N	485	-0-	-73	-0-	482	2	3	9	Y	3	6	1			9
01	589 N	561	-0-	-28	-0-	560	2	1	9	Y	1					10
02	644 N	480	-0-	-164	-0-	479	2	1	9	Y	1					11
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	497	2	1	9	Y	1					12
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

WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437

12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					19
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					19
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					19
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					19
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

WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468

12	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-					19
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					19
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					19
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					19
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

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721

12	341 N	269	-0-	-72	-0-	265	2	4	9	N	4					134
01	341 N	176	-0-	-165	-0-	170	2	6	9	N	5					139
02	280 N	217	-0-	-63	-0-	217	2			N	-0-					139
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					139
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					139
*05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					139

REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725

12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	179	2	4	9	N	4					92
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					92
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	101	2	6	9	N	5					97
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	N	3					100
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

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

12	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					69
01	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					69
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					69
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					69
04	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					69
05	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					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
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					120
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					120
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					120
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					120
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					120
*05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					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
12	372	N	210	-0-	-162	-0-	210	3			N	-0-					35
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					35
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					35
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					35
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					35
*05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					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
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					80
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					80
02	280	N	15	-0-	-265	-0-	15	3			N	-0-					80
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					80
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					80
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	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
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					142
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					142
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	3			N	-0-					142
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					142
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					142
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	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
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					1
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					1
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					1
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			Y	-0-					1
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

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
12	837	N	741	-0-	-96	-0-	741	3			Y	-0-					236
01	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	3			Y	-0-					236
02	728	N	723	-0-	-5	-0-	723	3			Y	-0-					236
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					236
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

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
12	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	3			Y	-0-					9
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					9
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-	9	1			-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
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-

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
12	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	3			Y	-0-					120
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					120
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					120
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					120
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

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
12	155 N	43	-0-	-112	-0-	43	3			Y	-0-					26
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					26
02	56 N	22	-0-	-34	-0-	22	3			Y	-0-	26	1			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
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-

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
12	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
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-

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
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					25
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					25
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-	25	1			-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
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-

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
12	124 N	29	-0-	-95	-0-	29	3			Y	-0-					22
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					22
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-	22	1			-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
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-

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
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
01	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	56 N	11	-0-	-45	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
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-

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
12	651 N	577	-0-	-74	-0-	577	3			Y	-0-					33
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					33
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-	33	1			-0-
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
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-

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

12	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					24
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					24
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	29	3			Y	-0-	24	1			-0-
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
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-

SIANA OIL & GAS 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

12	DLQ G-10	124	-0-	124	10606	124	3			Y	-0-					2
01	DLQ G-10	108	-0-	108	10714	108	3			Y	-0-					2
02	DLQ G-10	95	-0-	95	10809	95	3			Y	-0-					2
03	DLQ G-10	1112	-0-	1112	11921	1112	3			Y	-0-					2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11921					Y	NO RPT					2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11921					Y	NO RPT					2

MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

12	DLQ G-10	272	-0-	272	12011	272	3			Y	-0-					228
01	DLQ G-10	235	-0-	235	12246	235	3			Y	-0-					228
02	DLQ G-10	208	-0-	208	12454	208	3			Y	-0-					228
03	DLQ G-10	244	-0-	244	12698	244	3			Y	-0-					228
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12698					Y	NO RPT					228
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12698					Y	NO RPT					228

MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

12	DLQ G-10	342	-0-	342	9805	342	3			Y	-0-					40
01	DLQ G-10	296	-0-	296	10101	296	3			Y	-0-					40
02	DLQ G-10	263	-0-	263	10364	263	3			Y	-0-					40
03	DLQ G-10	308	-0-	308	10672	308	3			Y	-0-					40
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10672					Y	NO RPT					40
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10672					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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1302	N	398	-0-	-904	-0-	38	1	360	2	N	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	44	1	293	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	700	-0-	-308	-0-	48	1	652	2	N	-0-					-0-
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	100	1	2153	2	N	-0-					-0-
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-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB 22 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 160957 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504

12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-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	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

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	18600	X	6765	-0-	-11835	-0-	653	1	6112	2	N	-0-					17
01	18600	X	4636	-0-	-13964	-0-	605	1	4029	2	N	2					19
							2	9									
02	16800	X	9170	-0-	-7630	-0-	619	1	8475	2	N	69	1	8			87
							76	9									
03	30919	X	30919	-0-	-0-	-0-	1366	1	29495	2	N	53					140
							58	9									
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									

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

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-

TUBB 22 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

TUBB ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 046858 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 14650 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14580 - 14608

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH ET AL "D" WELL #: 1 T RRCID -> 152028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5100 - 5107

12	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2	N	-0-			-0-
01	806	N	407	-0-	-399	-0-	407	2	N	-0-			-0-
02	672	N	588	-0-	-84	-0-	588	2	N	-0-			-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-			-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-			-0-
05	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2	N	-0-			-0-
01	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2	N	-0-			-0-
02	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2	N	-0-			-0-
03	1271	X	1240	-0-	-31	-0-	1240	2	N	-0-			-0-
04	1230	X	846	-0-	-384	-0-	846	2	N	-0-			-0-
05	1271	X	1025	-0-	-246	-0-	1025	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
05	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
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
04	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-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
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			-0-
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			-0-
04	600 N	308	-0-	-292	-0-	308	2		N	-0-			-0-
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-

DECK (CISCO) 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
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
12	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			Y	-0-					8
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					8
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	2			Y	-0-					8
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					8
04	30	N	47	-0-	17	-0-	47	2			Y	-0-					8
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					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
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					12
01	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					12
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					12
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					12
04	60	N	142	-0-	82	-0-	142	2			N	-0-					12
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					12

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
12	1300	N	803	-0-	-497	277	797	2	6	9	Y	5					106
01	1076	N	799	-0-	-277	-0-	781	2	18	9	Y	16					122
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	819	2	11	9	Y	10	113	0			19
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	984	2	4	9	Y	4					23
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

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
12	18042	X	17281	-0-	-761	-0-	15912	3	177	4	Y	1084	1212	1	14	8	109
							1192	9									
01	DLQ G-10		16818	-0-	16818	16818	15597	3	22	4	Y	1090	1016	1	19	8	164
							1199	9									
02	31960	X	15142	-0-	-16818	-0-	14003	3	4	4	Y	1032	915	1	8	8	273
							1135	9									
03	16894	X	16894	-0-	-0-	-0-	15615	3	1279	9	Y	1163	1283	1	8	8	145
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									

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
12	26629	X	23158	-0-	-3471	-0-	21782	3	1376	9	Y	1251	1242	0	6	8	15
01	DLQ G-10		23384	-0-	23384	23384	22146	3	1238	9	Y	1125	1108	0	13	8	19
02	44556	X	21172	-0-	-23384	-0-	20057	3	1115	9	Y	1014	991	0	6	8	36
03	23392	X	23392	-0-	-0-	-0-	22047	3	1345	9	Y	1223	1214	0	6	8	39
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

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
12	8525	X	7264	-0-	-1261	-0-	6637	3	627	9	Y	570	560	0	3	8	76
01	DLQ G-10		7534	-0-	7534	7534	6849	3	685	9	Y	623	553	0	7	8	139
02	14352	X	6818	-0-	-7534	-0-	6244	3	574	9	Y	522	510	0	3	8	148
03	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	6491	3	619	9	Y	563	589	0	2	8	120
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

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

REGRET 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273359 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7327 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20956	X	18141	-0-	-2815	-0-	7	1	16995	3	Y	1035	1064	0	2	8	61
							1139	9									
01	DLQ G-10		17816	-0-	17816	17816	51	1	16674	3	Y	992	966	0	5	8	82
							1091	9									
02	32322	X	14506	-0-	-17816	-0-	21	1	13594	3	Y	810	772	0	1	8	119
							891	9									
03	19375	X	19375	-0-	-0-	-0-	205	1	17969	3	Y	1092	1143	0	1	8	67
							1201	9									
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									

REGRET 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273363 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7511 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9021	X	8228	-0-	-793	-0-	3	1	7249	3	Y	887	912	0	2	8	52
							976	9									
01	DLQ G-10		8083	-0-	8083	8083	22	1	7126	3	Y	850	828	0	4	8	70
							935	9									
02	14596	X	6513	-0-	-8083	-0-	9	1	5741	3	Y	694	661	0	1	8	102
							763	9									
03	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	88	1	7697	3	Y	856	903	0	2	8	53
							942	9									
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									

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273366 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 14414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9827	X	8328	-0-	-1499	-0-	7310	3	51	4	N	879	927	1	2	8	92
							967	9									
01	9207	X	8372	-0-	-835	-0-	7412	3	16	4	N	858	730	1	11	8	209
							944	9									
02	8260	X	7789	-0-	-471	-0-	6916	3	873	9	N	794	637	1	6	8	360
03	8711	X	8690	-0-	-21	-0-	7749	3	941	9	N	855	1000	1	6	8	209
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									

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
12	11191	X	9150	-0-	-2041	-0-	33	1	8405	3	Y	540	533	1	2	8	80
							118	4	594	9							
01	DLQ G-10		6922	-0-	6922	6922	73	1	6152	3	Y	494	508	1	3	8	63
							154	4	543	9							
02	13055	X	6133	-0-	-6922	-0-	189	1	5233	3	Y	645	607	1	6	8	95
							1	4	710	9							
03	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	9299	3	88	4	Y	862	894	1	1	8	62
							948	9									
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							

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15066	X	12105	-0-	-2961	-0-	11469	3	636	9	Y	578	582	0	3	8	9
01	DLQ G-10		11823	-0-	11823	11823	11211	3	1	4	Y	555	546	0	5	8	13
							611	9									
02	21347	X	9524	-0-	-11823	-0-	9036	3	488	9	Y	444	440	0	6	8	11
03	15159	X	11853	-0-	-3306	-0-	11063	3	790	9	Y	718	697	0	6	8	26
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									

SWALE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771

12	18941	X	17918	-0-	-1023	-0-	16291	3	1627	9	Y	1479	1481	0	2	8	214
01	DLQ G-10		17916	-0-	17916	17916	16315	3	1601	9	Y	1455	1352	0	5	8	312
02	33865	X	15949	-0-	-17916	-0-	14457	3	1492	9	Y	1356	1468	0	3	8	197
03	17018	X	17018	-0-	-0-	-0-	16033	3	985	9	Y	895	978	0	1	8	113
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

SWALE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860

12	22971	X	18841	-0-	-4130	-0-	17982	3	859	9	Y	781	781	0	2	8	113
01	DLQ G-10		19468	-0-	19468	19468	18621	3	847	9	Y	770	713	0	5	8	165
02	36696	X	17228	-0-	-19468	-0-	16440	3	788	9	Y	716	774	0	3	8	104
03	17090	X	17090	-0-	-0-	-0-	16093	3	997	9	Y	906	889	0	7	8	114
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

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082

12	9610	X	8864	-0-	-746	-0-	99	1	8343	3	Y	384	407	0			28
							422	9									
01	DLQ G-10		8653	-0-	8653	8653	51	1	8192	3	Y	373	373	0			28
							410	9									
02	16368	X	7715	-0-	-8653	-0-	34	1	7322	3	Y	326	300	0			54
							359	9									
03	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	31	1	7972	3	Y	320	339	0	1	8	34
							352	9									
04	8580	X	26577	-0-	17997	-0-	95	1	26161	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									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092

12	13888	X	12547	-0-	-1341	-0-	57	1	11700	3	Y	718	721	1	2	8	151
							790	9									
01	DLQ G-10		12840	-0-	12840	12840	49	1	12017	3	Y	704	521	1	5	8	329
							774	9									
02	23926	X	11086	-0-	-12840	-0-	51	1	10424	3	Y	555	617	1	1	8	266
							611	9									
03	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	55	1	11244	3	Y	478	652	1	1	8	91
							526	9									
04	12420	X	11230	-0-	-1190	-0-	10769	3	461	9	Y	419	416	1	5	8	89
05	12834	X	8578	-0-	-4256	-0-	119	1	8175	3	Y	258	193	1			154
							284	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12555 X	11895	-0-	-660	-0-	43	1	11033	3	Y	630	621	1	2	8	61
						126	4	693	9							
01	DLQ G-10	11204	-0-	11204	11204	126	1	10576	3	Y	302	326	1	4	8	33
						170	4	332	9							
02	20231 X	9027	-0-	-11204	-0-	292	1	8079	3	Y	595	581	1	1	8	46
						1	4	655	9							
03	11259 X	11259	-0-	-0-	-0-	10545	3	714	9	Y	649	629	1	1	8	65
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							

REGRET 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030

12	10354 X	9982	-0-	-372	-0-	4	1	9262	3	Y	651	669	0	2	8	38
						716	9									
01	DLQ G-10	9935	-0-	9935	9935	28	1	9219	3	Y	625	607	0	4	8	52
						688	9									
02	18262 X	8327	-0-	-9935	-0-	12	1	7755	3	Y	509	485	0	1	8	75
						560	9									
03	10738 X	10738	-0-	-0-	-0-	113	1	9947	3	Y	616	652	0	1	8	38
						678	9									
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									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274433 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793

12	15252 X	12977	-0-	-2275	-0-	47	1	12038	3	Y	700	694	1	2	8	68
						122	4	770	9							
01	DLQ G-10	14135	-0-	14135	14135	161	1	13463	3	Y	313	344	1	3	8	34
						167	4	344	9							
02	25681 X	11546	-0-	-14135	-0-	379	1	10483	3	Y	621	606	1	1	8	48
						1	4	683	9							
03	13318 X	13318	-0-	-0-	-0-	12537	3	781	9	Y	710	686	1	1	8	71
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							

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274547 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7700 - 12084

12	9517 X	8471	-0-	-1046	-0-	93	1	7807	3	Y	519	566	0			38
						571	9									
01	DLQ G-10	8188	-0-	8188	8188	47	1	7600	3	Y	492	493	0			37
						541	9									
02	15773 X	7585	-0-	-8188	-0-	32	1	7081	3	Y	429	395	0			71
						472	9									
03	8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	31	1	7940	3	Y	490	508	0	1	8	52
						539	9									
04	8430 X	3641	-0-	-4789	-0-	11	1	3132	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									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

REGRET 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274548 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7250 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	5	1	11668	3	Y	711	730	0	2	8	42
							782	9									
01	DLQ G-10		11691	-0-	11691	11691	33	1	10908	3	Y	682	663	0	5	8	56
							750	9									
02	21021	X	9330	-0-	-11691	-0-	14	1	8704	3	Y	556	529	0	1	8	82
							612	9									
03	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	129	1	11373	3	Y	650	691	0	1	8	40
							715	9									
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									

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
12	13206	X	13020	-0-	-186	-0-	146	1	12303	3	Y	519	555	0			38
							571	9									
01	DLQ G-10		12351	-0-	12351	12351	73	1	11737	3	Y	492	493	0			37
							541	9									
02	23528	X	11177	-0-	-12351	-0-	49	1	10660	3	Y	425	391	0			71
							468	9									
03	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	46	1	11726	3	Y	489	507	0	1	8	52
							538	9									
04	12870	X	6329	-0-	-6541	-0-	21	1	5810	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									

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
12	10509	X	9114	-0-	-1395	-0-	96	1	8094	3	Y	840	845	0			61
							924	9									
01	DLQ G-10		7818	-0-	7818	7818	43	1	6897	3	Y	798	799	0			60
							878	9									
02	14378	X	6560	-0-	-7818	-0-	26	1	5769	3	Y	695	639	0			116
							765	9									
03	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	24	1	6192	3	Y	666	711	0	1	8	70
							733	9									
04	8820	X	2444	-0-	-6376	-0-	6	1	1763	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									

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
12	12028	X	11134	-0-	-894	-0-	10472	3	662	9	Y	602	605	1	2	8	126
01	DLQ G-10		10304	-0-	10304	10304	9653	3	651	9	Y	592	437	1	5	8	276
02	19693	X	9389	-0-	-10304	-0-	8874	3	515	9	Y	468	518	1	3	8	223
03	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	9505	3	647	9	Y	588	693	1	8	8	110
04	10860	X	9861	-0-	-999	-0-	9308	3	553	9	Y	503	501	1	5	8	107
05	11129	X	6675	-0-	-4454	-0-	107	1	6227	3	Y	310	232	1			185
							341	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275947 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16802	X	12775	-0-	-4027	-0-	11966	3	809	9	Y	735	750	0	2	8	34
01	DLQ G-10		12206	-0-	12206	12206	11417	3	789	9	Y	717	656	0	6	8	89
02	23817	X	11611	-0-	-12206	-0-	10876	3	735	9	Y	668	701	0	3	8	53
03	12137	X	12137	-0-	-0-	-0-	11355	3	782	9	Y	711	704	0	3	8	57
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

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8959	X	7293	-0-	-1666	-0-	6459	3	834	9	N	758	669	1	14	8	303
01	8587	X	7141	-0-	-1446	-0-	6440	3	701	9	N	637	657	1	27	8	256
02	7392	X	6060	-0-	-1332	-0-	5423	3	637	9	N	579	518	1	11	8	306
03	8184	X	6216	-0-	-1968	-0-	5537	3	2	4	N	615	598	1	11	8	312
							677	9									
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									

PLEASANT COLONY 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810

12	11687	X	9821	-0-	-1866	-0-	8620	3	1201	9	N	1092	1074	0	6	8	132
01	11687	X	9456	-0-	-2231	-0-	8371	3	1085	9	N	986	991	0	12	8	115
02	10556	X	8707	-0-	-1849	-0-	7553	3	1154	9	N	1049	976	0	6	8	182
03	10788	X	9388	-0-	-1400	-0-	8234	3	1154	9	N	1049	1082	0	6	8	143
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

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895

12	11284	X	10172	-0-	-1112	-0-	9286	3	886	9	Y	805	790	0	4	8	108
01	DLQ G-10		10006	-0-	10006	10006	9041	3	965	9	Y	877	779	0	9	8	197
02	18973	X	8967	-0-	-10006	-0-	8160	3	807	9	Y	734	718	0	5	8	208
03	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	8744	3	873	9	Y	794	830	0	2	8	170
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

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070

12	13206	X	11516	-0-	-1690	-0-	128	1	10753	3	Y	577	603	0			42
							635	9									
01	DLQ G-10		11259	-0-	11259	11259	66	1	10581	3	Y	556	556	0			42
							612	9									
02	21633	X	10374	-0-	-11259	-0-	45	1	9790	3	Y	490	450	0			82
							539	9									
03	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	41	1	10636	3	Y	574	595	0			61
							631	9									
04	13560	X	5424	-0-	-8136	-0-	17	1	4821	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									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070

12	22599	X	19239	-0-	-3360	-0-	17743	3	1496	9	Y	1360	1389	0	2	8	62
01	DLQ G-10		19279	-0-	19279	19279	17831	3	1448	9	Y	1316	1207	0	7	8	164
02	38740	X	19461	-0-	-19279	-0-	18112	3	1349	9	Y	1226	1290	0	3	8	97
03	21171	X	21171	-0-	-0-	-0-	19745	3	1426	9	Y	1296	1286	0	3	8	104
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

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10571	X	9165	-0-	-1406	-0-	8539	3	626	9	Y	569	575	0	2	8	9
01	DLQ G-10		8791	-0-	8791	8791	8208	3	1	4	Y	529	522	0	3	8	13
							582	9									
02	16312	X	7521	-0-	-8791	-0-	7026	3	495	9	Y	450	409	0	44	8	10
03	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9006	3	650	9	Y	591	577	0	2	8	22
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									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25141	X	21429	-0-	-3712	-0-	78	1	20112	3	Y	969	953	1	4	8	144
							173	4	1066	9							
01	DLQ G-10		19058	-0-	19058	19058	211	1	17623	3	Y	905	922	1	13	8	114
							228	4	996	9							
02	32533	X	13475	-0-	-19058	-0-	430	1	11904	3	Y	1035	990	1	6	8	153
							2	4	1139	9							
03	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	11735	3	85	4	Y	813	904	1	4	8	58
							894	9									
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							

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
12	29791	X	25974	-0-	-3817	-0-	95	1	24447	3	Y	1124	1105	1	6	8	167
							196	4	1236	9							
01	DLQ G-10		25086	-0-	25086	25086	280	1	23421	3	Y	1040	1061	1	15	8	131
							241	4	1144	9							
02	47552	X	22466	-0-	-25086	-0-	737	1	20392	3	Y	1214	1165	1			180
							2	4	1335	9							
03	23930	X	23930	-0-	-0-	-0-	22572	3	138	4	Y	1109	1205	1	4	8	80
							1220	9									
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							

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26133	X	20979	-0-	-5154	-0-	19149	3	1830	9	Y	1664	1700	0	2	8	76
01	DLQ G-10		18188	-0-	18188	18188	16551	3	1637	9	Y	1488	1371	0	8	8	185
02	34196	X	16008	-0-	-18188	-0-	14482	3	1526	9	Y	1387	1459	0	3	8	110
03	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	14374	3	1594	9	Y	1449	1440	0	3	8	116
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

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19964	X	18531	-0-	-1433	-0-	17521	3	1010	9	Y	918	936	0	5	8	42
01	DLQ G-10		18175	-0-	18175	18175	17068	3	1107	9	Y	1006	913	0	10	8	125
02	34867	X	16692	-0-	-18175	-0-	15661	3	1031	9	Y	937	982	0	6	8	74
03	18171	X	18171	-0-	-0-	-0-	17083	3	1088	9	Y	989	980	0	4	8	79
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

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276889 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21784 X	21784	-0-	-0-	-0-	20143	3	1641	9	Y	1492	1506	0	6	8	68
01	DLQ G-10	22595	-0-	22595	22595	21146	3	1449	9	Y	1317	1213	0	8	8	164
02	44167 X	21572	-0-	-22595	-0-	20221	3	1351	9	Y	1228	1290	0	5	8	97
03	23967 X	23967	-0-	-0-	-0-	22574	3	1393	9	Y	1266	1258	0	4	8	101
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

BARBARO 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277593 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7684 - 12530

12	11811 X	9887	-0-	-1924	-0-	8567	3	90	4	Y	1118	1077	0	27	8	41
						1230	9									
01	DLQ G-10	10457	-0-	10457	10457	9223	3	27	4	Y	1097	1046	0	55	8	37
						1207	9									
02	13001 X	2544	-0-	-10457	-0-	1329	3	417	4	Y	725	701	0	22	8	39
						798	9									
03	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	2244	3	1068	9	Y	971	951	0	21	8	38
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									

SWALE 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277895 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7320 - 12118

12	37231 X	27980	-0-	-9251	-0-	26199	3	1781	9	Y	1619	1616	0	6	8	234
01	DLQ G-10	23662	-0-	23662	23662	22219	3	1443	9	Y	1312	1254	0	12	8	280
02	49879 X	26217	-0-	-23662	-0-	24587	3	1630	9	Y	1482	1541	0	6	8	215
03	26822 X	26822	-0-	-0-	-0-	25036	3	1786	9	Y	1624	1629	0	5	8	205
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

SWALE 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277896 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7314 - 12235

12	30876 X	30686	-0-	-190	-0-	29321	3	1365	9	Y	1241	1239	0	5	8	179
01	DLQ G-10	28493	-0-	28493	28493	27148	3	1345	9	Y	1223	1130	0	11	8	261
02	52830 X	24337	-0-	-28493	-0-	23088	3	1249	9	Y	1135	1226	0	6	8	164
03	27111 X	27111	-0-	-0-	-0-	25273	3	1838	9	Y	1671	1619	0	5	8	211
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

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279952 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7090 - 12025

12	37200 X	34237	-0-	-2963	-0-	31595	3	1	4	Y	2401	2425	0	11	8	36
						2641	9									
01	DLQ G-10	34663	-0-	34663	34663	32164	3	1	4	Y	2271	2235	0	17	8	55
						2498	9									
02	63014 X	28351	-0-	-34663	-0-	26407	3	1944	9	Y	1767	1773	0	5	8	44
03	36802 X	36802	-0-	-0-	-0-	33800	3	3002	9	Y	2729	2668	0	5	8	100
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									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279957 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7408 - 12113

12	38037 X	33113	-0-	-4924	-0-	29965	3	3148	9	Y	2862	2840	0	15	8	34
01	DLQ G-10	33997	-0-	33997	33997	31111	3	2886	9	Y	2624	2584	0	30	8	44
02	65913 X	31916	-0-	-33997	-0-	29298	3	2618	9	Y	2380	2326	0	14	8	84
03	37108 X	37108	-0-	-0-	-0-	33911	3	3197	9	Y	2906	2883	0	15	8	92
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

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GIACOMO 11 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279958 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7290 - 12045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63550 X	39783	-0-	-23767	-0-	34776	3	5007	9	N	4552	4531	1	14	8	118
01	48546 X	39327	-0-	-9219	-0-	34648	3	4679	9	N	4254	4230	1	27	8	115
02	43848 X	35505	-0-	-8343	-0-	31869	3	3636	9	N	3305	3227	1	12	8	181
03	48546 X	37785	-0-	-10761	-0-	33146	3	4639	9	N	4217	4266	1	12	8	120
04	40740 X	35227	-0-	-5513	-0-	31201	3	4026	9	N	3660	3589	1	13	8	178
05	39773 X	36701	-0-	-3072	-0-	33061	3	3640	9	N	3309	3347	1	14	8	126

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279965 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7564 - 12555

12	50654 X	32001	-0-	-18653	-0-	27169	3	4832	9	Y	4393	4346	1	16	8	93
01	DLQ G-10	33447	-0-	33447	33447	29205	3	4242	9	Y	3856	3875	1	30	8	44
02	61857 X	28410	-0-	-33447	-0-	24882	3	83	4	Y	3132	3059	1	16	8	101
						3445	9									
03	38912 X	38912	-0-	-0-	-0-	34221	3	63	4	Y	4207	4138	1	17	8	153
						4628	9									
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

JET PILOT 24 FEE WELL #: 3H RRCID -> 281740 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7310 - 11705

12	68916 X	68916	-0-	-0-	-0-	65695	3	144	4	Y	2797	2824	1	18	8	153
						3077	9									
01	DLQ G-10	66219	-0-	66219	66219	63316	3	88	4	Y	2559	2510	1	43	8	159
						2815	9									
02	124240 X	58021	-0-	-66219	-0-	55641	3	17	4	Y	2148	2124	1	19	8	164
						2363	9									
03	61748 X	61748	-0-	-0-	-0-	59259	3	2489	9	Y	2263	2165	1	17	8	245
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									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283199 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7579 - 11944

12	125121 X	125121	-0-	-0-	-0-	109934	3	15187	9	N	13806	13734	0	70	8	163
01	121458 X	117415	-0-	-4043	-0-	105226	3	12189	9	N	11081	10931	0	126	8	187
02	110309 X	110309	-0-	-0-	-0-	100266	3	10043	9	N	9130	8942	0	52	8	323
03	116480 X	116480	-0-	-0-	-0-	107557	3	8923	9	N	8112	8137	0	41	8	257
04	117540 X	105662	-0-	-11878	-0-	97860	3	7802	9	N	7093	7046	0	43	8	261
05	121458 X	57283	-0-	-64175	-0-	53090	3	4193	9	N	3812	3799	0	24	8	250

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283389 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7350 - 12055

12	123805 X	123805	-0-	-0-	-0-	106235	3	2	4	Y	15971	16203	0	53	8	241
						17568	9									
01	124681 X	124681	-0-	-0-	-0-	109083	3	3	4	Y	14177	13973	0	104	8	341
						15595	9									
02	96498 X	96498	-0-	-0-	-0-	85289	3	11209	9	Y	10190	10279	0			252
03	99262 X	96004	-0-	-3258	-0-	85574	3	10430	9	Y	9482	9355	0	33	8	346
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									

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
12	0		141034	-0-	141034	398635	118290	3	22744	9	N	20676	20648	1	66	8	538
01	542589	X	143954	-0-	-398635	-0-	124364	3	19590	9	N	17809	17749	1	115	8	483
02	125341	X	125341	-0-	-0-	-0-	110371	3	14970	9	N	13609	13301	1	47	8	744
03	116057	X	116057	-0-	-0-	-0-	104129	3	11928	9	N	10844	11246	1	32	8	310
04	128817	X	128817	-0-	-0-	-0-	118243	3	1	4	N	9612	9421	1	34	8	467
							10573	9									
*05	122177	X	122177	-0-	-0-	-0-	112951	3	9226	9	N	8387	8498	1	36	8	320

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 3H RRCID -> 284096 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7515 - 12165

07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		2573	-0-	2573	2573	2372	3	201	9	N	183	151	1	4	8	28
10	0		97812	-0-	97812	100385	70004	3	27808	9	N	25280	24121	1	132	8	1055
11	0		118830	-0-	118830	219215	93952	3	24878	9	N	22616	23287	1	60	8	324
12	0		127003	-0-	127003	346218	105098	3	21905	9	N	19914	19747	1	71	8	420
01	0		128479	-0-	128479	474697	111238	3	17241	9	N	15674	15792	1	122	8	180
02	0		119956	-0-	119956	594653	105457	3	317	4	N	12893	12592	1	67	8	414
							14182	9									
*03	699512	X	104859	-0-	-594653	-0-	94169	3	207	4	N	9530	9559	1	39	8	346
							10483	9									
04	127560	X	126231	-0-	-1329	-0-	116114	3	488	4	N	8754	8710	1	38	8	352
							9629	9									
05	131812	X	120372	-0-	-11440	-0-	112003	3	8369	9	N	7608	7721	1	35	8	204

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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	3100	N	5256	-0-	2156	B	2156	5256	3		N	-0-					30
01	3100	N	4799	-0-	1699	B	3855	4799	3		N	-0-					30
02	2800	N	4862	-0-	2062	B	5917	4862	3		N	-0-					30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5917																	
03	1612		4875	-0-	3263	B	9180	4875	3		N	-0-					30
04	1560		4350	-0-	2790	B	11970	4350	3		N	-0-					30
05	1612		4256	-0-	2644	B	14614	4256	3		N	-0-					30

RATLIFF -5- WELL #: 1 RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10060 - 10180

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	9					316
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	17					333
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	22					355
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	14					369
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	34					403
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	17					420

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
CLEAR WATER INC. //CONT.// 159643
BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

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

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310 N	279	-0-	-31 B	-0-	279 2		N	-0-			118
01	341 N	245	-0-	-96 B	-0-	245 2		N	-0-			118
02	280 N	206	-0-	-74 B	-0-	206 2		N	-0-			118
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	214	-0-	-65 B	-0-	214 2		N	-0-			118
04	240 N	191	-0-	-49 B	-0-	191 2		N	-0-			118
05	217 N	176	-0-	-41 B	-0-	176 2		N	-0-			118

BOOKS, EDITH WELL #: 2 RRCID -> 177479 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10035 - 10045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			71
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			71
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			71
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			71
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			71
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			71

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267 2		N	-0-			-0-
01	1240 N	1117	-0-	-123 B	-0-	1117 2		N	-0-			-0-
02	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1271 N	1190	-0-	-81 B	-0-	1190 2		N	-0-			-0-
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-

HUNT OIL COMPANY 416330
HORN -9- WELL #: 1 RRCID -> 216554 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10092 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217 N	99	-0-	-118 B	-0-	99 3		N	-0-			-0-
01	248 N	71	-0-	-177 B	-0-	71 3		N	-0-			-0-
02	140 N	51	-0-	-89 B	-0-	51 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	15 1	94 3	N	-0-			-0-
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-

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
12	496 N	134	-0-	-362 B	-0-	134	3		N	-0-			7
01	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-				N	-0-			7
02	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3		N	-0-	4	1	3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3		N	-0-			3
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

BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

12	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3		N	-0-			-0-
01	558 N	529	-0-	-29 B	-0-	529	3		N	-0-			-0-
02	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3		N	-0-			-0-
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-

SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

12	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3		N	-0-			63
01	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3		N	-0-			63
02	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3		N	-0-			63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3		N	-0-			63
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

RATLIFF -43- A WELL #: 5 RRCID -> 279883 COMPL. DATE 02/24/1985 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10176 - 10282

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-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-

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIELAND WELL #: 1301 RRCID -> 133553 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 16990 PERF.16502 - 16508

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DIXIELAND 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515

12	54994 X	54223	-0-	-771	-0-	54223	3			N	-0-					-0-
01	55583 X	47632	-0-	-7951	-0-	47631	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	50204 X	48729	-0-	-1475	-0-	48729	3			N	-0-					-0-
03	55583 X	55181	-0-	-402	-0-	55181	3			N	-0-					-0-
04	52470 X	53100	-0-	630	-0-	53100	3			N	-0-					-0-
05	54219 X	53568	-0-	-651	-0-	53568	3			N	-0-					-0-

APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	23	23	8			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
HARRISON STATE WELL #: 1401 RRCID -> 185267 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
STATE 71 WELL #: 2ST RRCID -> 264576 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 18035 PERF.17660 - 17685

12	298592 X	296686	-0-	-1906	-0-	1736	1	294950	2	N	-0-			-0-
01	298592 X	294803	-0-	-3789	-0-	1736	1	293067	2	N	-0-			-0-
02	269696 X	268386	-0-	-1310	-0-	1568	1	266818	2	N	-0-			-0-
03	298592 X	292294	-0-	-6298	-0-	1736	1	290558	2	N	-0-			-0-
04	288810 X	277958	-0-	-10852	-0-	1680	1	276278	2	N	-0-			-0-
05	297135 X	NO RPT	-0-	-297135	-0-					N	NO RPT			-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

12	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-			-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-			-0-
02	336 N	330	-0-	-6	-0-	330	3			N	-0-			-0-
03	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-			-0-
04	390 N	291	-0-	-99	-0-	291	3			N	-0-			-0-
05	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	2740 R	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
01	2765 R	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
02	2441 R	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
03	2728 #	1984	-0-	-744	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
04	2640 #	1247	-0-	-1393	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
*05	3104 R	3104	-0-	-0-	-0-	3104	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

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-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476

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-

OXY USA WTP LP 630555
TXL L WELL #: 1 RRCID -> 281857 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9620 - 9660

12	744 #	238	-0-	-506	-0-	215	3	23	9	N	21					103
01	744 #	303	-0-	-441	-0-	303	3			N	-0-					103
02	637 R	637	-0-	-0-	-0-	615	3	22	9	N	20					123
03	604 R	604	-0-	-0-	-0-	557	3	47	9	N	43					166
*04	390 #	78	-0-	-312	-0-	78	3			N	-0-					166
05	713 #	509	-0-	-204	-0-	307	3	202	9	N	184	176	1			195

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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 282041 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10326 - 10569

12	570	R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
01	688	R	688	-0-	-0-	-0-	567	2	121	4	N	-0-					-0-
02	713	R	713	-0-	-0-	-0-	706	2	7	4	N	-0-					-0-
*03	840	R	840	-0-	-0-	-0-	825	2	15	4	N	-0-					-0-
*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-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141

12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	28	#	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*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-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 902 RRCID -> 283365 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10264 - 10495

12	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	420	#	211	-0-	-209	-0-	209	2	2	4	N	-0-					-0-
*03	465	#	254	-0-	-211	-0-	249	2	5	4	N	-0-					-0-
*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-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 283591 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10428 - 10460

12	620	#	205	-0-	-415	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	620	#	153	-0-	-467	-0-	126	2	27	4	N	-0-					-0-
02	560	#	109	-0-	-451	-0-	108	2	1	4	N	-0-					-0-
03	620	#	102	-0-	-518	-0-	100	2	2	4	N	-0-					-0-
*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-

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	5523 R	5523	-0-	-0-	-0-	5351	3	172	9	Y	156					421
01	7903 R	7903	-0-	-0-	-0-	7687	3	216	9	Y	196	355	1			262
02	7923 R	7923	-0-	-0-	-0-	7809	3	114	9	Y	104					366
03	8469 R	8469	-0-	-0-	-0-	8423	3	46	9	Y	42	176	1			232
*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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

12	1993 R	1993	-0-	-0-	-0-	1973	3	20	9	N	18	2	8			133
01	1681 R	1681	-0-	-0-	-0-	1662	3	19	9	N	17	3	8			147
02	1568 #	-0-	-0-	-1568	-0-					N	22	2	8			167
03	1891 #	-0-	-0-	-1891	-0-					N	13	4	8			176
04	1830 #	-0-	-0-	-1830	-0-					N	8					184
05	1891 #	-0-	-0-	-1891	-0-					N	30	174	1	1	8	39

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

12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 030481 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12010 - 12290

12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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 N/A PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4215 RRCID -> 030485 COMPL. DATE 07/16/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 409 RRCID -> 030486 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11763 - 12090

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 04/23/1963 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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2206 RRCID -> 030498 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 030499 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 302 RRCID -> 030501 COMPL. DATE 11/01/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/06/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 08/02/1956 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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1515 RRCID -> 030508 COMPL. DATE 06/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1615 RRCID -> 030509 COMPL. DATE 06/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4110 RRCID -> 030510 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4107 RRCID -> 030511 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4213 RRCID -> 030512 COMPL. DATE 04/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 04/25/1963 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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 301 RRCID -> 030514 COMPL. DATE 05/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 401 RRCID -> 030515 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 13181 PERF.11568 - 11710

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1606 RRCID -> 030516 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 031084 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11770 - 12135

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POOL-A WELL #: 1 RRCID -> 032925 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

12	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			82
01	713 #	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			82
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4203 RRCID -> 034336 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1509 RRCID -> 037416 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 508 RRCID -> 044154 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1511 RRCID -> 045003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 504 RRCID -> 046829 COMPL. DATE 08/29/1969 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEV UNIT WELL #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	92614	R	92614	-0-	-0-	-0-	38769	2	51801	3	Y	1858	1145	0	707	1	30
							2044	9									
01	105986	R	105986	-0-	-0-	-0-	35252	2	50979	3	Y	1929	1050	0	883	1	26
							17633	4	2122	9							
02	92644	R	92644	-0-	-0-	-0-	37732	2	52329	3	Y	1637	842	0	795	1	26
							782	4	1801	9							
03	101401	R	101401	-0-	-0-	-0-	40337	2	57355	3	Y	1695	873	0	822	1	26
							1844	4	1865	9							
*04	92484	R	92484	-0-	-0-	-0-	39152	2	51679	3	Y	1398	665	0	759	1	-0-
							115	4	1538	9							
*05	96799	R	96799	-0-	-0-	-0-	40278	2	54011	3	Y	1627	851	0	772	1	26
							720	4	1790	9							

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159

12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879

12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850

12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362

12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 805 RRCID -> 209086 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 12170 PERF.12731 - 15257

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 509 RRCID -> 220358 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616 RRCID -> 226788 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4204 RRCID -> 282032 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
12	3182 R	3182	-0-	-0-	-0-	3091	3	91	9	Y	83	32	1			106
01	2883 #	2283	-0-	-600	-0-	2241	3	42	9	Y	38	76	1			68
02	2912 R	2912	-0-	-0-	-0-	2880	3	32	9	Y	29	35	1			62
03	3193 #	3140	-0-	-53	-0-	3095	3	45	9	Y	41					103
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

THOMPSON, J. CLEO 855610
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

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

12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576						N	NO RPT				53
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576						N	NO RPT				53
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576						N	NO RPT				53
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576						N	NO RPT				53
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576						N	NO RPT				53
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576						N	NO RPT				53

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

12	47151 X	45856	-0-	-1295	-0-	5548	1	40308	3	N	-0-					-0-
01	47151 X	45821	-0-	-1330	-0-	5946	1	39875	3	N	-0-					-0-
02	47320 X	41676	-0-	-5644	-0-	5391	1	36285	3	N	-0-					-0-
03	52390 X	45125	-0-	-7265	-0-	5854	1	39271	3	N	-0-					-0-
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-

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

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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					24
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					24

UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 157005 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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

12	3410 #	2438	-0-	-972	-0-	2438	3		N	-0-					-0-
01	3441 #	3304	-0-	-137	-0-	3304	3		N	-0-					-0-
02	3168 R	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3		N	-0-					-0-
03	3441 #	3301	-0-	-140	-0-	3301	3		N	-0-					-0-
04	3401 R	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3		N	-0-					-0-
05	3503 #	3328	-0-	-175	-0-	3328	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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12

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

12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1200	2	61 9	N	55					75
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1100	2	66 9	N	60					135
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	950	2	55 9	N	50					185
*03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	950	2	50 9	N	45					230
*04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	950	2	50 9	N	45	160	1			115
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT					115

PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

12	3100 N	1671	-0-	-1429	7733	1617	2	54 9	Y	49	80	1			44
01	3100 N	1920	-0-	-1180	6553	1858	2	62 9	Y	56					100
02	DLQ G-10	1498	-0-	1498	8051	1400	2	98 9	Y	89	81	1			108
*03	1800 N	1614	-0-	-186	7865	1550	2	64 9	Y	58	81	1			85
*04	3000 N	1550	-0-	-1450	6415	1500	2	50 9	Y	45	80	1			50
05	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	4741				Y	NO RPT					50

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	610	-0-	-661	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	980	N	881	-0-	-99	-0-	881	2			N	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
*05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	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

12	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-					-0-
01	713	N	471	-0-	-242	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
*05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	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

12	1736	X	1447	-0-	-289	-0-	1447	3			N	-0-					94
01	1674	X	1433	-0-	-241	-0-	1433	3			N	-0-					94
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					94
*03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					94
*04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					94
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					94

ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 213593 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 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
12	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
01	899	X	845	-0-	-54	-0-	845	3			N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
*03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
*04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4402	X	465	-0-	-3937	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	1	-0-	-4401	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	-0-	-0-	-3724	-0-					N	-0-					-0-
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1860	X	20	-0-	-1840	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	-0-					-0-
03	3782	X	1897	-0-	-1885	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
*04	17358	X	17358	-0-	-0-	-0-	17358	3			N	-0-					-0-
05	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 063631 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 65 RRCID -> 066464 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
FULK, MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 061478 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW XX 2003 WELL #: 1 RRCID -> 196966 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610

12	6417	X	6069	-0-	-348	-0-	1163	1	4906	3	Y	-0-					2
01	6386	X	5603	-0-	-783	-0-	1103	1	4498	3	Y	2	2	0			2
							2	9									
02	5796	X	5348	-0-	-448	-0-	949	1	4397	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	6417	X	5741	-0-	-676	-0-	1108	1	4629	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*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									

OXY USA INC. 630591
ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

12	3100	N	1539	-0-	-1561	42224	1539	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1479	-0-	-1621	40603	1479	3			N	-0-					-0-
02	41849	X	1246	-0-	-40603	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	1337	-0-	-1236	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	1405	-0-	-1085	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
05	1550	X	1344	-0-	-206	-0-	1344	3			N	-0-					-0-

ELSINORE WELL #: 7302 RRCID -> 279458 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850

12	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	1397	1	10152	3	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	1388	1	9582	3	N	-0-					-0-
03	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3860	1	9	9	N	8	8	8			-0-
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-

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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
01	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
*03	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
*04	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
05	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					28
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					28
02	DLQ G-10	285	-0-	285	285	285	3			Y	-0-					28
03	DLQ G-10	401	-0-	401	686	401	3			Y	-0-					28
04	DLQ G-10	336	-0-	336	1022	336	3			Y	-0-					28
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1022					Y	NO RPT					28

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	3			Y	-0-					36
01	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	3			Y	-0-					36
02	DLQ G-10	3523	-0-	3523	3523	3523	3			Y	-0-					36
03	DLQ G-10	4664	-0-	4664	8187	4664	3			Y	-0-					36
04	DLQ G-10	3631	-0-	3631	11818	3631	3			Y	-0-					36
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11818					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666 X	2399	-0-	-267	-0-	266	1	2129	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
01	2666 X	2370	-0-	-296	-0-	238	1	2129	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
02	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	223	1	3553	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
03	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	243	1	2495	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
*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									

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-

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
12	434	N	388	-0-	-46	-0-	47	1	341	3	N	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	56	1	374	3	N	-0-					-0-
02	476	N	387	-0-	-89	-0-	50	1	337	3	N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	46	1	310	3	N	-0-					-0-
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-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	2170	N	1739	-0-	-431	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
02	2632	N	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					-0-
03	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1984	X	70	-0-	-1914	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	1	1	3627	3	Y	30	30	0			1
							33	9									
01	3627	X	3282	-0-	-345	-0-	1	1	3251	3	Y	27	27	0			1
							30	9									
02	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	1	1	3612	3	Y	24	24	0			1
							26	9									
03	3968	X	2104	-0-	-1864	-0-	1	1	2084	3	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	1	1	2222	3	Y	217	211	0			6
							239	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY -29- WELL #: 1 RRCID -> 019687 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY JENNIFER C WELL #: 103 RRCID -> 094624 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 129957 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 1 RRCID -> 129958 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 25-11 WELL #: 1 RRCID -> 129959 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784

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

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 1 RRCID -> 129961 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 1 RRCID -> 129962 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 3 RRCID -> 129963 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 4 RRCID -> 129964 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 129965 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 2 RRCID -> 130025 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772

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

TEXAS UNIVERSITY W WELL #: 1 RRCID -> 130616 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 131031 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 2 RRCID -> 131032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 2 RRCID -> 132309 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 3 RRCID -> 132310 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 3 RRCID -> 132311 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

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

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 4 RRCID -> 133918 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 2 RRCID -> 133920 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 4 RRCID -> 133921 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 6 RRCID -> 133922 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 133923 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 2 RRCID -> 150893 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 1 RRCID -> 151861 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 151934 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2492 - 3032

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "B" WELL #: 321 RRCID -> 161903 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "C" WELL #: 291 RRCID -> 161904 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "D" WELL #: 322 RRCID -> 161906 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY ANDREWS "B" WELL #: 108 RRCID -> 161914 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY ANDREWS "C" WELL #: 113 RRCID -> 161915 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY WELL #: 192 RRCID -> 161916 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY "A" WELL #: 191 RRCID -> 161917 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY ANDREWS "A" WELL #: 92 RRCID -> 161918 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY "G" WELL #: 312 RRCID -> 172554 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY DONNA A WELL #: 3004 RRCID -> 237998 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVESITY KARIN C WELL #: 1904 RRCID -> 237999 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY BECKY B WELL #: 3601 RRCID -> 238253 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY DONNA C WELL #: 106 RRCID -> 242212 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY DEBRA C WELL #: 80 RRCID -> 245759 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
WHITEHAWK PRODUCTION COMPANY 919408
UNIVERSITY 21-10 WELL #: 1 RRCID -> 153209 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2971 - 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	94806	15891	-0-	-78915	-0-	15398	3	493	9	Y	448	405	1			63
01	16027	13975	-0-	-2052	-0-	9328	3	4243	4	Y	367	394	1			36
						404	9									
02	13972 #	10689	-0-	-3283	-0-	7243	3	3189	4	Y	234	242	1			28
						257	9									
03	15469 #	10681	-0-	-4788	-0-	9246	3	1136	4	Y	272	263	1			37
						299	9									
*04	15390 #	11530	-0-	-3860	-0-	10728	3	603	4	Y	181	207	1			11
						199	9									
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					11

UNIVERSITY 28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282287 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11660 - 15989

12	22692	2685	-0-	-20007	668578	2219	3	466	9	Y	424	353	1			77
01	33077	26942	-0-	-6135	662443	20969	3	3139	4	Y	2576	2377	1	2	8	274
						2834	9									
02	29876	21908	-0-	-7968	654475	15860	3	4438	4	Y	1464	1600	1			138
						1610	9									
03	33077	17615	-0-	-15462	639013	15921	3	395	4	Y	1181	1160	1	1	8	158
						1299	9									
*04	21960	12351	-0-	-9609	629404	11561	3	790	9	Y	718	806	1			70
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	629404					Y	NO RPT					70

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 3H RRCID -> 283296 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11075 - 15529

12	0 W	30320	-0-	30320	271205	27701	3	1040	4	Y	1435	1388	1	8	8	88
						1579	9									
01	0 W	29416	-0-	29416	300621	25102	3	2981	4	Y	1212	1124	1			176
						1333	9									
02	0 W	27585	-0-	27585	328206	25480	3	866	4	Y	1126	1199	1	2	8	101
						1239	9									
03	295275	28676	-0-	-266599	61607	27029	3	516	4	Y	1028	950	1			179
						1131	9									
*04	87134 R	25527	-0-	-61607	-0-	23951	3	535	4	Y	946	1021	1			104
						1041	9									
05	33294 #	NO RPT	-0-	-33294 B	-33294					Y	NO RPT					104

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 1-20 WELL #: 4H RRCID -> 283297 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11250 - 16358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	34114	-0-	34114	281131	30734	3	1155	4	Y	2023	1977	1			125
							2225	9									
01	0	W	32937	-0-	32937	314068	27477	3	3263	4	Y	1997	1836	1			286
							2197	9									
02	0	W	31305	-0-	31305	345373	28270	3	961	4	Y	1885	1994	1	9	8	168
							2074	9									
03	324787		28198	-0-	-296589	48784	26373	3	503	4	Y	1202	1152	1			218
							1322	9									
*04	70688	R	21904	-0-	-48784	-0-	20333	3	454	4	Y	1015	1118	1			115
							1117	9									
05	34100	#	NO RPT	-0-	-34100 B	-34100					Y	NO RPT					115

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
12	44640	#	18911	-0-	-25729	-0-	16306	3	613	4	Y	1811	1779	1			113
							1992	9									
01	44640	#	17501	-0-	-27139	-0-	14120	3	1677	4	Y	1549	1438	1			224
							1704	9									
02	40320	#	14344	-0-	-25976	-0-	12571	3	427	4	Y	1224	1335	1			113
							1346	9									
03	44640	#	15256	-0-	-29384	-0-	13606	3	260	4	Y	1264	1158	1			219
							1390	9									
*04	17992	R	17992	-0-	-0-	-0-	16382	3	366	4	Y	1131	1224	1			126
							1244	9									
05	18910	#	NO RPT	-0-	-18910 B	-18910					Y	NO RPT					126

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
12	0	W	1294	-0-	1294	71882	1101	3	98	4	Y	86	81	1			6
							95	9									
01	0	W	276	-0-	276	72158	231	3	35	4	Y	9	14	1			1
							10	9									
02	0	W	568	-0-	568	72726	537	3	9	4	Y	20	20	1			1
							22	9									
03	82631	R	9905	-0-	-72726	-0-	8626	3	127	4	Y	1047	935	1			113
							1152	9									
*04	31774	R	31774	-0-	-0-	-0-	28446	3	80	4	Y	2953	2954	1			112
							3248	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					112

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
12	0	W	37272	-0-	37272	458966	32899	3	4373	9	Y	3975	3645	1			567
*01	219075		35596	-0-	-183479	275487	21146	3	10220	4	Y	3845	4044	1			368
							4230	9									
*02	266700		28107	-0-	-238593	36894	16412	3	7901	4	Y	3449	3421	1			396
							3794	9									
*03	73439	R	36545	-0-	-36894	-0-	29661	3	3033	4	Y	3501	3418	1			479
							3851	9									
*04	34305	R	34305	-0-	-0-	-0-	28940	3	1612	4	Y	3412	3702	1			189
							3753	9									
05	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					189

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
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
*12	42439 #	27848	-0-	-14591	-0-	22352 3 3508 9	1988 4	Y	3189	3017 1		228
*01	42439 #	34314	-0-	-8125	-0-	26717 3 3582 9	4015 4	Y	3256	3315 1		169
*02	38332 #	30777	-0-	-7555	-0-	27207 3 3127 9	443 4	Y	2843	2898 1		114
*03	42439 #	33007	-0-	-9432	-0-	29131 3 3447 9	429 4	Y	3134	2898 1		350
*04	41070 #	30899	-0-	-10171	-0-	27930 3 2891 9	78 4	Y	2628	2869 1		109
05	42439 #	NO RPT	-0-	-42439 B	-42439			Y	NO RPT			109

UNIVERSITY 1-28A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283654 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11420 - 16724

12	296732	34136	-0-	-262596	273544	29652 3 2262 9	2222 4	Y	2056	1579 1		598
01	296732	33703	-0-	-263029	10515	26674 3 1847 9	5182 4	Y	1679	1899 1		378
02	39259 R	28744	-0-	-10515	-0-	25366 3 1841 9	1537 4	Y	1674	1699 1	8 8	345
03	30194 #	28596	-0-	-1598	-0-	26273 3 1746 9	577 4	Y	1587	1507 1		425
*04	29220 #	9937	-0-	-19283	-0-	9348 3	589 9	Y	535	912 1		48
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			48

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

12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-		-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-		-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-		-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-		-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3	N	-0-		-0-
*05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	N	-0-		-0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	N	-0-		-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-		-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-		-0-
03	434 N	425	-0-	-9	-0-	425 3	N	-0-		-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-		-0-
*05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 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

12	155 N	97	-0-	-58	-0-	97 3	N	-0-		-0-
01	155 N	83	-0-	-72	-0-	83 3	N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-		-0-
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3	N	-0-		-0-
04	90 N	350	-0-	260	-0-	350 3	N	-0-		-0-
*05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	745	-0-	745	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	753	-0-	753	753	753	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY AZ WELL #: 5 RRCID -> 270064 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	200	-0-	200	200	200	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	162	-0-	162	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	14B DENY	1167	-0-	1167	1167	1167	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 9-19 WELL #: 3 U RRCID -> 119785 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104

12	DLQ G-10	38	-0-	38	81	38	2			Y	-0-					-0-
01	118 N	37	-0-	-81	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019746 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

12	5921 X	4845	-0-	-1076	-0-	4845	2			Y	-0-					-0-
01	5859 X	3606	-0-	-2253	-0-	3606	2			Y	-0-					-0-
02	5292 X	4395	-0-	-897	-0-	4395	2			Y	-0-					-0-
03	5704 X	3232	-0-	-2472	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
04	5520 X	5	-0-	-5515	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APACHE CORPORATION 027200
BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

12	DLQ G-10		34606	-0-	34606	72529	34606	3			Y	-0-					-0-
01	103065	X	30536	-0-	-72529	-0-	30536	3			Y	-0-					-0-
02	24416	X	24416	-0-	-0-	-0-	24416	3			Y	-0-					-0-
03	39184	X	27772	-0-	-11412	-0-	27772	3			Y	-0-					-0-
04	37920	X	28072	-0-	-9848	-0-	28072	3			Y	-0-					-0-
*05	26945	X	26945	-0-	-0-	-0-	26945	3			Y	-0-					-0-

HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDRICK OPERATING AREA -C- WELL #: 1 U RRCID -> 019764 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

12	DLQ G-10		4997	-0-	4997	10329	4997	3			Y	-0-					-0-
01	15113	X	4784	-0-	-10329	-0-	4784	3			Y	-0-					-0-
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			Y	-0-					-0-
03	5518	X	4127	-0-	-1391	-0-	4127	3			Y	-0-					-0-
04	5340	X	4162	-0-	-1178	-0-	4162	3			Y	-0-					-0-
05	4774	X	4262	-0-	-512	-0-	4262	3			Y	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

12	13092	X	13092	-0-	-0-	-0-	13092	3			N	-0-					-0-
01	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	10659	3			N	-0-					-0-
02	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	10157	3			N	-0-					-0-
03	17423	X	17423	-0-	-0-	-0-	17423	3			N	-0-					-0-
04	17124	X	17124	-0-	-0-	-0-	17124	3			N	-0-					-0-
*05	18064	X	18064	-0-	-0-	-0-	18064	3			N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE, F. P. WELL #: 28 RRCID -> 019766 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92

MCCABE WELL #: 29 U RRCID -> 019767 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. WELL #: 3 C RRCID -> 019769 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 11446 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019770 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170

12	24904 X	24904	-0-	-0-	-0-	24904	3		N	-0-			-0-
01	24511 X	24511	-0-	-0-	-0-	24511	3		N	-0-			-0-
02	21476 X	21476	-0-	-0-	-0-	21476	3		N	-0-			-0-
03	22924 X	22924	-0-	-0-	-0-	22924	3		N	-0-			-0-
*04	17550 X	17550	-0-	-0-	-0-	17550	3		N	-0-			-0-
*05	18559 X	18559	-0-	-0-	-0-	18559	3		N	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	55	-0-	55	100	55	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	66	-0-	66	166	66	3		Y	-0-			-0-
02	166 X	-0-	-0-	-166	-0-				Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
*04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			-0-
02	280 N	260	-0-	-20	-0-	260	3		N	-0-			-0-
03	527 N	442	-0-	-85	-0-	442	3		N	-0-			-0-
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-			-0-
*05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	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

12	6076 X	4503	-0-	-1573	-0-	4503	3		N	-0-			-0-
01	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	3		N	-0-			-0-
02	5572 X	4254	-0-	-1318	-0-	4254	3		N	-0-			-0-
03	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	3		N	-0-			-0-
04	5970 X	7084	-0-	1114	-0-	7084	3		N	-0-			-0-
*05	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	3		N	-0-			-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 019740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF. 9060 - 9140

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

#1 KERR WELL #: 1 U RRCID -> 019742 COMPL. DATE 09/17/1954 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145

FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC 280640
BROWN-ALTMAN ACCT. 7 WELL #: 7 RRCID -> 019793 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10602 X	9781	-0-	-821	-0-	9781	3			N	-0-					-0-
01	10757 X	9447	-0-	-1310	-0-	9447	3			N	-0-					-0-
02	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	10217	3			N	-0-					-0-
03	10974 X	10026	-0-	-948	-0-	10026	3			N	-0-					-0-
04	15120 X	15120	-0-	-0-	-0-	15120	3			N	-0-					-0-
05	9796 X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
COWDEN -S- WELL #: 1 U RRCID -> 019745 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	105	1	1136	2	N	-0-					-0-
01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	99	1	1064	2	N	-0-					-0-
02	1232 N	1052	-0-	-180	-0-	89	1	963	2	N	-0-					-0-
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	106	1	1137	2	N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 019751 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8916 - 9120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	983	-0-	983	983	983	3			Y	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 019752 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	983	-0-	983	983	983	3			Y	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 U RRCID -> 019754 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	983	-0-	983	983	983	3			Y	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 019756 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 063657 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219

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

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCCABE WELL #: 3 L RRCID -> 019824 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMPEROR (FUSSELMAN) //CONT.// 28961 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
DINERO OPERATING COMPANY 220711
KERR WELL #: 1 L RRCID -> 019796 COMPL. DATE 07/12/1960 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA WTP LP 630555
COWDEN, S. WELL #: 1 RRCID -> 036018 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224

12	23839 #	18921	-0-	-4918	-0-	18801	3	120	9	Y	109	82	1			199
01	23684 #	20652	-0-	-3032	-0-	20502	3	150	9	Y	136	246	1			89
02	21196 #	19903	-0-	-1293	-0-	19807	3	96	9	Y	87	92	1			84
03	22692 #	21858	-0-	-834	-0-	21731	3	127	9	Y	115	74	1			125
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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	2666 X	1218	-0-	-1448	-0-	1218	2			N	-0-					62
01	2666 X	2283	-0-	-383	-0-	2283	2			N	-0-					62
02	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					62
03	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					62
*04	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			N	-0-					62
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
PURE WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2491	2	26	9	Y	24					47
01	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2650	2	20	9	Y	18					65
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2444	2	55	9	Y	50					115
03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2542	2	35	9	Y	32					147
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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

12	527	N	372	-0-	-155	-0-	227	3	145	9	Y	132	87	1			228
01	558	N	453	-0-	-105	-0-	307	3	146	9	Y	133	274	1			87
02	560	N	224	-0-	-336	-0-	78	3	146	9	Y	133	92	1			128
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	370	3	156	9	Y	142	113	1			157
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

HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

12	2232	N	1643	-0-	-589	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
*05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

12	1209	N	962	-0-	-247	-0-	938	3	24	9	N	22	173	1			64
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	858	3	3	9	N	3					67
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1282	3	74	9	N	67					134
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1215	3	145	9	N	132	174	1			92
*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

HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560

12	2325	X	1913	-0-	-412	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	2092	-0-	-202	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
02	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
03	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
04	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	2242	3			N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

12	1209	N	818	-0-	-391	-0-	818	3			N	-0-					98
01	837	N	583	-0-	-254	-0-	583	3			N	-0-					98
02	784	N	617	-0-	-167	-0-	441	3	176	9	N	160	180	1			78
03	806	N	245	-0-	-561	-0-	235	3	10	9	N	9					87
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

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 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
12	4495 X	1898	-0-	-2597	-0-	1886	3	12	9	N	11					145
01	4495 X	1910	-0-	-2585	-0-	1910	3			N	-0-					145
02	4060 X	2885	-0-	-1175	-0-	2839	3	46	9	N	42					187
03	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4088	3	64	9	N	58	195	1			50
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

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

12	5487 X	2473	-0-	-3014	-0-	2473	3			N	-0-					248
01	5487 X	3797	-0-	-1690	-0-	3756	3	41	9	N	37	182	1			103
02	3780 X	3066	-0-	-714	-0-	3056	3	10	9	N	9					112
03	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5886	3	24	9	N	22					134
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

MAXWELL "18" WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418

12	5425 X	4789	-0-	-636	-0-	4789	3			Y	-0-					116
01	5425 X	5264	-0-	-161	-0-	5236	3	28	9	Y	25					141
02	4928 X	4235	-0-	-693	-0-	4141	3	94	9	Y	85					226
03	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5356	3	19	9	Y	17					243
*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

EMPEROR "24" WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313

12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					53
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					53
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					53
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					53
*04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					53
*05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

12	2387 X	962	-0-	-1425	-0-	962	3			N	-0-					155
01	1891 X	1620	-0-	-271	-0-	1620	3			N	-0-					155
02	1680 X	1325	-0-	-355	-0-	1325	3			N	-0-					155
03	1581 X	1420	-0-	-161	-0-	1420	3			N	-0-					155
04	1560 X	1172	-0-	-388	-0-	1172	3			N	-0-					155
*05	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					155

EMPEROR (WADDELL-OIL) //CONT.// 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3030	3	36	9	N	33					137
01	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	6980	3	44	9	N	40					177
02	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2776	3	39	9	N	35					212
03	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3064	3	39	9	N	35					247
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

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

12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	Y	-0-			-0-
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	Y	-0-			-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	Y	-0-			-0-
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	Y	-0-			-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	Y	-0-			-0-
*05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	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

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-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN ALTMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 158921 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7158 - 7210

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66

EMPEROR (WOLFCAMP) 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019691 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
E. W. COWDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMPEROR (YATES) 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
VEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 019712 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

COWDEN, E. W. WELL #: 6 RRCID -> 138812 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1 WELL #: 6 RRCID -> 134350 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN ALTMAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550

12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	42	1	452	2	N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			-0-
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	60	1	647	2	N	-0-			-0-
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-

BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN ALTMAN "B" WELL #: 4W RRCID -> 160407 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 160408 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2500 - 2520

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 15 RRCID -> 134177 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2376 - 2605

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM 216733

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 12 RRCID -> 019713 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40	X	10	-0-	-30	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40	X	10	-0-	-30	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 16 RRCID -> 019717 COMPL. DATE 10/31/1961 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50	X	10	-0-	-40	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 4 RRCID -> 019720 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 5 RRCID -> 019721 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019722 COMPL. DATE 06/20/1953 TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM //CONT.// 216733
BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 4 RRCID -> 019724 COMPL. DATE 03/19/1954 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019726 COMPL. DATE 09/07/1953 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 019729 COMPL. DATE 01/16/1960 TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A

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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
COWDEN, E. W. -D- WELL #: 1 RRCID -> 019706 COMPL. DATE 03/03/1937 TOTAL DEPTH 3148 PERF. N/A

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

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019703 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	2	N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	N	-0-					-0-
02	140	N	84	-0-	-56	-0-	8	1	76	2	N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	17	1	160	2	N	-0-					-0-
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-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 019705 COMPL. DATE 08/13/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
COWDEN -37- WELL #: 2 RRCID -> 019708 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
02	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
01	775	N	101	-0-	-674	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	336	N	3	-0-	-333	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
01	651	N	276	-0-	-375	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	448	N	150	-0-	-298	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.) 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
HATHAWAY, J. F. WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					95
01	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					95
02	4292	R	4292	-0-	-0-	-0-	4252	2	40	9	N	36					131
03	3170	R	3170	-0-	-0-	-0-	3108	2	62	9	N	56					187
04	1605	R	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					187
*05	1641	R	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					187

ESTES BLOCK 34 (PENN.) //CONT.// 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC //CONT.// 280571
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
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	31	-0-	31	105	31	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	43	-0-	43	148	43	2			Y	-0-					-0-
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-

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

12	217 N	69	-0-	-148	-0-	69	3			N	-0-					155
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	226	3	21	9	N	19					174
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	263	3	31	9	N	28					202
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	433	3	20	9	N	18	167	1			53
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

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

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSP PERMIAN, LLC 732224
BOYD 35 SWD WELL #: 1 RRCID -> 281271 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 17710 PERF. 5972 - 6280

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A

12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					319
01	620 X	592	-0-	-28	-0-	592	2			Y	-0-					319
02	560 X	89	-0-	-471	-0-	89	2			Y	-0-					319
03	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1217	3	7	9	Y	6					325
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

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	2254	-0-	2254	7329	2254	2			Y	-0-					6
01	DLQ G-10	8542	-0-	8542	15871	8542	2			Y	-0-					6
02	DLQ G-10	38624	-0-	38624	54495	38624	2			Y	-0-			3	1	3
03	59417 X	4922	-0-	-54495	-0-	4921	3	1	9	Y	1					4
04	650 X	650	-0-	-0-	-0-	649	2	1	9	Y	1					5
05	34627 X	-0-	-0-	-34627	-0-					Y	-0-					5

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					344
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					347
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	182	1			170
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75					245
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					264
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					269

HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 12148 PERF.13112 - 13128

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMPETRO OPERATING LLC 423519
HALEY, J. WELL #: 605 RRCID -> 177488 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214

12	52235 X	12721	-0-	-39514	-0-	12234	2	487	3	N	-0-					-0-
01	52235 X	34197	-0-	-18038	-0-	33167	2	1030	3	N	-0-					-0-
02	55554 X	55554	-0-	-0-	-0-	52877	2	2677	3	N	-0-					-0-
03	60084 X	60084	-0-	-0-	-0-	56847	2	3237	3	N	-0-					-0-
*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-

EVETTS (SILURIAN) //CONT.// 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050227 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 21150 PERF.17691 - 17696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	2797					Y	-0-					5
01	2797 X	-0-	-0-	-2797	-0-					Y	1					6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3	1	3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	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

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	2635 X	791	-0-	-1844	-0-	31	1	760	3	N	-0-					-0-
01	2635 X	1477	-0-	-1158	-0-	56	1	1421	3	N	-0-					-0-
02	2380 X	1316	-0-	-1064	-0-	106	1	1210	3	N	-0-					-0-
03	2635 X	634	-0-	-2001	-0-	68	1	566	3	N	-0-					-0-
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-

STATE OF TEXAS "38" WELL #: 1 RRCID -> 178713 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11968 - 12102

12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15	1	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2017 - P/A 09/15/17

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23" WELL #: 1 RRCID -> 179788 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100 N	2139	-0-	-961	1351	85	1	2054	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	2143	-0-	-957	394	82	1	2061	3	N	-0-			-0-
02	2156 X	1191	-0-	-965	-0-	96	1	1095	3	N	-0-			-0-
03	2387 X	1346	-0-	-1041	-0-	144	1	1202	3	N	-0-			-0-
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-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145

12	2325 X	1392	-0-	-933	-0-	55	1	1337	3	N	-0-			-0-
01	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	70	1	1759	3	N	-0-			-0-
02	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	214	1	2450	3	N	-0-			-0-
03	1395 N	1300	-0-	-95	-0-	139	1	1161	3	N	-0-			-0-
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-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

12	2325 N	596	-0-	-1729	-0-	24	1	572	3	N	-0-			-0-
01	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	99	1	2478	3	N	-0-			-0-
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	70	1	803	3	N	-0-			-0-
03	589 N	392	-0-	-197	-0-	42	1	350	3	N	-0-			-0-
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-

STATE OF TEXAS "38" WELL #: 2 RRCID -> 184112 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11978 - 12120

12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
01	238 N	-0-	-0-	-238	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2018 - P/A 01/08/18

CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020

12	961 N	641	-0-	-320	-0-	25	1	616	3	N	-0-			3
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	24	1	605	3	N	-0-			3
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	42	1	481	3	N	-0-			3
03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	121	1	1015	3	N	-0-			3
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

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1 WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216

12	1426 N	498	-0-	-928	-0-	20	1	478	3	N	-0-			-0-
01	3100 X	3029	-0-	-71	-0-	116	1	2913	3	N	-0-			-0-
02	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	333	1	3815	3	N	-0-			-0-
03	3100 X	2107	-0-	-993	-0-	225	1	1882	3	N	-0-			-0-
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-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167

12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-			-0-
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	42	1	1063	3	N	-0-			-0-
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	80	1	916	3	N	-0-			-0-
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	111	1	931	3	N	-0-			-0-
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-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	20	1	485	3	N	-0-			35
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	312	3	N	-0-			35
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	70	1	806	3	N	-0-			35
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	29	1	242	3	N	-0-			35
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

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146

12	1054	N	110	-0-	-944	-0-	4	1	106	3	N	-0-			-0-
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	39	1	991	3	N	-0-			-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	37	1	428	3	N	-0-			-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	74	1	617	3	N	-0-			-0-
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-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190

12	518	N	254	-0-	-264	-0-	10	1	244	3	N	-0-			-0-
01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	94	1	2373	3	N	-0-			-0-
02	1148	X	71	-0-	-1077	-0-	6	1	65	3	N	-0-			-0-
03	1271	X	171	-0-	-1100	-0-	18	1	153	3	N	-0-			-0-
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-

RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3505 - 3540

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMSEY 14 WELL #: 1 RRCID -> 190701 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346

12	1953	N	969	-0-	-984	-0-	38	1	931	3	N	-0-			-0-
01	2046	N	1802	-0-	-244	-0-	69	1	1733	3	N	-0-			-0-
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	134	1	1534	3	N	-0-			-0-
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	134	1	1124	3	N	-0-			-0-
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-

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RING ENERGY, INC. 712382
CULBERSON "V" FEE WELL #: 5 RRCID -> 093672 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3574 - 3586

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14074	X	8654	-0-	-5420	B	-0-	650	1	7707	3	N	270	727	1		249
								297	9								
01	13237	X	9141	-0-	-4096	B	-0-	693	1	7880	3	N	516	363	1		402
								568	9								
02	10080	X	9146	-0-	-934	B	-0-	728	1	8012	3	N	323	532	1		193
								51	4	355	9						
03	9362	X	8718	-0-	-644	B	-0-	814	1	7485	3	N	381	363	1		212
								419	9								
*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		332

WISE WEST STATE WELL #: 1H RRCID -> 275636 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9765 - 15517

12	29729	X	23585	-0-	-6144	B	-0-	746	1	19212	3	Y	158	96	1		89
								3453	4	174	9						
01	27683	X	1180	-0-	-26503	B	-0-	23	1	831	3	Y	6	93	1		2
								319	4	7	9						
02	24276	X	70	-0-	-24206	B	-0-	1	1	47	3	Y	1	3	1		-0-
								21	4	1	9						
03	33456	X	33456	-0-	-0-	B	-0-	1693	1	26239	3	Y	130	104	1		27
								5381	4	143	9						
*04	22830	X	17586	-0-	-5244	B	-0-	1823	1	14999	3	Y	150	153	1		24
								599	4	165	9						
05	23591	X	14633	-0-	-8958	B	-0-	14484	3	149	9	Y	135	130	1		770

PYTHIAN UNIT A 10-3 WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938

12	11749	X	8114	-0-	-3635	B	-0-	234	1	6939	3	Y	738	916	1		81
								129	4	812	9						
01	12865	X	10550	-0-	-2315	B	-0-	295	1	8811	3	Y	1044	984	1		141
								296	4	1148	9						
02	11620	X	7911	-0-	-3709	B	-0-	251	1	6645	3	Y	923	813	1		251
								1015	9								
03	10354	X	9756	-0-	-598	B	-0-	306	1	8289	3	Y	1055	1115	1		192
								1161	9								
*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		58

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
12	19437 X	9754	-0-	-9683 B	-0-	9148	3	606	9	Y	551	454	1			419
01	16616 X	3854	-0-	-12762 B	-0-	3716	3	138	9	Y	125	415	1			129
02	13944 X	11087	-0-	-2857 B	-0-	10660	3	427	9	Y	388	365	1			152
03	15138 X	15138	-0-	-0- B	-0-	11	1	14514	3	Y	557	475	1			234
						613	9									
*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			1569

DALTEX MUNN 42-43 WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742

12	48515 X	29343	-0-	-19172 B	-0-	28825	3	518	9	Y	471	270	1			358
01	41633 X	29184	-0-	-12449 B	-0-	28858	3	326	9	Y	296	356	1			298
02	33529 X	33529	-0-	-0- B	-0-	33031	3	498	9	Y	453	574	1			177
03	34317 X	32972	-0-	-1345 B	-0-	23	1	32458	3	Y	446	436	1			188
						491	9									
*04	33800 X	33800	-0-	-0- B	-0-	411	1	33012	3	Y	343	405	1			126
						377	9									
05	37107 X	23367	-0-	-13740 B	-0-	23178	3	189	9	Y	172	186	1			277

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SMITHER STATE 1 WELL #: 2H RRCID -> 276751 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793

12	76074 X	44388	-0-	-31686 B	-0-	43790	3	598	9	Y	544	538	1			83
01	72881 X	41359	-0-	-31522 B	-0-	33791	3	7243	4	Y	295	347	1			31
						325	9									
02	64960 X	41385	-0-	-23575 B	-0-	40909	3	476	9	Y	433	375	1			89
03	53893 X	53893	-0-	-0- B	-0-	53498	3	395	9	Y	359	403	1			45
*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			2284

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094

12	15407 X	10595	-0-	-4812 B	-0-	316	1	9374	3	Y	664	789	1			73
						175	4	730	9							
01	16461 X	14059	-0-	-2402 B	-0-	415	1	12362	3	Y	788	754	1			107
						415	4	867	9							
02	14868 X	12720	-0-	-2148 B	-0-	436	1	11526	3	Y	689	608	1			188
						758	9									
03	14384 X	13995	-0-	-389 B	-0-	469	1	12682	3	Y	767	815	1			139
						844	9									
*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			664

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
12	13020 X	3958	-0-	-9062 B	-0-	3756	3	202	9	N	184	378	1			353
01	12121 X	6065	-0-	-6056 B	-0-	5645	3	420	9	N	382	172	1			563
02	30853 X	30853	-0-	-0- B	-0-	30198	3	183	4	N	429	357	1			635
						472	9									
03	30000 X	30000	-0-	-0- B	-0-	29523	3	477	9	N	434	745	1			323
*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			386

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507

12	43183 X	19928	-0-	-23255 B	-0-	17316	3	1520	4	Y	993	1168	1			107
						1092	9									
01	43183 X	18516	-0-	-24667 B	-0-	17551	3	965	9	Y	877	740	1			244
02	39004 X	16639	-0-	-22365 B	-0-	15931	3	708	9	Y	644	516	1			372
03	36456 X	19136	-0-	-17320 B	-0-	18365	3	771	9	Y	701	772	1			301
*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			379

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504

12	21545 X	10212	-0-	-11333 B	-0-	198	1	7192	3	N	468	393	1			818
						2307	4	515	9							
01	18848 X	8991	-0-	-9857 B	-0-	243	1	8206	3	N	493	957	1			354
						542	9									
02	15652 X	13652	-0-	-2000 B	-0-	656	1	12327	3	N	608	381	1			581
						669	9									
03	14973 X	13101	-0-	-1872 B	-0-	720	1	11664	3	N	652	940	1			294
						717	9									
*04	14613 X	14613	-0-	-0- B	-0-	610	1	13485	3	N	471	187	1			578
						518	9									
05	15128 X	13955	-0-	-1173 B	-0-	13262	3	693	9	N	630	366	1			1080

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450

12	37200 X	20151	-0-	-17049 B	-0-	16678	3	1464	4	Y	1826	2453	1			196
						2009	9									
01	32178 X	17922	-0-	-14256 B	-0-	15918	3	2004	9	Y	1822	1512	1			506
02	29064 X	16470	-0-	-12594 B	-0-	15251	3	1219	9	Y	1108	975	1			639
03	31000 X	18648	-0-	-12352 B	-0-	17501	3	1147	9	Y	1043	1234	1			449
*04	20130 X	20130	-0-	-0- B	-0-	19200	3	930	9	Y	845	915	1			379
05	20150 X	19917	-0-	-233 B	-0-	18956	3	961	9	Y	874	923	1			375

COTTONWOOD WEST ASHER WELL #: 2307 H RRCID -> 279485 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9491 - 11322

12	5456 X	-0-	-0-	-5456 B	-0-					N	-0-					-0-
01	5456 X	-0-	-0-	-5456 B	-0-					N	-0-					-0-
02	4928 X	-0-	-0-	-4928 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1864

COTTONWOOD WEST WELL #: 1406 RRCID -> 279973 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
ASHER WELL #: 3607 RRCID -> 280255 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10004 - 10114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263 X	60	-0-	-2203 B	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
						17	4									
01	2263 X	76	-0-	-2187 B	-0-	2	1	64	3	N	-0-					-0-
						10	4									
02	1064 X	-0-	-0-	-1064 B	-0-					N	-0-					-0-
03	1178 X	375	-0-	-803 B	-0-	15	1	237	3	N	-0-					-0-
						123	4									
*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-

COTTONWOOD WEST WELL #: 2202 RRCID -> 281262 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10412 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

WISE WEST STATE WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851

12	123597 X	81230	-0-	-42367 B	-0-	2359	1	60766	3	Y	6530	4015	1			3674
						10922	4	7183	9							
01	105090 X	102190	-0-	-2900 B	-0-	1881	1	67824	3	Y	5842	7293	1			2223
						26059	4	6426	9							
02	94920 X	89494	-0-	-5426 B	-0-	1758	1	57315	3	Y	4861	6629	1			455
						25074	4	5347	9							
03	101308 X	88305	-0-	-13003 B	-0-	4125	1	63928	3	Y	6493	5625	1			1324
						13110	4	7142	9							
*04	98880 X	58807	-0-	-40073 B	-0-	5591	1	46002	3	Y	4888	5442	1			770
						1837	4	5377	9							
05	102176 X	45157	-0-	-57019 B	-0-	39962	3	5195	9	Y	4723	4499	1			-0-

ASHER WELL #: 3602 RRCID -> 281380 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9943 - 10057

12	SHUT IN	559	-0-	559 B	4648	424	3	135	4	N	-0-					-0-
01	55304 X	358	-0-	-54946 B	-0-	286	3	72	4	N	-0-					-0-
02	49952 X	221	-0-	-49731 B	-0-	202	3	19	4	N	-0-					-0-
03	1829 X	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-					-0-
*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-

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176

12	95604 X	47053	-0-	-48551 B	-0-	1471	1	4799	3	Y	5643	4433	1			1608
						34576	4	6207	9							
01	158827 X	158827	-0-	-0- B	-0-	5156	1	104828	3	Y	18165	18575	1			1198
						28861	4	19982	9							
02	117421 X	117421	-0-	-0- B	-0-	4324	1	96179	3	Y	13927	13444	1			1681
						1598	4	15320	9							
03	137002 X	137002	-0-	-0- B	-0-	4852	1	112740	3	Y	13532	13027	1			2187
						4525	4	14885	9							
*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			1277

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
WISE UNIT WELL #: 103 H RRCID -> 281678 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9485 - 15906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44237 X	15031	-0-	-29206 B	-0-	466	1	12056	3	N	2224	517	1			2485
						63	4	2446	9							
01	40228 X	40228	-0-	-0- B	-0-	1321	1	33717	3	N	3809	5319	1			975
						1000	4	4190	9							
02	33924 X	33924	-0-	-0- B	-0-	1111	1	29266	3	N	3082	3008	1			1049
						157	4	3390	9							
03	29336 X	29336	-0-	-0- B	-0-	1033	1	25355	3	N	2680	2807	1			921
						2948	9									
*04	38940 X	32566	-0-	-6374 B	-0-	1162	1	28365	3	N	2763	2407	1			1277
						3039	9									
05	40238 X	15219	-0-	-25019 B	-0-	13193	3	2026	9	N	1842	2234	1			497

COTTONWOOD WEST WELL #: 2406H RRCID -> 282301 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9827 - 14139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	112656 X	112656	-0-	-0- B	-0-	4014	1	76369	3	N	2720	3172	1			1086
						29281	4	2992	9							
01	101215 X	51248	-0-	-49967 B	-0-	1866	1	30189	3	N	1424	1535	1			975
						17627	4	1566	9							
02	91420 X	64939	-0-	-26481 B	-0-	2625	1	59619	3	N	1499	1812	1			662
						1046	4	1649	9							
03	101215 X	66481	-0-	-34734 B	-0-	2717	1	60226	3	N	1410	1491	1			581
						1987	4	1551	9							
*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			126

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 2H RRCID -> 282655 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10259 - 18311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	134925 X	134925	-0-	-0- B	-0-	4450	1	117038	3	Y	11633	11380	1			1781
						641	4	12796	9							
01	131695 X	131695	-0-	-0- B	-0-	4414	1	110397	3	Y	10293	10981	1			1093
						5562	4	11322	9							
02	111748 X	109306	-0-	-2442 B	-0-	4089	1	96070	3	Y	8315	7703	1			1705
						9147	9									
03	123721 X	118642	-0-	-5079 B	-0-	4254	1	104717	3	Y	8792	9407	1			1090
						9671	9									
*04	119730 X	97921	-0-	-21809 B	-0-	3447	1	86224	3	Y	7500	7515	1			1075
						8250	9									
05	123721 X	72357	-0-	-51364 B	-0-	65052	3	7305	9	Y	6641	6033	1			117

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
12	157635 X	92380	-0-	-65255 B	-0-	3050	1	80355	3	Y	5279	6249	1			581
						3168	4	5807	9							
01	157635 X	77269	-0-	-80366 B	-0-	2732	1	59516	3	Y	3774	3844	1			511
						10870	4	4151	9							
02	142380 X	66154	-0-	-76226 B	-0-	2588	1	59940	3	Y	3296	2909	1			898
						3626	9									
03	92380 X	65374	-0-	-27006 B	-0-	2385	1	58640	3	Y	3954	4133	1			719
						4349	9									
*04	89400 X	47185	-0-	-42215 B	-0-	1966	1	42477	3	Y	2493	2548	1			664
						2742	9									
05	92380 X	44111	-0-	-48269 B	-0-	42131	3	1980	9	Y	1800	1997	1			267

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
DR PEPPER UNIT 46-39 WELL #: 2H RRCID -> 282849 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9837 PERF.10417 - 19099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	161448 X	148212	-0-	-13236 B	-0-	89519	3	36065	4	N	20571	16955	1			4709
						22628	9									
01	161448 X	134760	-0-	-26688 B	-0-	106156	3	8087	4	N	18652	22231	1			1130
						20517	9									
02	145824 X	101227	-0-	-44597 B	-0-	86257	3	55	4	N	13559	13678	1			1011
						14915	9									
03	161448 X	105574	-0-	-55874 B	-0-	86693	3	5336	4	N	12314	12653	1			671
						13545	9									
*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			1805

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 5H RRCID -> 282918 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9995 - 16721

12	142693 X	121714	-0-	-20979 B	-0-	30526	3	75813	4	N	13977	9615	1			5743
						15375	9									
01	142693 X	96161	-0-	-46532 B	-0-	66802	3	16109	4	N	12045	15874	1			1914
						13250	9									
02	128884 X	89843	-0-	-39041 B	-0-	78767	3	11076	9	N	10069	11205	1			778
03	142693 X	88695	-0-	-53998 B	-0-	77485	3	190	4	N	10018	9515	1			1280
						11020	9									
*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			578

COTTONWOOD WEST WELL #: 1606H RRCID -> 283036 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9549 PERF.10071 - 16197

12	SHUT IN	213478	-0-	213478 B	332366	157587	3	34895	4	N	19087	19158	1			2820
						20996	9									
01	516636 X	184270	-0-	-332366 B	-0-	135801	3	29101	4	N	17607	16963	1			3464
						19368	9									
02	243656 X	145157	-0-	-98499 B	-0-	121753	3	8519	4	N	13532	13679	1			3317
						14885	9									
03	269762 X	145720	-0-	-124042 B	-0-	130845	3	1107	4	N	12516	13987	1			1847
						13768	9									
*04	261060 X	131558	-0-	-129502 B	-0-	120455	3	11103	9	N	10094	10077	1			1864
05	269762 X	116593	-0-	-153169 B	-0-	106916	3	9677	9	N	8797	9179	1			425

WISE WEST STATE WELL #: 1206H RRCID -> 283188 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9849 - 18322

12	SHUT IN	182372	-0-	182372 B	191048	5628	1	159249	3	N	15231	9777	1			5817
						741	4	16754	9							
01	427700 X	236652	-0-	-191048 B	-0-	5302	1	185102	3	N	18570	23152	1			1235
						25821	4	20427	9							
02	209272 X	172291	-0-	-36981 B	-0-	4116	1	115897	3	N	14220	14995	1			460
						36636	4	15642	9							
03	231694 X	190676	-0-	-41018 B	-0-	9158	1	161521	3	N	13696	12998	1			1158
						4931	4	15066	9							
*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			24

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
DUBLIN STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283275 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	70169	-0-	70169 B	70169	58030	3	1216	4	N	9930	8555	1			1376
						10923	9									
*04	SHUT IN	181989	-0-	181989 B	252158	156491	3	354	4	N	22858	22429	1			1805
						25144	9									
05	SHUT IN	166511	-0-	166511 B	418669	143903	3	22608	9	N	20553	20759	1			159

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 6H RRCID -> 283330 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10135 - 16561

12	189875 X	117712	-0-	-72163 B	-0-	69766	3	35818	4	Y	11025	9630	1			3141
						12128	9									
01	189875 X	49841	-0-	-140034 B	-0-	31465	3	13075	4	Y	4819	7642	1			318
						5301	9									
02	171500 X	70419	-0-	-101081 B	-0-	61943	3	1176	4	Y	6636	6153	1			801
						7300	9									
03	189875 X	48245	-0-	-141630 B	-0-	43068	3	1413	4	Y	3422	3671	1			553
						3764	9									
*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			349

AT LANDS STATE UNIT WELL #: 406H RRCID -> 283427 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9558 - 15838

12	SHUT IN	20143	-0-	20143 B	20143	18589	4	1554	9	N	1413					1413
01	SHUT IN	150090	-0-	150090 B	170233	107397	3	30499	4	N	11085	10341	1			2157
						12194	9									
02	322637 X	152404	-0-	-170233 B	-0-	19678	3	124242	4	N	7713	8773	1			1097
						8484	9									
03	172515 X	140501	-0-	-32014 B	-0-	87367	3	44952	4	N	7438	7097	1			1438
						8182	9									
04	166950 X	121753	-0-	-45197 B	-0-	114999	3	6754	9	N	6140	5966	1			1612
05	172515 X	NO RPT	-0-	-172515 B	-0-					N	NO RPT					1612

SMITHER STATE 1 WELL #: 6H RRCID -> 283439 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	23302	-0-	23302 B	23302	18192	3	5110	9	N	4645	3399	1			1246
02	SHUT IN	144214	-0-	144214 B	167516	119394	3	24820	9	N	22564	22199	1			1611
03	SHUT IN	136394	-0-	136394 B	303910	113621	3	22773	9	N	20703	18890	1			3424
*04	SHUT IN	115145	-0-	115145 B	419055	98194	3	16951	9	N	15410	16550	1			2284
05	SHUT IN	99240	-0-	99240 B	518295	84773	3	14467	9	N	13152	14658	1			1075

COTTONWOOD WEST STATE UNIT WELL #: 807H RRCID -> 283442 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 5H RRCID -> 283451 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 9454 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN	23079	-0-	23079 B	23079	16344	3	6735	9	N	6123	5043	1			1080
05	SHUT IN	99563	-0-	99563 B	122642	86597	3	12966	9	N	11787	11503	1			713

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
WISE WEST STATE WELL #: 1201H RRCID -> 283511 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 8413 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	54486	-0-	54486	B	54486	28190	3	21376	4	N	4473	3754	1		719
							4920	9								
03	SHUT IN	180175	-0-	180175	B	234661	164970	3	15205	9	N	13823	13582	1		960
*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		893

WISE WEST STATE WELL #: 801H RRCID -> 283565 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 2H RRCID -> 283923 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 9572 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
*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		2015

MISTER PIBB 45 WELL #: 10H RRCID -> 283928 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 9501 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 5H RRCID -> 284035 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 9431 PERF. N/A

03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
STATE GATEWAY 21 SWD WELL #: 1 RRCID -> 279150 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 3750 - 4500

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC //CONT.// 036555

STATE MUDDY WATERS 30 WELL #: 2H RRCID -> 279407 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10000 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39029	X	34016	-0-	-5013 B	-0-	30411	3	1171	4	N	2213	2147	1			515
							2434	9									
01	37634	X	31834	-0-	-5800 B	-0-	26942	3	2655	4	N	2034	2161	1			388
							2237	9									
02	32592	X	29513	-0-	-3079 B	-0-	25088	3	2008	4	N	2197	1953	1			632
							2417	9									
03	36084	X	34891	-0-	-1193 B	-0-	31855	3	255	4	N	2528	2491	1	1	8	668
							2781	9									
04	34110	X	32350	-0-	-1760 B	-0-	27903	3	1464	4	N	2712	2696	1			684
							2983	9									
05	34007	X	NO RPT	-0-	-34007 B	-0-					N	NO RPT					684

STATE GATEWAY 22 WELL #: 2H RRCID -> 279412 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 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
12	44330	X	36860	-0-	-7470 B	-0-	30771	3	4096	4	N	1812	1774	1			867
							1993	9									
01	44330	X	39809	-0-	-4521 B	-0-	31619	3	5773	4	N	2197	2244	1			820
							2417	9									
02	39116	X	24407	-0-	-14709 B	-0-	10862	3	12410	4	N	1032	616	1			1236
							1135	9									
03	41819	X	35735	-0-	-6084 B	-0-	3583	3	30264	4	N	1716	2218	1			734
							1888	9									
04	40470	X	29006	-0-	-11464 B	-0-	28224	4	782	9	N	711	788	1			657
05	39804	X	NO RPT	-0-	-39804 B	-0-					N	NO RPT					657

STATE BB KING 32 WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14480	X	14480	-0-	-0- B	-0-	12274	3	860	4	N	1224	1129	1			360
							1346	9									
01	15096	X	15096	-0-	-0- B	-0-	12637	3	1084	4	N	1250	1325	1			285
							1375	9									
02	14693	X	14693	-0-	-0- B	-0-	12393	3	1122	4	N	1071	1126	1			230
							1178	9									
03	16336	X	16336	-0-	-0- B	-0-	14968	3	114	4	N	1140	899	1			471
							1254	9									
04	12420	X	25144	-0-	12724 B	-0-	23242	3	721	4	N	1074	1243	1			302
							1181	9									
05	12834	X	NO RPT	-0-	-12834 B	-0-					N	NO RPT					302

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
12	44547	X	44147	-0-	-400 B	-0-	36657	3	3363	4	N	3752	3447	1			848
							4127	9									
01	68211	X	68211	-0-	-0- B	-0-	57566	3	4036	4	N	6008	6025	1			831
							6609	9									
02	59229	X	59229	-0-	-0- B	-0-	52372	3	1237	4	N	5109	4779	1			1161
							5620	9									
03	62760	X	62760	-0-	-0- B	-0-	53784	3	3054	4	N	5384	5875	1			670
							5922	9									
04	43110	X	57699	-0-	14589 B	-0-	46529	3	5536	4	N	5122	5158	1			634
							5634	9									
05	44547	X	NO RPT	-0-	-44547 B	-0-					N	NO RPT					634

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC //CONT.// 036555

ORBISON 28 WELL #: 6H RRCID -> 280226 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10433 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57226	X	37340	-0-	-19886 B	-0-	33786	3	1900	4	N	1504	1781	1			236
							1654	9									
01	57226	X	34501	-0-	-22725 B	-0-	29740	3	3365	4	N	1269	1142	1			363
							1396	9									
02	51688	X	31502	-0-	-20186 B	-0-	28151	3	1923	4	N	1298	1254	1			407
							1428	9									
03	40920	X	34718	-0-	-6202 B	-0-	32804	3	283	4	N	1483	1632	1			258
							1631	9									
04	37560	X	33688	-0-	-3872 B	-0-	31252	3	1142	4	N	1176	1038	1			396
							1294	9									
05	37355	X	NO RPT	-0-	-37355 B	-0-					N	NO RPT					396

SANTANA 29 WELL #: 2H RRCID -> 281470 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	104594	X	83965	-0-	-20629 B	-0-	79521	3	593	4	N	3501	3302	1			997
							3851	9									
01	98363	X	78392	-0-	-19971 B	-0-	71648	3	2968	4	N	3433	3458	1			972
							3776	9									
02	83244	X	71092	-0-	-12152 B	-0-	65486	3	2755	4	N	2592	2666	1			898
							2851	9									
03	92163	X	76954	-0-	-15209 B	-0-	73230	3	473	4	N	2955	3595	1			258
							3251	9									
04	84180	X	73520	-0-	-10660 B	-0-	68615	3	1750	4	N	2868	2503	1			623
							3155	9									
05	83979	X	NO RPT	-0-	-83979 B	-0-					N	NO RPT					623

STATE GATEWAY 38 WELL #: 2H RRCID -> 282664 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF.10290 - 16728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	42311	-0-	42311 B	616944	41308	4	1003	9	N	912	846	1			436
01	0	W	9815	-0-	9815 B	626759	9710	4	105	9	N	95	365	1			166
02	659919	X	33160	-0-	-626759 B	-0-	32268	4	892	9	N	811	280	1	1	8	696
03	42315	X	20079	-0-	-22236 B	-0-	19695	4	384	9	N	349	659	1			386
04	40950	X	41442	-0-	492 B	-0-	40309	4	1133	9	N	1030	1035	1			381
05	42315	X	NO RPT	-0-	-42315 B	-0-					N	NO RPT					381

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
12	115723	X	95669	-0-	-20054 B	-0-	80534	3	5248	4	N	8988	9060	1			812
							9887	9									
01	115723	X	74902	-0-	-40821 B	-0-	62584	3	5357	4	N	6328	6378	1			762
							6961	9									
02	104524	X	77027	-0-	-27497 B	-0-	67720	3	1616	4	N	6992	6730	1			1024
							7691	9									
03	108066	X	50710	-0-	-57356 B	-0-	39153	3	7560	4	N	3634	4087	1			571
							3997	9									
04	104580	X	99853	-0-	-4727 B	-0-	82164	3	9960	4	N	7026	6516	1			1081
							7729	9									
05	95666	X	NO RPT	-0-	-95666 B	-0-					N	NO RPT					1081

ALLMAN 25 SWD WELL #: 1 RRCID -> 283140 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4000 - 4800

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC //CONT.// 036555
STATE CLARK 38-47 WELL #: 1H RRCID -> 283604 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10399 - 17215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		31457	-0-	31457 B	117459	23112	3	4862	4	N	3166	3020	1	2	8	1132
							3483	9									
01	147359	X	29900	-0-	-117459 B	-0-	8835	3	17700	4	N	3059	3569	1			622
							3365	9									
02	77139	X	77139	-0-	-0- B	-0-	62690	3	8355	4	N	5540	5070	1			1092
							6094	9									
03	79422	X	40466	-0-	-38956 B	-0-	32689	3	4422	4	N	3050	3485	1			657
							3355	9									
04	76860	X	57302	-0-	-19558 B	-0-	49983	3	2817	4	N	4093	4229	1			521
							4502	9									
05	79422	X	NO RPT	-0-	-79422 B	-0-					N	NO RPT					521

STATE DAGGER 37-48 WELL #: 1H RRCID -> 283730 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10516 - 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
12	0		19913	-0-	19913 B	123906	14654	3	3129	4	N	1936	2470	1			272
							2130	9									
01	150008	X	26102	-0-	-123906 B	-0-	5978	3	18034	4	N	1900	1848	1			324
							2090	9									
02	86940	X	19693	-0-	-67247 B	-0-	11332	3	6370	4	N	1810	1114	1			1020
							1991	9									
03	96255	X	26240	-0-	-70015 B	-0-	12628	3	11325	4	N	2079	2595	1			504
							2287	9									
04	93150	X	30439	-0-	-62711 B	-0-	3649	3	23720	4	N	2791	2616	1			679
							3070	9									
05	96255	X	NO RPT	-0-	-96255 B	-0-					N	NO RPT					679

STATE GATEWAY 37-48 WELL #: 3H RRCID -> 283734 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 9817 PERF.10577 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		8132	-0-	8132 B	102456	7310	3	600	4	N	202					493
							222	9									
01	129033	X	26577	-0-	-102456 B	-0-	25526	4	1051	9	N	955	925	1			523
02	31620	X	31620	-0-	-0- B	-0-	30310	4	1310	9	N	1191	1115	1			599
03	41363	X	41363	-0-	-0- B	-0-	39692	4	1671	9	N	1519	1664	1			454
04	23640	X	43492	-0-	19852 B	-0-	42020	4	1472	9	N	1338	1309	1			483
05	24428	X	NO RPT	-0-	-24428 B	-0-					N	NO RPT					483

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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19282	X	14328	-0-	-4954 B	-0-	13814	3	72	4	N	402	374	1			212
							442	9									
01	19282	X	13604	-0-	-5678 B	-0-	12764	3	457	4	N	348	191	1			369
							383	9									
02	16716	X	15127	-0-	-1589 B	-0-	14236	3	464	4	N	388	558	1			199
							427	9									
03	18104	X	16393	-0-	-1711 B	-0-	14791	3	1123	4	N	435	377	1			257
							479	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 1H RRCID -> 270785 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040

12	30191 X	30191	-0-	-0- B	-0-	2883	1	21244	3	N	2820	3176	1			633
						2962	4	3102	9							
01	28489 X	25613	-0-	-2876 B	-0-	2418	1	18543	3	N	2220	2452	1			401
						2210	4	2442	9							
02	34146 X	34146	-0-	-0- B	-0-	2604	1	25727	3	N	2393	2454	1			340
						3183	4	2632	9							
03	35558 X	35558	-0-	-0- B	-0-	2883	1	29646	3	N	2734	2634	1			440
						22	4	3007	9							
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							

HUDSON 0-66X67 WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941

12	46066 X	42151	-0-	-3915 B	-0-	5673	1	30574	3	N	4705	3788	1			1284
						728	4	5176	9							
01	46066 X	9037	-0-	-37029 B	-0-	2928	1	1954	3	N	1320	2044	1			560
						2703	4	1452	9							
02	41608 X	1207	-0-	-40401 B	-0-	732	1	475	4	N	-0-					560
03	45880 X	40812	-0-	-5068 B	-0-	4155	1	22778	3	N	3788	4130	1			218
						9712	4	4167	9							
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							

STATE CRIMM 0-65X67 WELL #: 1H RRCID -> 282025 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9716 - 18279

12	55645 X	10573	-0-	-45072 B	-0-	1041	1	3413	3	N	2431	2383	1			302
						3445	4	2674	9							
01	55645 X	38454	-0-	-17191 B	-0-	2398	1	24776	3	N	5813	5039	1			1076
						4886	4	6394	9							
02	50260 X	44543	-0-	-5717 B	-0-	2851	1	30569	3	N	6329	6895	1			510
						4161	4	6962	9							
03	61137 X	61137	-0-	-0- B	-0-	3745	1	48126	3	N	7947	6933	1			1524
						524	4	8742	9							
*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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HS STATE 113-22X15 WELL #: 1H RRCID -> 282831 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9182 - 16519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	139190 X	62780	-0-	-76410 B	-0-	1704	1	21332	3	Y	3670	4927	1			312
						35707	4	4037	9							
01	116909 X	116909	-0-	-0- B	-0-	2159	1	47209	3	Y	10586	9684	1			1214
						55896	4	11645	9							
02	77987 X	77987	-0-	-0- B	-0-	2005	1	62946	3	Y	132					1346
						12891	4	145	9							
03	102862 X	102862	-0-	-0- B	-0-	1662	1	58489	3	Y	6824	7714	1			456
						35205	4	7506	9							
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							

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
12	116312 X	43247	-0-	-73065 B	-0-	2415	1	18633	3	Y	2516	3489	1			389
						19431	4	2768	9							
01	116312 X	5759	-0-	-110553 B	-0-	599	1	34	3	Y	495	355	1			529
						4581	4	545	9							
02	85904 X	47868	-0-	-38036 B	-0-	1407	1	24905	3	Y	235	670	1			94
						21297	4	259	9							
03	97247 X	1600	-0-	-95647 B	-0-	230	1	1	3	Y	746	23	1			817
						548	4	821	9							
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

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
12	127813 X	73766	-0-	-54047 B	-0-	1699	1	71630	3	Y	-0-	908	1			-0-
						437	4									
01	127813 X	63017	-0-	-64796 B	-0-	790	1	60223	3	Y	3	2	1			1
						2001	4	3	9							
02	121085 X	121085	-0-	-0- B	-0-	1463	1	114059	3	Y	1	2	1			-0-
						5562	4	1	9							
03	127813 X	110804	-0-	-17009 B	-0-	1388	1	106091	3	Y	1	1	1			-0-
						3324	4	1	9							
*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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
06	0		101295	-0-	101295 B	177333	452	1	96335	3	Y	4098	4886	1			264
							4508	9									
07	0		80336	-0-	80336 B	257669	394	1	76412	3	Y	3209	3199	1			274
							3530	9									
08	0		62875	-0-	62875 B	320544	366	1	59795	3	Y	2467	2505	1			236
							2714	9									
09	0		27820	-0-	27820 B	348364	214	1	24694	3	Y	2647	2368	1			515
							2912	9									
*10	0		36019	-0-	36019 B	384383	547	1	33193	3	Y	791	1135	1			171
							1409	4	870	9							
*11	431618	X	47235	-0-	-384383 B	-0-	1037	1	42322	3	Y	2749	2528	1			392
							852	4	3024	9							
*12	60419	X	55393	-0-	-5026 B	-0-	1110	1	46771	3	Y	6571	5479	1			1484
							284	4	7228	9							
*01	60419	X	30175	-0-	-30244 B	-0-	302	1	23045	3	Y	5511	5280	1			1715
							766	4	6062	9							
*02	54572	X	44462	-0-	-10110 B	-0-	428	1	33366	3	Y	8219	8534	1			1400
							1627	4	9041	9							
*03	60419	X	44870	-0-	-15549 B	-0-	543	1	41531	3	Y	1359	2369	1			390
							1301	4	1495	9							
04	58470	X	29945	-0-	-28525 B	-0-	265	1	27492	3	Y	1071	2803	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							

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9900 - 13246

12	6231	X	5878	-0-	-353 B	-0-	181	1	5386	2	N	215					613
							74	4	237	9							
01	6831	X	6831	-0-	-0- B	-0-	192	1	5819	2	N	204	201	1			616
							596	4	224	9							
02	5628	X	5054	-0-	-574 B	-0-	133	1	4029	2	N	49	184	1			481
							838	4	54	9							
03	6045	X	5804	-0-	-241 B	-0-	182	1	5416	2	N	44					525
							158	4	48	9							
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							

GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

W A STATE WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984

12	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	191					320
01	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	91	193	1			218
02	28	X	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	93					311
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	153	197	1			267
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

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
12	67270	X	60591	-0-	-6679 B	-0-	2674	1	53249	2	N	3699	3727	0			921
							599	4	4069	9							
01	67270	X	58746	-0-	-8524 B	-0-	2221	1	49552	2	N	3723	3640	0			1004
							2878	4	4095	9							
02	60760	X	53236	-0-	-7524 B	-0-	2013	1	47484	2	N	3066	3190	0			880
							366	4	3373	9							
03	65782	X	57652	-0-	-8130 B	-0-	2454	1	51416	2	N	3385	3385	0			880
							58	4	3724	9							
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							

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
12	38823	X	38823	-0-	-0- B	-0-	2348	1	30074	2	N	3552	3541	0			95
							2494	4	3907	9							
01	38750	X	36691	-0-	-2059 B	-0-	2178	1	28509	2	N	3285	3334	0			46
							2390	4	3614	9							
02	35000	X	34358	-0-	-642 B	-0-	1991	1	28279	2	N	2924	2911	0			59
							872	4	3216	9							
03	40088	X	40088	-0-	-0- B	-0-	2270	1	33650	2	N	3518	3485	0			92
							298	4	3870	9							
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							

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
12	43960	X	43960	-0-	-0- B	-0-	2765	1	34570	2	N	4602	4611	0			274
							1563	4	5062	9							
01	41850	X	27953	-0-	-13897 B	-0-	1611	1	19653	2	N	2677	2715	0			236
							3744	4	2945	9							
02	37800	X	29251	-0-	-8549 B	-0-	1791	1	24012	2	N	2940	2955	0	2	8	219
							214	4	3234	9							
03	45056	X	45056	-0-	-0- B	-0-	2759	1	35841	2	N	4516	4377	0			358
							1488	4	4968	9							
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							

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
12	41564	X	41564	-0-	-0- B	-0-	1977	1	25121	2	N	6736	6499	0			921
							7056	4	7410	9							
01	40840	X	40840	-0-	-0- B	-0-	2019	1	26207	2	N	5850	5883	0			888
							6179	4	6435	9							
02	34921	X	34921	-0-	-0- B	-0-	1443	1	19610	2	N	5282	5188	0			982
							8058	4	5810	9							
03	37861	X	37861	-0-	-0- B	-0-	2189	1	29180	2	N	5443	5512	0			913
							505	4	5987	9							
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							

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
12	44733	X	39084	-0-	-5649 B	-0-	2178	1	28445	2	N	5320	5188	0			739
							2609	4	5852	9							
01	39804	X	31647	-0-	-8157 B	-0-	1512	1	18450	2	N	4890	4296	0			1333
							6306	4	5379	9							
02	38879	X	38879	-0-	-0- B	-0-	1665	1	23419	2	N	4576	4797	0			1112
							8761	4	5034	9							
03	39804	X	35741	-0-	-4063 B	-0-	2041	1	27299	2	N	4661	4501	0			1272
							1274	4	5127	9							
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							

GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8630 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	114947	X	114947	-0-	-0- B	-0-	10342	1	99094	2	N	4017	4023	0			186
							1092	4	4419	9							
01	109745	X	109745	-0-	-0- B	-0-	7936	1	94407	2	N	3849	3826	0			209
							3168	4	4234	9							
02	106148	X	92481	-0-	-13667 B	-0-	4960	1	83622	2	N	3290	3299	0			200
							280	4	3619	9							
03	118265	X	108257	-0-	-10008 B	-0-	9884	1	94516	2	N	3372	3372	0			200
							148	4	3709	9							
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							

DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9638 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62930	X	54726	-0-	-8204 B	-0-	2697	1	37341	2	N	3919	3886	0			89
							10377	4	4311	9							
01	62930	X	50010	-0-	-12920 B	-0-	2661	1	38446	2	N	3627	3713	0			3
							4913	4	3990	9							
02	55972	X	46534	-0-	-9438 B	-0-	2509	1	39376	2	N	3170	3156	0			17
							1162	4	3487	9							
03	60109	X	49795	-0-	-10314 B	-0-	2988	1	42986	2	N	3340	3348	0			9
							147	4	3674	9							
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							

RYLAN FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47461	X	40118	-0-	-7343 B	-0-	1148	1	34186	2	N	2920	2915	0			582
							1572	4	3212	9							
01	45012	X	36805	-0-	-8207 B	-0-	1038	1	31543	2	N	2803	2704	0			681
							1141	4	3083	9							
02	43820	X	32796	-0-	-11024 B	-0-	900	1	27207	2	N	2165	2231	0			615
							2307	4	2382	9							
03	48515	X	33865	-0-	-14650 B	-0-	967	1	28855	2	N	2548	2371	0			792
							1240	4	2803	9							
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							

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
12	61132	X	54366	-0-	-6766 B	-0-	1625	1	48398	2	N	3348	3337	0			322
							660	4	3683	9							
01	61132	X	51933	-0-	-9199 B	-0-	1474	1	44808	2	N	3171	3168	0			325
							2163	4	3488	9							
02	54040	X	44355	-0-	-9685 B	-0-	1323	1	39988	2	N	2590	2574	0			341
							195	4	2849	9							
03	59427	X	50213	-0-	-9214 B	-0-	1533	1	45727	2	N	2684	2722	0			303
							1	4	2952	9							
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									

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
12	43644	X	43644	-0-	-0- B	-0-	1999	1	28452	2	N	4506	4442	0			263
							8236	4	4957	9							
01	43323	X	43323	-0-	-0- B	-0-	1568	1	22890	2	N	3904	4072	0			95
							14571	4	4294	9							
02	41702	X	41702	-0-	-0- B	-0-	1987	1	31927	2	N	3986	3925	0			156
							3403	4	4385	9							
03	42284	X	25279	-0-	-17005 B	-0-	1286	1	18977	2	N	2004	1988	0			172
							2812	4	2204	9							
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							

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
12	60419	X	57088	-0-	-3331 B	-0-	2957	1	40942	2	N	8981	8887	0			180
							3310	4	9879	9							
01	60419	X	11363	-0-	-49056 B	-0-	464	1	3227	2	N	2090	1798	0			472
							5373	4	2299	9							
02	57650	X	57650	-0-	-0- B	-0-	2720	1	41918	2	N	9477	9722	0			227
							2587	4	10425	9							
03	60419	X	31568	-0-	-28851 B	-0-	986	1	11509	2	N	5140	5061	0			306
							13419	4	5654	9							
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							

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
12	93992	X	82408	-0-	-11584 B	-0-	7932	1	70127	2	N	3177	3188	0			548
							854	4	3495	9							
01	93992	X	80235	-0-	-13757 B	-0-	5942	1	65329	2	N	3028	3025	0			551
							5633	4	3331	9							
02	84896	X	70673	-0-	-14223 B	-0-	4197	1	63680	2	N	2533	2539	0			545
							10	4	2786	9							
03	90613	X	76600	-0-	-14013 B	-0-	7400	1	66188	2	N	2734	2753	0			526
							5	4	3007	9							
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							

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
12	52111	X	45983	-0-	-6128 B	-0-	2467	1	32643	2	N	6539	6606	0			318
							3680	4	7193	9							
01	50530	X	46950	-0-	-3580 B	-0-	2314	1	30621	2	N	6273	6281	0			310
							7115	4	6900	9							
02	44128	X	39752	-0-	-4376 B	-0-	1961	1	28389	2	N	5056	5089	0			277
							3840	4	5562	9							
03	48577	X	22288	-0-	-26289 B	-0-	684	1	10394	2	N	2955	2875	0			357
							7959	4	3251	9							
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							

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
12	98576	X	98576	-0-	-0- B	-0-	5015	1	74201	2	N	14549	14580	0			447
							3356	4	16004	9							
01	95801	X	95801	-0-	-0- B	-0-	4333	1	64612	2	N	13751	13728	0			470
							11730	4	15126	9							
02	83906	X	83906	-0-	-0- B	-0-	3806	1	63549	2	N	11747	11805	0			412
							3629	4	12922	9							
03	91068	X	91068	-0-	-0- B	-0-	4668	1	71327	2	N	12359	12343	0			428
							1478	4	13595	9							
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							

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
12	58466	X	47253	-0-	-11213 B	-0-	2492	1	34423	2	N	6954	6984	0			459
							2689	4	7649	9							
01	56110	X	45248	-0-	-10862 B	-0-	2232	1	30314	2	N	6370	6444	0			385
							5695	4	7007	9							
02	48972	X	11043	-0-	-37929 B	-0-	646	1	7697	2	N	1315	1486	0			214
							1253	4	1447	9							
03	52388	X	52388	-0-	-0- B	-0-	2760	1	39678	2	N	7333	7088	0			459
							1884	4	8066	9							
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							

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
12	60915	X	48486	-0-	-12429 B	-0-	2567	1	35783	2	N	6935	6941	0			294
							2507	4	7629	9							
01	60915	X	3304	-0-	-57611 B	-0-	240	1	808	2	N	377	581	0			90
							1841	4	415	9							
02	51268	X	50318	-0-	-950 B	-0-	2143	1	32967	2	N	7047	6983	0	3	8	151
							7456	4	7752	9							
03	54467	X	42333	-0-	-12134 B	-0-	2130	1	33061	2	N	6493	6510	0			134
							7142	9									
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							

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
12	48205 X	38642	-0-	-9563 B	-0-	2110	1	28463	2	N	6281	6155	0			145
						1160	4	6909	9							
01	48205 X	36959	-0-	-11246 B	-0-	486	1	4433	2	N	5313	5285	0			173
						26196	4	5844	9							
02	40488 X	33236	-0-	-7252 B	-0-	1562	1	22882	2	N	4536	4343	0			366
						3802	4	4990	9							
03	44826 X	44751	-0-	-75 B	-0-	2286	1	34951	2	N	5373	5513	0			226
						1604	4	5910	9							
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							

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
12	69595 X	64643	-0-	-4952 B	-0-	3288	1	45332	2	N	6340	6348	0			20
						9049	4	6974	9							
01	69595 X	63999	-0-	-5596 B	-0-	3055	1	43875	2	N	5878	5886	0			12
						10603	4	6466	9							
02	62860 X	55348	-0-	-7512 B	-0-	2912	1	45657	2	N	4792	4778	0			26
						1508	4	5271	9							
03	64170 X	59665	-0-	-4505 B	-0-	3515	1	50241	2	N	5040	5059	0			7
						365	4	5544	9							
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							

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
12	70804 X	58121	-0-	-12683 B	-0-	52483	2	695	4	N	4494	4524	0			511
						4943	9									
01	68634 X	55728	-0-	-12906 B	-0-	2230	1	46176	2	N	4050	4166	0			395
						2867	4	4455	9							
02	60760 X	25177	-0-	-35583 B	-0-	1068	1	20910	2	N	2053	2265	0			183
						941	4	2258	9							
03	62837 X	18988	-0-	-43849 B	-0-	1399	1	11495	2	N	3053	2703	0			533
						2736	4	3358	9							
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							

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
12	66247 X	50342	-0-	-15905 B	-0-	45122	2	908	4	N	3920	4072	0			569
						4312	9									
01	62403 X	54637	-0-	-7766 B	-0-	2222	1	45382	2	N	3802	3769	0			602
						2851	4	4182	9							
02	56364 X	24379	-0-	-31985 B	-0-	1105	1	21350	2	N	1656	1943	0			315
						102	4	1822	9							
03	67488 X	67488	-0-	-0- B	-0-	6476	1	53164	2	N	6693	6367	0			641
						486	4	7362	9							
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							

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
12	94271	X	82078	-0-	-12193 B	-0-	3473	1	52652	2	N	10452	10397	0			525
							14456	4	11497	9							
01	94271	X	88814	-0-	-5457 B	-0-	4014	1	59720	2	N	11070	11128	0			467
							12903	4	12177	9							
02	84924	X	83899	-0-	-1025 B	-0-	3869	1	65844	2	N	10314	10275	0			506
							2841	4	11345	9							
03	94508	X	94508	-0-	-0- B	-0-	4855	1	75838	2	N	11320	11339	0			487
							1363	4	12452	9							
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							

CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	90178	X	90178	-0-	-0- B	-0-	4339	1	64965	2	N	13008	13042	0			106
							6565	4	14309	9							
01	90338	X	90338	-0-	-0- B	-0-	3560	1	53080	2	N	12024	12032	0			98
							20472	4	13226	9							
02	84761	X	84761	-0-	-0- B	-0-	3966	1	66758	2	N	10976	11003	0			71
							1963	4	12074	9							
03	92383	X	92383	-0-	-0- B	-0-	4780	1	73865	2	N	11835	11857	0			49
							719	4	13019	9							
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							

MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56916	X	41510	-0-	-15406 B	-0-	1983	1	27023	2	N	6180	6406	0			435
							5706	4	6798	9							
01	56916	X	30496	-0-	-26420 B	-0-	1517	1	19808	2	N	4831	4569	0			697
							3857	4	5314	9							
02	51408	X	47761	-0-	-3647 B	-0-	1993	1	30490	2	N	7080	7115	0	1	8	661
							7490	4	7788	9							
03	56916	X	56454	-0-	-462 B	-0-	3072	1	44795	2	N	7250	7222	0			689
							612	4	7975	9							
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							

DOUBLE C SWD WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-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
12	63178	X	48364	-0-	-14814 B	-0-	2513	1	33831	2	N	6863	6871	0			272
							4471	4	7549	9							
01	59954	X	35611	-0-	-24343 B	-0-	1624	1	20478	2	N	4707	4762	0			217
							8331	4	5178	9							
02	54096	X	49530	-0-	-4566 B	-0-	2448	1	36927	2	N	6334	6259	0			292
							3188	4	6967	9							
03	55224	X	55224	-0-	-0- B	-0-	2758	1	42545	2	N	6530	6710	0			112
							2738	4	7183	9							
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							

DOUBLE C SWD WELL #: 2 RRCID -> 280804 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2728 - 4718

12	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

W A STATE WELL #: 1WS RRCID -> 281231 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2098 - 2272

12	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARRIZO (PERMIAN) LLC 135317
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684

12	1457	X	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	11	1902	1			169
01	868	X	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					169
02	784	X	-0-	-0-	-784 B	-0-					N	-0-					169
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					169
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					169
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					169

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
*06	81300	X	64185	-0-	-17115 B	-0-	3386	1	46888	3	N	9225	9091	1	17	8	1406
							3763	4	10148	9							
*07	84010	X	55045	-0-	-28965 B	-0-	1576	1	42437	3	N	7811	7528	1			1689
							2440	4	8592	9							
*08	84010	X	44675	-0-	-39335 B	-0-	1810	1	29933	3	N	5415	5643	1			1461
							6975	4	5957	9							
*09	75390	X	55309	-0-	-20081 B	-0-	2104	1	41883	3	N	7031	5416	1			3076
							3588	4	7734	9							
10	66340	X	50859	-0-	-15481 B	-0-	2823	1	33738	3	N	6643	7479	1			2240
							6991	4	7307	9							
11	64200	X	50750	-0-	-13450 B	-0-	2337	1	26559	3	N	6029	6188	1			2081
							15222	4	6632	9							
12	57164	X	32934	-0-	-24230 B	-0-	1652	1	14446	3	N	4553	5465	1	194	8	975
							11828	4	5008	9							
01	57164	X	39805	-0-	-17359 B	-0-	2654	1	20210	3	N	4667	3932	1	38	8	1672
							11807	4	5134	9							
02	51632	X	27301	-0-	-24331 B	-0-	2099	1	19830	3	N	3281	3590	1	15	8	1348
							1763	4	3609	9							
03	52452	X	30728	-0-	-21724 B	-0-	2562	1	23984	3	N	3720	3031	1	8	8	2029
							90	4	4092	9							
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							

AVENGER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280675 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9356 - 16363

12	1984	X	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-					284
01	1984	X	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-					284
02	533	X	533	-0-	-0- B	-0-	25	1	92	3	N	108	60	8			332
							297	4	119	9							
03	8857	X	8857	-0-	-0- B	-0-	531	1	5949	3	N	653	355	1	22	8	608
							1659	4	718	9							
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							

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280986 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9800 - 18173

*06	92430	X	77853	-0-	-14577 B	-0-	4484	1	58504	3	N	10501	10367	1	16	8	1275
							3314	4	11551	9							
*07	95511	X	80008	-0-	-15503 B	-0-	5416	1	62088	3	N	10225	9663	1			1837
							1256	4	11248	9							
*08	90055	X	68080	-0-	-21975 B	-0-	3160	1	49558	3	N	8949	9918	1			868
							5518	4	9844	9							
*09	81540	X	54323	-0-	-27217 B	-0-	5014	1	38324	3	N	7114	5953	1			2029
							3160	4	7825	9							
10	82832	X	66249	-0-	-16583 B	-0-	4722	1	39479	3	N	8819	9630	1			1218
							12347	4	9701	9							
11	77850	X	58192	-0-	-19658 B	-0-	7189	1	23583	3	N	7979	8013	1	1	8	1183
							18643	4	8777	9							
12	80011	X	69641	-0-	-10370 B	-0-	4104	1	19545	3	N	8994	8058	1	210	8	1909
							36099	4	9893	9							
01	68076	X	67913	-0-	-163 B	-0-	6090	1	38457	3	N	8590	8851	1	60	8	1588
							13917	4	9449	9							
02	59836	X	57528	-0-	-2308 B	-0-	4723	1	40424	3	N	7151	7016	1	17	8	1706
							4515	4	7866	9							
03	69626	X	62468	-0-	-7158 B	-0-	1922	1	46276	3	N	8162	8551	1			1317
							5292	4	8978	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
FORTRESS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281552 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 15341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	106320	X	59091	-0-	-47229 B	-0-	4275	1	37131	3	N	4967	4998	1			1040
							12221	4	5464	9							
*07	98301	X	65773	-0-	-32528 B	-0-	4484	1	47373	3	N	5274	5562	1			752
							8115	4	5801	9							
*08	86304	X	64265	-0-	-22039 B	-0-	4546	1	46161	3	N	5070	4959	1			863
							7981	4	5577	9							
*09	71640	X	49089	-0-	-22551 B	-0-	3254	1	37536	3	N	3889	3369	1			1383
							4021	4	4278	9							
10	73098	X	69932	-0-	-3166 B	-0-	3961	1	58571	3	N	5056	5449	1			990
							1838	4	5562	9							
11	63660	X	63277	-0-	-383 B	-0-	3823	1	51654	3	N	4364	4895	1			459
							3000	4	4800	9							
*12	65782	X	35373	-0-	-30409 B	-0-	3741	1	24471	3	N	2530	1871	1			1118
							4378	4	2783	9							
*01	69936	X	53177	-0-	-16759 B	-0-	3974	1	35142	3	N	3983	3630	1			1471
							9680	4	4381	9							
02	63168	X	41301	-0-	-21867 B	-0-	3263	1	27537	3	N	3110	3094	1			1487
							7080	4	3421	9							
*03	69936	X	56091	-0-	-13845 B	-0-	4572	1	41027	3	N	4134	4849	1			772
							5945	4	4547	9							
*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							

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
*06	55225	X	55225	-0-	-0- B	-0-	2669	1	27104	3	N	5546	5372	1	19	8	1180
							19351	4	6101	9							
*07	57441	X	57441	-0-	-0- B	-0-	2073	1	45599	3	N	5365	4971	1			1574
							3867	4	5902	9							
*08	29925	X	29925	-0-	-0- B	-0-	2198	1	22178	3	N	2673	3035	1			1212
							2609	4	2940	9							
*09	46410	X	45713	-0-	-697 B	-0-	2518	1	33060	3	N	4513	4052	1			1673
							5171	4	4964	9							
10	47957	X	41636	-0-	-6321 B	-0-	3324	1	21551	3	N	4443	5020	1			1096
							11874	4	4887	9							
11	46410	X	32151	-0-	-14259 B	-0-	2642	1	5517	3	N	2932	3033	1			995
							20767	4	3225	9							
*12	47957	X	13190	-0-	-34767 B	-0-	3382	1	765	3	N	2494	2277	1			1212
							6300	4	2743	9							
*01	47244	X	17094	-0-	-30150 B	-0-	1345	1	5578	3	N	1737	1265	1			1684
							8260	4	1911	9							
*02	42672	X	18421	-0-	-24251 B	-0-	2448	1	13658	3	N	1409	1426	1			1667
							765	4	1550	9							
03	41633	X	19030	-0-	-22603 B	-0-	4473	1	12540	3	N	1397	1433	1			1631
							480	4	1537	9							
*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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
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
*06	SHUT IN	34807	-0-	34807 B	51854	3729	1	28046	3	N	1967	2155	1	17	8	346
						868	4	2164	9							
07	SHUT IN	47391	-0-	47391 B	99245	3744	1	36997	3	N	2192	1862	1			676
						4239	4	2411	9							
08	SHUT IN	41635	-0-	41635 B	140880	2621	1	32650	3	N	2281	2108	1			849
						3855	4	2509	9							
09	SHUT IN	34991	-0-	34991 B	175871	2223	1	25975	3	N	1829	1931	1			747
						4781	4	2012	9							
10	SHUT IN	61726	-0-	61726 B	237597	3371	1	51262	3	N	2805	2986	1			566
						4007	4	3086	9							
11	SHUT IN	48914	-0-	48914 B	286511	2668	1	37516	3	N	2222	2423	1			365
						6286	4	2444	9							
12	14B2 EXT	1958	-0-	1958 B	288469	228	1	181	3	N	30					395
						1516	4	33	9							
*01	306763 X	18294	-0-	-288469 B	-0-	1783	1	10384	3	N	1062	679	1			778
						4959	4	1168	9							
02	62832 X	43693	-0-	-19139 B	-0-	3231	1	34542	3	N	2155	1269	1			1664
						3549	4	2371	9							
03	69564 X	53547	-0-	-16017 B	-0-	4189	1	43996	3	N	2371	2862	1			1173
						2754	4	2608	9							
*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							

MARAUDER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282306 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF.11008 - 14400

*06	SHUT IN	2455	-0-	2455 B	7511	1125	1	265	3	N	157	3	8			243
						892	4	173	9							
07	SHUT IN	26585	-0-	26585 B	34096	1747	1	21625	3	N	2339	1318	1			1264
						640	4	2573	9							
08	SHUT IN	52477	-0-	52477 B	86573	3497	1	38147	3	N	4874	4586	1			1552
						5472	4	5361	9							
09	SHUT IN	42680	-0-	42680 B	129253	2577	1	33312	3	N	3743	3875	1			1420
						2674	4	4117	9							
10	SHUT IN	63558	-0-	63558 B	192811	2807	1	51487	3	N	5175	5469	1			1126
						3571	4	5693	9							
11	SHUT IN	50000	-0-	50000 B	242811	2314	1	38708	3	N	3920	3937	1			1109
						4666	4	4312	9							
12	SHUT IN	54283	-0-	54283 B	297094	4363	1	33211	3	N	4218	3804	1			1523
						12069	4	4640	9							
01	SHUT IN	48344	-0-	48344 B	345438	3227	1	30252	3	N	3947	3909	1			1561
						10523	4	4342	9							
02	377183 X	31745	-0-	-345438 B	-0-	1980	1	21824	3	N	3117	3107	1			1571
						4512	4	3429	9							
03	32968 X	32968	-0-	-0- B	-0-	2428	1	22374	3	N	2469	2723	1			1317
						5450	4	2716	9							
*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							

CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC 146364
STEVE STATE WELL #: 1 RRCID -> 271650 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 9180 - 9346

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 812H RRCID -> 278900 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21018 X	16022	-0-	-4996 B	-0-	890	1	12812	3	N	1999	1511	1	1	8	1154
						121	4	2199	9							
01	20305 X	14930	-0-	-5375 B	-0-	800	1	11905	3	N	2023	2074	1			1103
						2225	9									
*02	17696 X	13218	-0-	-4478 B	-0-	11195	3	2023	9	N	1839	2395	1			547
*03	18259 X	11895	-0-	-6364 B	-0-	9956	2	1939	9	N	1763	1671	1			639
*04	17670 X	11362	-0-	-6308 B	-0-	9330	2	2032	9	N	1847	1704	1			782
*05	16027 X	12265	-0-	-3762 B	-0-	10140	2	2125	9	N	1932	1490	1			1224

HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10196 - 14268

12	163463 X	82573	-0-	-80890 B	-0-	2852	1	77695	2	Y	1816	1807	0			12
						28	4	1998	9							
01	92132 X	63228	-0-	-28904 B	-0-	1758	1	58785	2	Y	2424	2422	0			14
						19	4	2666	9							
02	83216 X	32301	-0-	-50915 B	-0-	898	1	30090	2	Y	1184	1191	0			7
						11	4	1302	9							
03	92132 X	34607	-0-	-57525 B	-0-	1010	1	32242	2	Y	1222	1221	0			8
						11	4	1344	9							
*04	77970 X	16095	-0-	-61875 B	-0-	835	1	14552	2	Y	637	640	0			5
						7	4	701	9							
*05	82584 X	46738	-0-	-35846 B	-0-	1583	1	42692	2	Y	2223	2214	0			14
						18	4	2445	9							

HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 5HC RRCID -> 281639 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9762 PERF.10167 - 14461

12	105958 X	66970	-0-	-38988 B	-0-	2245	1	61229	2	Y	3158	3151	0			22
						22	4	3474	9							
01	79794 X	47920	-0-	-31874 B	-0-	1326	1	44409	2	Y	1973	1984	0			11
						15	4	2170	9							
02	72660 X	45749	-0-	-26911 B	-0-	1252	1	41942	2	Y	2309	2306	0			14
						15	4	2540	9							
03	80445 X	47461	-0-	-32984 B	-0-	1345	1	42888	2	Y	2921	2916	0			19
						15	4	3213	9							
*04	69360 X	20455	-0-	-48905 B	-0-	1015	1	17701	2	Y	1573	1579	0			13
						9	4	1730	9							
*05	66960 X	40878	-0-	-26082 B	-0-	1341	1	36237	2	Y	2986	2981	0			18
						15	4	3285	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 26HA RRCID -> 282232 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9328 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	224406	X	224406	-0-	-0- B	-0-	7075	1	192776	2	Y	22261	22274	0			153
							68	4	24487	9							
01	269514	X	207855	-0-	-61659 B	-0-	5308	1	177708	2	Y	22526	22550	0			129
							60	4	24779	9							
02	231952	X	173888	-0-	-58064 B	-0-	4608	1	154442	2	Y	13436	13481	0			84
							58	4	14780	9							
03	256804	X	129327	-0-	-127477 B	-0-	3614	1	115363	2	Y	9373	9397	0			60
							40	4	10310	9							
*04	238500	X	103330	-0-	-135170 B	-0-	3357	1	91412	2	Y	7742	7738	0			64
							45	4	8516	9							
*05	224409	X	162392	-0-	-62017 B	-0-	5339	1	144266	2	Y	11571	11564	0			71
							59	4	12728	9							

HH SW 5 WELL #: 27HC RRCID -> 282233 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HH SW 5 WELL #: 28HD RRCID -> 282234 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9976 - 14712

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HH SW 5 WELL #: 23HA RRCID -> 282247 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9234 - 13716

12	251458	X	251458	-0-	-0- B	-0-	8091	1	220567	2	Y	20655	20659	0			142
							79	4	22721	9							
01	187679	X	187679	-0-	-0- B	-0-	4818	1	161127	2	Y	19709	19738	0			113
							54	4	21680	9							
02	163884	X	155327	-0-	-8557 B	-0-	4096	1	137268	2	Y	12648	12682	0			79
							50	4	13913	9							
03	181443	X	150178	-0-	-31265 B	-0-	4176	1	133142	2	Y	11649	11654	0			74
							46	4	12814	9							
*04	175590	X	57401	-0-	-118189 B	-0-	1843	1	50165	2	Y	4879	4913	0			40
							26	4	5367	9							
*05	181443	X	80872	-0-	-100571 B	-0-	2582	1	69755	2	Y	7733	7726	0			47
							29	4	8506	9							

HH SW 5 WELL #: 24HC RRCID -> 282250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0016WA RRCID -> 282362 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9616 - 19557

*12	SHUT IN		8211	-0-	8211 B	8211	263	1	6996	2	N	865					865
							952	9									
01	192914	X	184703	-0-	-8211 B	-0-	3115	1	155577	2	N	22156	22679	0			342
							1639	4	24372	9							
02	244396	X	244396	-0-	-0- B	-0-	3597	1	203641	2	N	32964	33091	0			215
							898	4	36260	9							
03	347536	X	347536	-0-	-0- B	-0-	5481	1	293468	2	N	42679	42424	0			470
							1640	4	46947	9							
*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							

DR STATE CENTRAL WELL #: 1213H RRCID -> 282459 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120

12	84072	X	61173	-0-	-22899 B	-0-	54456	3	325	4	N	5811	5914	1			1435
							6392	9									
01	77283	X	62527	-0-	-14756 B	-0-	55466	3	612	4	N	5863	6125	1	28	8	1145
							6449	9									
*02	0	W	49993	-0-	49993 B	49993	44942	3	5051	9	N	4592	4911	1			826
*03	0	W	54995	-0-	54995 B	104988	49245	2	5750	9	N	5227	5125	1			928
*04	0	W	48527	-0-	48527 B	153515	43409	2	5118	9	N	4653	4508	1			1073
*05	0	W	40945	-0-	40945 B	194460	36526	2	4419	9	N	4017	3712	1			1378

HH SW 3 WELL #: 24HC RRCID -> 282646 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9778 - 14868

12	146879	X	146879	-0-	-0- B	-0-	4899	1	133523	2	Y	7645	7598	0			53
							47	4	8410	9							
01	151833	X	151833	-0-	-0- B	-0-	4107	1	137394	2	Y	9351	9350	0			54
							46	4	10286	9							
02	158195	X	158195	-0-	-0- B	-0-	4236	1	141961	2	Y	10860	10846	0			68
							52	4	11946	9							
03	193286	X	193286	-0-	-0- B	-0-	5533	1	176425	2	Y	10242	10245	0			65
							62	4	11266	9							
*04	144930	X	139563	-0-	-5367 B	-0-	4665	1	127047	2	Y	7078	7085	0			58
							65	4	7786	9							
*05	175863	X	144856	-0-	-31007 B	-0-	4861	1	131314	2	Y	7843	7853	0			48
							54	4	8627	9							

HH SW 3 WELL #: 25HD RRCID -> 282651 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	195015 X	195015	-0-	-0- B	-0-	6418	1	174930	2	Y	12367	12321	0			85
						63	4	13604	9							
01	209250 X	187680	-0-	-21570 B	-0-	5156	1	172612	2	Y	8958	8992	0			51
						58	4	9854	9							
02	189000 X	162446	-0-	-26554 B	-0-	4423	1	148229	2	Y	8854	8850	0			55
						55	4	9739	9							
03	209250 X	191645	-0-	-17605 B	-0-	5484	1	174889	2	Y	10192	10182	0			65
						61	4	11211	9							
*04	189900 X	132909	-0-	-56991 B	-0-	4451	1	121135	2	Y	6601	6612	0			54
						62	4	7261	9							
*05	194990 X	156917	-0-	-38073 B	-0-	5266	1	142227	2	Y	8514	8516	0			52
						59	4	9365	9							

HH SW 3 WELL #: 28HD RRCID -> 282667 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 15276

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0011WD RRCID -> 282676 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 2460 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0013WC RRCID -> 282677 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10284 - 20091

12	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0015WA RRCID -> 282678 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9787 - 19378

*12	SHUT IN	11232	-0-	11232 B	11232	367	1	9747	2	N	1016					1016
						1118	9									
01	219423 X	208191	-0-	-11232 B	-0-	3588	1	179149	2	N	21425	22111	0			330
						1886	4	23568	9							
02	DELQ PR	267737	-0-	267737 B	267737	4023	1	227742	2	N	31792	31915	1			207
						1001	4	34971	9							
03	532719 X	264982	-0-	-267737 B	-0-	4207	1	225283	2	N	31125	30989	0			343
						1254	4	34238	9							
*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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0012WD RRCID -> 282679 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF.10713 - 20454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY SCARLETT 42/43 WELL #: 0011WA RRCID -> 282726 COMPL. DATE 07/02/2017 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9068 - 19477

*09	SHUT IN		35308	-0-	35308	B	35308	28632	2	6676	9	N	6069	5738	0			331
*10	123004	X	87696	-0-	-35308	B	-0-	70991	2	16705	9	N	15186	14962	0			555
*11	108906	X	108906	-0-	-0-	B	-0-	87365	2	21541	9	N	19583	19674	0			464
*12	106688	X	106688	-0-	-0-	B	-0-	85380	2	21308	9	N	19371	19055	0			780
*01	89016	X	89016	-0-	-0-	B	-0-	71329	2	17687	9	N	16079	16019	0			840
*02	113482	X	113482	-0-	-0-	B	-0-	1225	1	89772	2	N	20441	20942	0			339
								22485	9									
*03	145107	X	145107	-0-	-0-	B	-0-	1520	1	115144	2	N	25857	25802	0			394
								28443	9									
*04	134728	X	134728	-0-	-0-	B	-0-	1470	1	106986	2	N	23884	23642	0			636
								26272	9									
*05	133212	X	133212	-0-	-0-	B	-0-	1520	1	106054	2	N	23307	23526	0			417
								25638	9									

HAY GIA 16/21 WELL #: 0013WA RRCID -> 282794 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9794 - 19760

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	62558	X	45291	-0-	-17267	B	-0-	991	1	33013	2	N	10192	10061	0			131
								76	4	11211	9							
02	89886	X	89886	-0-	-0-	B	-0-	2000	1	68227	2	Y	17809	17763	0			177
								69	4	19590	9							
03	122887	X	122887	-0-	-0-	B	-0-	3280	1	91654	2	Y	25344	25415	0			106
								75	4	27878	9							
04	130722	X	130722	-0-	-0-	B	-0-	3822	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							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3428H RRCID -> 282874 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440

12	104222	X	95229	-0-	-8993	B	-0-	83576	3	1156	4	N	9543	8531	1	1	8	1763
								10497	9									
01	104222	X	85203	-0-	-19019	B	-0-	75396	3	756	4	N	8228	8736	1			1255
								9051	9									
*02	86856	X	66400	-0-	-20456	B	-0-	59939	1	6461	9	N	5874	6110	1			1019
*03	95232	X	86815	-0-	-8417	B	-0-	78754	2	8061	9	N	7328	7191	1			1156
*04	92160	X	79083	-0-	-13077	B	-0-	72528	2	6555	9	N	5959	5867	1			1248
*05	95232	X	75518	-0-	-19714	B	-0-	69602	2	5916	9	N	5378	5869	1			757

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3029H RRCID -> 282876 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9023 - 13835

12	218504	X	218504	-0-	-0-	B	-0-	200089	3	7437	4	Y	9980	10070	1			1177
								10978	9									
01	214525	X	214525	-0-	-0-	B	-0-	630	1	196819	3	Y	8597	9001	1			773
								7619	4	9457	9							
*02	173964	X	165122	-0-	-8842	B	-0-	157669	3	7453	9	Y	6775	6668	1			880
*03	193006	X	193006	-0-	-0-	B	-0-	184166	2	8840	9	Y	8036	7963	1			953
*04	186390	X	177147	-0-	-9243	B	-0-	169249	2	304	4	Y	6904	6661	1			1196
								7594	9									
*05	192603	X	165193	-0-	-27410	B	-0-	158032	2	217	4	Y	6313	6283	1			1226
								6944	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0014WC RRCID -> 282899 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10372 - 20145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3028H RRCID -> 283166 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8269 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY GIA 16/21 WELL #: 0011WA RRCID -> 283172 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9760 - 19728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		19452	-0-	19452	B	19452	904	1	12575	2	N	5430	5083	0			347
								5973	9									
01	134931	X	115479	-0-	-19452	B	-0-	2576	1	85881	2	N	24386	24421	0			312
								197	4	26825	9							
02	153783	X	153783	-0-	-0-	B	-0-	3401	1	115997	2	Y	31152	31155	0			309
								118	4	34267	9							
03	135219	X	135219	-0-	-0-	B	-0-	3645	1	101899	2	Y	26902	27098	0			113
								83	4	29592	9							
04	119526	X	119526	-0-	-0-	B	-0-	3448	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							

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
12	SHUT IN		18232	-0-	18232	B	18232	969	1	13459	2	N	3458	3237	0			221
								3804	9									
01	106839	X	88607	-0-	-18232	B	-0-	2010	1	66995	2	N	17681	17676	0			226
								153	4	19449	9							
02	139380	X	139380	-0-	-0-	B	-0-	3108	1	105979	2	Y	27441	27395	0			272
								108	4	30185	9							
03	143154	X	143154	-0-	-0-	B	-0-	3884	1	108610	2	Y	27792	27948	0			116
								89	4	30571	9							
04	139087	X	139087	-0-	-0-	B	-0-	4105	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							

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
12	SHUT IN		62341	-0-	62341	B	62341	2018	1	54968	2	Y	4850	4817	0			33
								20	4	5335	9							
01	224974	X	162633	-0-	-62341	B	-0-	4392	1	146894	2	Y	10270	10244	0			59
								50	4	11297	9							
02	172472	X	172472	-0-	-0-	B	-0-	4524	1	151608	2	Y	14804	14771	0			92
								56	4	16284	9							
03	188983	X	188983	-0-	-0-	B	-0-	5266	1	167936	2	Y	14294	14295	0			91
								58	4	15723	9							
*04	167002	X	167002	-0-	-0-	B	-0-	5554	1	151231	2	Y	9219	9234	0			76
								76	4	10141	9							
*05	183708	X	183708	-0-	-0-	B	-0-	6164	1	166481	2	Y	9995	10010	0			61
								68	4	10995	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	61267 X	61267	-0-	-0- B	-0-	1990	1	54207	2	Y	4592	4560	0			32
						19	4	5051	9							
01	159755 X	159755	-0-	-0- B	-0-	4314	1	144345	2	Y	10044	10019	0			57
						48	4	11048	9							
02	177902 X	177902	-0-	-0- B	-0-	4762	1	159658	2	Y	12203	12184	0			76
						59	4	13423	9							
03	189445 X	189445	-0-	-0- B	-0-	5307	1	169306	2	Y	13430	13420	0			86
						59	4	14773	9							
*04	188743 X	188743	-0-	-0- B	-0-	6285	1	171134	2	Y	10215	10217	0			84
						87	4	11237	9							
*05	207861 X	207861	-0-	-0- B	-0-	7004	1	189185	2	Y	10540	10559	0			65
						78	4	11594	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 283395 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 9426 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	41870	-0-	41870 B	41870	920	1	31356	2	N	8693	8607	0			86
						32	4	9562	9							
03	SHUT IN	99598	-0-	99598 B	141468	2648	1	74047	2	N	20765	20764	0			87
						61	4	22842	9							
*04	SHUT IN	122774	-0-	122774 B	264242	3567	1	90910	2	N	25663	25643	0			107
						68	4	28229	9							
*05	SHUT IN	146548	-0-	146548 B	410790	3749	1	110792	2	N	29031	29056	0			82
						73	4	31934	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 283396 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9577 - 19545

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	37627	-0-	37627 B	37627	806	1	27506	2	N	8443	8359	0			84
						28	4	9287	9							
*03	125451 X	87824	-0-	-37627 B	-0-	2330	1	65165	2	N	18433	18440	0			77
						53	4	20276	9							
*04	109555 X	109555	-0-	-0- B	-0-	3164	1	80657	2	N	23339	23318	0			98
						61	4	25673	9							
*05	129165 X	129165	-0-	-0- B	-0-	3280	1	96989	2	N	26212	26236	0			74
						63	4	28833	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 283397 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9844 - 19602

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	39904	-0-	39904 B	39904	862	1	29375	2	N	8761	8674	1			87
						30	4	9637	9							
*03	145887 X	105983	-0-	-39904 B	-0-	2844	1	79527	2	N	21406	21403	1			90
						65	4	23547	9							
*04	119683 X	119683	-0-	-0- B	-0-	3502	1	89286	2	N	24389	24377	1			102
						67	4	26828	9							
*05	140838 X	140838	-0-	-0- B	-0-	3626	1	107182	2	N	27236	27261	0			77
						70	4	29960	9							

HH SW 3 WELL #: 22HD RRCID -> 283558 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 19HD RRCID -> 283559 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10352 - 15205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

HAY DENISE 08/05 WELL #: 0011WA RRCID -> 283573 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 9348 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HAY DENISE 08/05 WELL #: 0012WA RRCID -> 283575 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HAY DENISE 08/05 WELL #: 0013WA RRCID -> 283576 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9341 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0011WA RRCID -> 283577 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0012WA RRCID -> 283578 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9398 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0013WA RRCID -> 283579 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 9297 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0041WC RRCID -> 283653 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10094 PERF. N/A

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

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0044WD RRCID -> 283788 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0042WD RRCID -> 283967 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF. N/A

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HH SW 5 WELL #: 5HC RRCID -> 284010 COMPL. DATE 01/14/2018 TOTAL DEPTH 9607 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HH SW 5 WELL #: 7HC RRCID -> 284014 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HH SW 5 WELL #: 6HD RRCID -> 284049 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 10004 PERF. N/A

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HH SW 5 WELL #: 17HA RRCID -> 284085 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9040 PERF. N/A

02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 20HA RRCID -> 284086 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9188 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HH SW 5 WELL #: 8HD RRCID -> 284102 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 9953 PERF. N/A

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HH SW 5 WELL #: 9HA RRCID -> 284120 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0043WC RRCID -> 284121 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10114 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HH SW 3 WELL #: 22HD RRCID -> 284133 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HH SW 5 WELL #: 10HA RRCID -> 284264 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 9074 PERF. N/A

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HH SW 5 WELL #: 21HC RRCID -> 284270 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 9736 PERF. N/A

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4495	X	4132	-0-	-363 B	-0-	3978	3	154	9	N	140					239
01	4495	X	4029	-0-	-466 B	-0-	3889	3	140	9	N	127	191	1	3	8	172
02	4060	X	3225	-0-	-835 B	-0-	3120	3	105	9	N	95	1	8			266
03	4402	X	3487	-0-	-915 B	-0-	3382	3	105	9	N	95	190	1	1	8	170
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

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

12	7363	X	7363	-0-	-0- B	-0-	7201	3	162	9	N	147	184	1	2	8	179
01	7378	X	6121	-0-	-1257 B	-0-	6014	3	107	9	N	97	5	8			271
02	7028	X	6251	-0-	-777 B	-0-	6155	3	96	9	N	87	188	1	1	8	169
03	7781	X	6794	-0-	-987 B	-0-	6688	3	106	9	N	96	1	8			264
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

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

12	16554	X	4151	-0-	-12403 B	-0-	4088	3	63	9	N	57	189	1	2	8	70
01	16182	X	9463	-0-	-6719 B	-0-	9339	3	124	9	N	113	10	8			173
02	14690	X	14690	-0-	-0- B	-0-	14528	3	162	9	N	147	189	1	8	8	123
03	15376	X	13601	-0-	-1775 B	-0-	13459	3	142	9	N	129	8	8			244
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

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

12	11067	X	8007	-0-	-3060 B	-0-	7929	3	78	9	Y	71	64	1			138
01	DLQ G-10		7397	-0-	7397 B	7397	7390	3	7	9	Y	6	59	1	2	8	83
02	12492	X	5095	-0-	-7397 B	-0-	5075	3	20	9	Y	18	71	1	1	8	29
03	1777	X	1777	-0-	-0- B	-0-	1777	3			Y	-0-					29
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

DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208

12	2170	X	1758	-0-	-412 B	-0-	1576	3	182	9	N	165	381	1	1	8	73
01	1891	N	1657	-0-	-234 B	-0-	1471	3	186	9	N	169	2	8			240
02	1736	N	1663	-0-	-73 B	-0-	1486	3	177	9	N	161	188	1	1	8	212
03	1767	N	65	-0-	-1702 B	-0-	62	3	3	9	N	3					215
04	1590	N	-0-	-0-	-1590 B	-0-					N	-0-					215
05	1829	N	35	-0-	-1794 B	-0-	34	3	1	9	N	1	1	8			215

NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

12	10540	X	9213	-0-	-1327 B	-0-	8673	3	540	9	N	491	382	1	6	8	346
01	10540	X	9091	-0-	-1449 B	-0-	8538	3	553	9	N	503	384	1	11	8	454
02	9520	X	8225	-0-	-1295 B	-0-	7647	3	578	9	N	525	572	1	109	8	298
03	9858	X	9104	-0-	-754 B	-0-	8591	3	513	9	N	466	375	1	5	8	384
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

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

12	12741	X	10964	-0-	-1777 B	-0-	10817	3	147	9	N	134	188	1	2	8	80
01	12152	X	10068	-0-	-2084 B	-0-	9939	3	129	9	N	117	5	8			192
02	10864	X	9718	-0-	-1146 B	-0-	9631	3	87	9	N	79	6	8			265
03	11408	X	10751	-0-	-657 B	-0-	10657	3	94	9	N	85	189	1	1	8	160
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 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
12	19344 X	18223	-0-	-1121 B	-0-	16950	3	1273	9	N	1157	752	1	8	8	569
01	18941 X	17385	-0-	-1556 B	-0-	16184	3	1201	9	N	1092	1340	1	15	8	306
02	16716 X	16168	-0-	-548 B	-0-	15090	3	1078	9	N	980	760	1	7	8	519
03	18352 X	17706	-0-	-646 B	-0-	16543	3	1163	9	N	1057	1119	1	6	8	451
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

JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

12	23932 X	21564	-0-	-2368 B	-0-	19654	3	1910	9	N	1736	1894	1	17	8	296
01	23219 X	21651	-0-	-1568 B	-0-	19584	3	2067	9	N	1879	1520	1	39	8	616
02	20748 X	19712	-0-	-1036 B	-0-	17909	3	1803	9	N	1639	1700	1	16	8	539
03	22444 X	21714	-0-	-730 B	-0-	19651	3	2063	9	N	1875	1851	1	11	8	552
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

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

12	16089 X	15444	-0-	-645 B	-0-	14498	3	946	9	N	860	754	1	5	8	260
01	16089 X	14699	-0-	-1390 B	-0-	13758	3	941	9	N	855	953	1	9	8	153
02	14504 X	12750	-0-	-1754 B	-0-	11895	3	855	9	N	777	758	1	9	8	163
03	16058 X	14852	-0-	-1206 B	-0-	13903	3	949	9	N	863	754	1	9	8	263
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

MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

12	14384 X	11601	-0-	-2783 B	-0-	10716	3	3	4	N	802	856	1			121
						882	9									
01	14012 X	12204	-0-	-1808 B	-0-	11292	3	912	9	N	829	784	1	12	8	154
02	12656 X	11937	-0-	-719 B	-0-	11068	3	869	9	N	790	736	1	7	8	201
03	13671 X	13466	-0-	-205 B	-0-	12500	3	966	9	N	878	872	1	6	8	201
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

CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

12	15622 X	15622	-0-	-0- B	-0-	31	1	14894	3	Y	615	626	0	6	8	60
						20	4	677	9							
01 DLQ G-10		15534	-0-	15534 B	15534	19	1	14801	3	Y	648	579	0	10	8	119
						1	4	713	9							
02	29562 X	14028	-0-	-15534 B	-0-	25	1	13413	3	Y	536	545	0	5	8	105
						590	9									
03	15639 X	15639	-0-	-0- B	-0-	33	1	14992	3	Y	552	544	0	4	8	109
						7	4	607	9							
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							

MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888

12	14167 X	13628	-0-	-539 B	-0-	12781	3	847	9	N	770	779	1	4	8	98
01	13671 X	11647	-0-	-2024 B	-0-	10816	3	831	9	N	755	690	1	12	8	151
02	12320 X	11263	-0-	-1057 B	-0-	10570	3	693	9	N	630	594	1	6	8	181
03	13640 X	12501	-0-	-1139 B	-0-	11661	3	840	9	N	764	765	1	4	8	176
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 14674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18569 X	17599	-0-	-970 B	-0-	17102	3	497	9	N	452	808	1	2	8	61
01	18011 X	17240	-0-	-771 B	-0-	16741	3	499	9	N	454	330	1	10	8	175
02	16268 X	15346	-0-	-922 B	-0-	14926	3	420	9	N	382	368	1	3	8	186
03	17732 X	16751	-0-	-981 B	-0-	16337	3	414	9	N	376	485	1	3	8	74
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

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

12	10912 X	10677	-0-	-235 B	-0-	9975	3	702	9	Y	638	597	1	5	8	117
01	DLQ G-10	10487	-0-	10487 B	10487	9810	3	677	9	Y	615	602	1	10	8	120
02	19894 X	9407	-0-	-10487 B	-0-	8842	3	565	9	Y	514	513	1	6	8	115
03	10565 X	10565	-0-	-0- B	-0-	9954	3	611	9	Y	555	561	1	3	8	106
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

CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

12	12369 X	11424	-0-	-945 B	-0-	10646	3	778	9	N	707	709	1	11	8	388
01	12276 X	10937	-0-	-1339 B	-0-	10139	3	798	9	N	725	753	1	16	8	344
02	11060 X	10017	-0-	-1043 B	-0-	9313	3	704	9	N	640	760	1	7	8	217
03	12028 X	10510	-0-	-1518 B	-0-	9830	3	1	4	N	617	363	1	8	8	463
						679	9									
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

ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

12	14105 X	13525	-0-	-580 B	-0-	12408	3	57	4	N	964	955	1	6	8	239
						1060	9									
01	13981 X	13309	-0-	-672 B	-0-	12197	3	80	4	N	938	947	1	12	8	218
						1032	9									
02	12516 X	11585	-0-	-931 B	-0-	10676	3	909	9	N	826	858	1	6	8	180
03	13702 X	12933	-0-	-769 B	-0-	11920	3	1013	9	N	921	935	1	6	8	160
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

BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

12	11935 X	11398	-0-	-537 B	-0-	10405	3	993	9	N	903	1099	1	2	8	101
01	11966 X	11487	-0-	-479 B	-0-	10478	3	1009	9	N	917	754	1	5	8	259
02	10808 X	10501	-0-	-307 B	-0-	9614	3	887	9	N	806	755	1	3	8	307
03	11966 X	11571	-0-	-395 B	-0-	10783	3	788	9	N	716	933	1	3	8	87
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

PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

12	21452 X	19600	-0-	-1852 B	-0-	4	1	18638	3	N	871	920	1	4	8	108
						958	9									
01	21173 X	19387	-0-	-1786 B	-0-	18467	3	920	9	N	836	765	1	9	8	170
02	19068 X	17614	-0-	-1454 B	-0-	22	1	16772	3	N	745	720	1	4	8	191
						820	9									
03	21111 X	19431	-0-	-1680 B	-0-	63	1	18539	3	N	754	725	1	3	8	217
						829	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34906 X	30315	-0-	-4591 B	-0-	28463	3	1852	9	N	1684	1669	1	11	8	99
01	34906 X	29831	-0-	-5075 B	-0-	29004	3	827	9	N	752	536	1	22	8	293
02	30828 X	27435	-0-	-3393 B	-0-	25839	3	1596	9	N	1451	1399	1	10	8	335
03	31806 X	30483	-0-	-1323 B	-0-	28624	3	1859	9	N	1690	1795	1	9	8	221
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

ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350

12	21111 X	20138	-0-	-973 B	-0-	19542	3	596	9	N	542	495	1	3	8	142
01	20801 X	19613	-0-	-1188 B	-0-	19045	3	568	9	N	516	496	1	6	8	156
02	18676 X	17587	-0-	-1089 B	-0-	16934	3	653	9	N	594	347	1	157	8	246
03	20522 X	20043	-0-	-479 B	-0-	19446	3	597	9	N	543	616	1	3	8	170
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

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051

12	13640 X	11756	-0-	-1884 B	-0-	10930	3	826	9	Y	751	742	1	3	8	16
01	DLQ G-10	12221	-0-	12221 B	12221	11513	3	708	9	Y	644	648	1	5	8	7
02	22803 X	10582	-0-	-12221 B	-0-	9942	3	61	4	Y	526	513	1	3	8	17
						579	9									
03	13311 X	13311	-0-	-0- B	-0-	12494	3	46	4	Y	701	690	1	3	8	25
						771	9									
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

WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

12	16833 X	16551	-0-	-282 B	-0-	36	1	15186	3	N	1208	1188	1	8	8	120
						1329	9									
01	16379 X	16379	-0-	-0- B	-0-	39	1	15120	3	N	1109	1020	1	20	8	189
						1220	9									
02	14840 X	14755	-0-	-85 B	-0-	51	1	13734	3	N	882	923	1	9	8	139
						970	9									
03	16554 X	16386	-0-	-168 B	-0-	19	1	15131	3	N	1124	1058	1	8	8	197
						1236	9									
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

LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

12	14787 X	13481	-0-	-1306 B	-0-	12182	3	836	4	N	421	358	1	2	8	197
						463	9									
01	14384 X	14019	-0-	-365 B	-0-	12903	3	712	4	N	367	376	1	8	8	180
						404	9									
02	12936 X	11988	-0-	-948 B	-0-	11440	3	162	4	N	351	351	1	3	8	177
						386	9									
03	14167 X	12870	-0-	-1297 B	-0-	12219	3	233	4	N	380	377	1	1	8	179
						418	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22847	X	19207	-0-	-3640 B	-0-	18469	3	738	9	N	671	741	1	6	8	222
01	22475	X	19046	-0-	-3429 B	-0-	18248	3	798	9	N	725	739	1	15	8	193
02	19796	X	18106	-0-	-1690 B	-0-	17368	3	2	4	N	669	529	1	6	8	327
							736	9									
03	21390	X	20086	-0-	-1304 B	-0-	19292	3	794	9	N	722	755	1	6	8	288
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									

LT. GIBSON 12 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15531	X	15025	-0-	-506 B	-0-	13209	3	1082	4	N	667	705	1	8	8	133
							734	9									
01	15066	X	14798	-0-	-268 B	-0-	13480	3	656	4	N	602	555	1	15	8	165
							662	9									
02	13608	X	13280	-0-	-328 B	-0-	12497	3	178	4	N	550	375	1	7	8	333
							605	9									
03	15066	X	14470	-0-	-596 B	-0-	13653	3	197	4	N	564	728	1	6	8	163
							620	9									
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									

SEBRING 60-1-47 WELL #: 2H RRCID -> 272580 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18910	X	16056	-0-	-2854 B	-0-	33	1	14715	3	Y	1067	1071	1	9	8	272
							134	4	1174	9							
01	DLQ G-10		19353	-0-	19353 B	19353	31	1	17080	3	Y	1089	1125	1	20	8	216
							1044	4	1198	9							
02	35718	X	16365	-0-	-19353 B	-0-	29	1	15249	3	Y	965	942	1	9	8	230
							25	4	1062	9							
03	17936	X	17936	-0-	-0- B	-0-	40	1	16633	3	Y	1056	940	1	7	8	339
							101	4	1162	9							
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							

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ARVINE 28 WELL #: 1H RRCID -> 272755 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15562	X	10894	-0-	-4668 B	-0-	125	1	10359	3	N	302	2	8			422
							78	4	332	9							
01	15438	X	9917	-0-	-5521 B	-0-	116	1	9539	3	N	192	382	1	8	8	224
							51	4	211	9							
02	11452	X	9882	-0-	-1570 B	-0-	112	1	9142	3	N	189	190	1	1	8	222
							420	4	208	9							
03	11578	X	11578	-0-	-0- B	-0-	122	1	11106	3	N	267	368	1	1	8	120
							56	4	294	9							
04	10530	X	10985	-0-	455 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							

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148

12	52421	X	49556	-0-	-2865 B	-0-	47416	3	137	4	N	1821	1795	1	14	8	144
							2003	9									
01	51336	X	14272	-0-	-37064 B	-0-	13669	3	2	4	N	546	592	1	21	8	77
							601	9									
02	46368	X	24321	-0-	-22047 B	-0-	23738	3	583	9	N	530	447	0	22	8	138
03	50034	X	14076	-0-	-35958 B	-0-	13480	3	596	9	N	542	420	0	88	8	172
04	48420	X	75653	-0-	27233 B	-0-	73124	3	2529	9	N	2299	2381	0	11	8	79
05	49569	X	27178	-0-	-22391 B	-0-	26082	3	1096	9	N	996	907	0	155	8	13

TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371

12	21173	X	20464	-0-	-709 B	-0-	17923	3	2541	9	N	2310	2461	1	22	8	246
01	19685	X	18742	-0-	-943 B	-0-	16409	3	3	4	N	2118	1896	1	49	8	419
							2330	9									
02	31984	X	31984	-0-	-0- B	-0-	28791	3	3193	9	N	2903	2776	1	22	8	524
03	23792	X	23792	-0-	-0- B	-0-	21094	3	39	4	N	2417	2427	1	20	8	494
							2659	9									
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

TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10175 - 14668

12	20491	X	13346	-0-	-7145 B	-0-	12431	3	24	4	N	810	838	1	11	8	140
							891	9									
01	20491	X	17781	-0-	-2710 B	-0-	16775	3	113	4	N	812	786	1	18	8	148
							893	9									
02	18508	X	16570	-0-	-1938 B	-0-	15749	3	17	4	N	731	731	1			148
							804	9									
03	19964	X	12345	-0-	-7619 B	-0-	11509	3	836	9	N	760	761	1	7	8	140
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									

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
12	20026 X	17685	-0-	-2341 B	-0-	15632	3	205	4	N	1680	1659	1	17	8	355
						1848	9									
01	20026 X	16235	-0-	-3791 B	-0-	14410	3	31	4	N	1631	1516	1	33	8	437
						1794	9									
02	18088 X	16692	-0-	-1396 B	-0-	14372	3	663	4	N	1506	1316	1	16	8	611
						1657	9									
03	19623 X	18031	-0-	-1592 B	-0-	15909	3	108	4	N	1831	1877	1	14	8	551
						2014	9									
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

VAGRANT 38 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340

12	22754 X	22359	-0-	-395 B	-0-	48	1	21305	3	Y	865	862	1	8	8	160
						54	4	952	9							
01	DLQ G-10	21683	-0-	21683 B	21683	73	1	20535	3	Y	970	872	1	14	8	244
						8	4	1067	9							
02	41555 X	19872	-0-	-21683 B	-0-	72	1	18976	3	Y	749	768	1	7	8	218
						824	9									
03	21547 X	21547	-0-	-0- B	-0-	71	1	20590	3	Y	799	795	1	6	8	216
						7	4	879	9							
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							

COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862

12	37200 X	34428	-0-	-2772 B	-0-	32995	3	1433	9	N	1303	1289	1	11	8	308
01	36456 X	33880	-0-	-2576 B	-0-	32483	3	3	4	N	1267	1304	1	22	8	249
						1394	9									
02	31864 X	29639	-0-	-2225 B	-0-	28426	3	1213	9	N	1103	1129	1	12	8	211
03	35030 X	31650	-0-	-3380 B	-0-	30326	3	1324	9	N	1204	1115	1	9	8	291
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

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100

12	64604 X	53566	-0-	-11038 B	-0-	51709	3	1857	9	N	1688	1698	1	21	8	223
01	61411 X	50045	-0-	-11366 B	-0-	48176	3	14	4	N	1686	1644	1	39	8	226
						1855	9									
02	55468 X	45758	-0-	-9710 B	-0-	44131	3	1627	9	N	1479	1365	1			340
03	57784 X	50510	-0-	-7274 B	-0-	48621	3	1889	9	N	1717	1738	1	16	8	303
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

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480

12	37634 X	34945	-0-	-2689 B	-0-	32703	3	2242	9	N	2038	2012	1	20	8	167
01	37200 X	33914	-0-	-3286 B	-0-	31843	3	2071	9	N	1883	1797	1	42	8	211
02	32508 X	30377	-0-	-2131 B	-0-	28386	3	76	4	N	1741	1682	1	20	8	250
						1915	9									
03	35991 X	33549	-0-	-2442 B	-0-	31425	3	2124	9	N	1931	2018	1	11	8	152
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	N	1360	1329	0			231
						1496	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
12	18910 X	14931	-0-	-3979 B	-0-	14418	3	22	4	Y	446	426	0	8	8	41
						491	9									
01	DLQ G-10	15325	-0-	15325 B	15325	14846	3	479	9	Y	435	401	0	13	8	62
02	29460 X	14135	-0-	-15325 B	-0-	13717	3	418	9	Y	380	399	0	6	8	37
03	14770 X	14770	-0-	-0- B	-0-	14256	3	514	9	Y	467	447	0	6	8	51
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									

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574

12	18631 X	14524	-0-	-4107 B	-0-	14340	3	184	9	Y	167	126	1	3	8	298
01	DLQ G-10	13827	-0-	13827 B	13827	13633	3	194	9	Y	176	127	1	5	8	342
02	27779 X	13952	-0-	-13827 B	-0-	13775	3	177	9	Y	161	295	1	3	8	205
03	13005 X	13005	-0-	-0- B	-0-	12878	3	127	9	Y	115	1	8			319
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

TYPHOON 42 FEE WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250

12	40176 X	38165	-0-	-2011 B	-0-	36720	3	34	4	Y	1283	1322	0	9	8	125
						1411	9									
01	DLQ G-10	38330	-0-	38330 B	38330	36797	3	1	4	Y	1393	1245	0	17	8	256
						1532	9									
02	72312 X	33982	-0-	-38330 B	-0-	32567	3	1415	9	Y	1286	1283	0	7	8	252
03	37526 X	37526	-0-	-0- B	-0-	36035	3	11	4	Y	1345	1323	0	7	8	267
						1480	9									
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									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215

12	32147 X	31437	-0-	-710 B	-0-	29019	3	39	4	Y	2163	2083	0	23	8	202
						2379	9									
01	DLQ G-10	29862	-0-	29862 B	29862	27548	3	2314	9	Y	2104	1956	0	46	8	304
02	56377 X	26515	-0-	-29862 B	-0-	24489	3	2026	9	Y	1842	1944	0	22	8	180
03	28452 X	28452	-0-	-0- B	-0-	26372	3	2080	9	Y	1891	1845	0	18	8	208
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									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10017 - 14470

12	21855 X	20232	-0-	-1623 B	-0-	18599	3	51	4	Y	1438	1425	0	8	8	54
						1582	9									
01	DLQ G-10	19469	-0-	19469 B	19469	17589	3	15	4	Y	1695	1672	0	17	8	60
						1865	9									
02	37097 X	17628	-0-	-19469 B	-0-	16124	3	296	4	Y	1098	1090	0	7	8	61
						1208	9									
03	19938 X	19938	-0-	-0- B	-0-	18716	3	1222	9	Y	1111	1121	0	7	8	44
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									

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
12	19809 X	18998	-0-	-811 B	-0-	17993	3	62	4	Y	857	841	0	8	8	32
						943	9									
01	DLQ G-10	18013	-0-	18013 B	18013	17155	3	19	4	Y	763	752	0	16	8	27
						839	9									
02	35347 X	17334	-0-	-18013 B	-0-	16202	3	273	4	Y	781	758	0	7	8	43
						859	9									
03	19227 X	19227	-0-	-0- B	-0-	18319	3	908	9	Y	825	829	0	6	8	33
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									

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275888 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10398 - 17605

12	143991 X	143991	-0-	-0- B	-0-	111996	3	1485	4	Y	27736	27379	0	337	8	466
						30510	9									
01	DLQ G-10	143351	-0-	143351 B	143351	114283	3	168	4	Y	26273	25660	0	551	8	528
						28900	9									
02	262163 X	118812	-0-	-143351 B	-0-	96276	3	186	4	Y	20318	20219	0	220	8	407
						22350	9									
03	110633 X	110633	-0-	-0- B	-0-	91592	3	506	4	Y	16850	16909	0	160	8	188
						18535	9									
04	37470 X	73527	-0-	36057 B	-0-	61034	3	137	4	Y	11233	38	8			11383
						12356	9									
*05	85421 X	85421	-0-	-0- B	-0-	82070	3	347	4	Y	2731	13489	0	291	8	334
						3004	9									

SUNDAY SILENCE 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275960 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10017 - 17063

12	60264 X	43975	-0-	-16289 B	-0-	41466	3	2509	9	N	2281	2245	1	25	8	259
01	48918 X	37898	-0-	-11020 B	-0-	35159	3	2739	9	N	2490	2112	1	51	8	586
02	42112 X	34458	-0-	-7654 B	-0-	32654	3	1804	9	N	1640	1768	1	22	8	436
03	45291 X	36173	-0-	-9118 B	-0-	34231	3	1942	9	N	1765	1589	1	20	8	592
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									

COUNT TURF 38 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730

12	27249 X	25177	-0-	-2072 B	-0-	23345	3	726	4	N	1005	1119	1			191
						1106	9									
01	26567 X	24458	-0-	-2109 B	-0-	22438	3	951	4	N	972	950	1	6	8	207
						1069	9									
02	23492 X	21588	-0-	-1904 B	-0-	20005	3	639	4	N	858	728	1	10	8	327
						944	9									
03	26009 X	23252	-0-	-2757 B	-0-	21372	3	876	4	N	913	938	1	17	8	285
						1004	9									
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									

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
12	67425 X	53939	-0-	-13486 B	-0-	47853	3	49	4	Y	5488	5109	1	47	8	436
						6037	9									
01	DLQ G-10	48431	-0-	48431 B	48431	43080	3	10	4	Y	4855	5077	1	95	8	119
						5341	9									
02	100200 X	51769	-0-	-48431 B	-0-	45763	3	280	4	Y	5205	5104	1	42	8	178
						5726	9									
03	51423 X	51423	-0-	-0- B	-0-	45490	3	24	4	Y	5372	5427	1	43	8	80
						5909	9									
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									

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10209 - 20044

12	73315 X	67148	-0-	-6167 B	-0-	63769	3	142	4	N	2943	3002	1	25	8	231
						3237	9									
01	71548 X	65122	-0-	-6426 B	-0-	62036	3	21	4	N	2786	2703	1	52	8	262
						3065	9									
02	62832 X	57849	-0-	-4983 B	-0-	55137	3	3	4	N	2463	2321	1	22	8	382
						2709	9									
03	67146 X	63088	-0-	-4058 B	-0-	60142	3	43	4	N	2639	2695	1	21	8	305
						2903	9									
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									

CITATION 32 FEE WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460

12	41199 X	39530	-0-	-1669 B	-0-	37650	3	1880	9	Y	1709	1726	0	17	8	166
01	DLQ G-10	39374	-0-	39374 B	39374	37319	3	2055	9	Y	1868	1663	0	29	8	342
02	74660 X	35286	-0-	-39374 B	-0-	33514	3	1772	9	Y	1611	1623	0	15	8	315
03	38725 X	38725	-0-	-0- B	-0-	36878	3	1847	9	Y	1679	1650	0	12	8	332
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

LORD MURPHY 10 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410

12	35960 X	35364	-0-	-596 B	-0-	33672	3	199	4	N	1357	1475	1	58	8	304
						1493	9									
01	35061 X	31858	-0-	-3203 B	-0-	30102	3	135	4	N	1474	1322	1	100	8	356
						1621	9									
02	31360 X	29579	-0-	-1781 B	-0-	28155	3	140	4	N	1167	1134	1	54	8	335
						1284	9									
03	35371 X	32867	-0-	-2504 B	-0-	31405	3	70	4	N	1265	1311	1	45	8	244
						1392	9									
04	34230 X	31181	-0-	-3049 B	-0-	29680	3	155	4	N	1224	1082	1	48	8	338
						1346	9									
05	35371 X	31362	-0-	-4009 B	-0-	29308	3	651	4	N	1275	917	1	46	8	650
						1403	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
12	20770 X	17904	-0-	-2866 B	-0-	16925	3	69	4	Y	827	811	0	8	8	31
						910	9									
01	DLQ G-10	16435	-0-	16435 B	16435	15610	3	21	4	Y	731	721	0	15	8	26
						804	9									
02	32364 X	15929	-0-	-16435 B	-0-	14814	3	316	4	Y	726	705	0	7	8	40
						799	9									
03	18011 X	18011	-0-	-0- B	-0-	17157	3	854	9	Y	776	779	0	6	8	31
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									

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
12	18609 X	18609	-0-	-0- B	-0-	17650	3	38	4	Y	837	831	0			32
						921	9									
01	DLQ G-10	18451	-0-	18451 B	18451	17536	3	10	4	Y	823	826	0			29
						905	9									
02	36851 X	18400	-0-	-18451 B	-0-	17268	3	308	4	Y	749	736	0			42
						824	9									
03	19533 X	19533	-0-	-0- B	-0-	18547	3	986	9	Y	896	895	0	7	8	36
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									

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
12	9145 X	6826	-0-	-2319 B	-0-	6765	3	61	9	N	55					171
01	8618 X	-0-	-0-	-8618 B	-0-					N	-0-					171
02	4816 X	-0-	-0-	-4816 B	-0-					N	-0-					171
03	6820 X	-0-	-0-	-6820 B	-0-					N	-0-					171
04	6600 X	-0-	-0-	-6600 B	-0-					N	-0-					171
05	6820 X	-0-	-0-	-6820 B	-0-					N	-0-					171

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
12	72168 X	64480	-0-	-7688 B	-0-	61353	3	3127	9	N	2843	2933	1	25	8	220
01	69192 X	62808	-0-	-6384 B	-0-	9	1	59734	3	N	2786	2724	1	48	8	234
						3065	9									
02	61684 X	55817	-0-	-5867 B	-0-	53111	3	2706	9	N	2460	2421	1	5	8	268
03	66960 X	60305	-0-	-6655 B	-0-	57397	3	2908	9	N	2644	2662	1	19	8	231
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									

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
12	51956 X	42975	-0-	-8981 B	-0-	40290	3	2685	9	N	2441	2456	1	30	8	167
01	49290 X	41719	-0-	-7571 B	-0-	39068	3	2651	9	N	2410	2204	1	58	8	315
02	42700 X	36887	-0-	-5813 B	-0-	34640	3	2247	9	N	2043	2043	1	28	8	287
03	43462 X	39491	-0-	-3971 B	-0-	37172	3	2319	9	N	2108	2042	1	21	8	332
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									

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
12	80166	X	70401	-0-	-9765 B	-0-	65711	3	331	4	N	3963	3983	1	42	8	215
							4359	9									
01	77872	X	70586	-0-	-7286 B	-0-	66109	3	64	4	N	4012	3817	1	89	8	321
							4413	9									
02	68404	X	62025	-0-	-6379 B	-0-	57849	3	64	4	N	3738	3714	1	38	8	307
							4112	9									
03	75361	X	66192	-0-	-9169 B	-0-	62263	3	67	4	N	3511	3546	1	32	8	240
							3862	9									
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									

HINDOO 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277137 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265

12	67611	X	60059	-0-	-7552 B	-0-	58304	3	24	4	N	1574	1709	1	14	8	187
							1731	9									
01	65410	X	57725	-0-	-7685 B	-0-	56020	3	1	4	N	1549	1443	1	27	8	266
							1704	9									
02	57764	X	50064	-0-	-7700 B	-0-	48735	3	1329	9	N	1208	1215	1	13	8	246
03	61659	X	54856	-0-	-6803 B	-0-	53277	3	27	4	N	1411	1504	1	12	8	141
							1552	9									
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									

APOLLO 48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277138 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10036 - 18285

12	52669	X	45811	-0-	-6858 B	-0-	44081	3	1730	9	N	1573	1582	1	14	8	145
01	50964	X	43282	-0-	-7682 B	-0-	41702	3	1580	9	N	1436	1421	1	26	8	134
02	44464	X	39630	-0-	-4834 B	-0-	38053	3	1577	9	N	1434	1398	1	11	8	159
03	47957	X	42577	-0-	-5380 B	-0-	41009	3	1568	9	N	1425	1408	1	9	8	167
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

WHISKERY 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005

12	51026	X	39752	-0-	-11274 B	-0-	36119	3	110	4	N	3203	3210	1	40	8	92
							3523	9									
01	47988	X	35305	-0-	-12683 B	-0-	32218	3	3087	9	N	2806	2768	1	69	8	61
02	42952	X	39883	-0-	-3069 B	-0-	35657	3	4226	9	N	3842	3694	1	33	8	176
03	45108	X	45108	-0-	-0- B	-0-	40856	3	4252	9	N	3865	3890	1	31	8	120
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

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695

12	61535	X	54537	-0-	-6998 B	-0-	40496	3	9604	4	Y	4034	4055	0	46	8	169
							4437	9									
01	DLQ G-10		45572	-0-	45572 B	45572	37281	3	3770	4	Y	4110	4003	0	67	8	209
							4521	9									
02	93953	X	48381	-0-	-45572 B	-0-	44096	3	3	4	Y	3893	3893	0	47	8	162
							4282	9									
03	51100	X	51100	-0-	-0- B	-0-	46102	3	4998	9	Y	4544	4542	0	43	8	121
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FERDINAND 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33480 X	30728	-0-	-2752 B	-0-	28433	3	26	4	N	2063	2275	1	14	8	262
						2269	9									
01	32984 X	29876	-0-	-3108 B	-0-	27631	3	2245	9	N	2041	1913	1	27	8	363
02	29428 X	26373	-0-	-3055 B	-0-	24418	3	1955	9	N	1777	1698	1	13	8	429
03	32240 X	29240	-0-	-3000 B	-0-	27197	3	2043	9	N	1857	1862	1	11	8	413
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									

THUNDER GULCH 15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17887 X	15417	-0-	-2470 B	-0-	13084	3	46	4	N	2079	2089	1			167
						2287	9									
01	17887 X	13185	-0-	-4702 B	-0-	10891	3	2	4	N	2084	1885	1	5	8	361
						2292	9									
02	16156 X	16040	-0-	-116 B	-0-	13594	3	2446	9	N	2224	2273	1	9	8	303
03	16802 X	16603	-0-	-199 B	-0-	14050	3	2553	9	N	2321	2384	1	7	8	233
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									

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59985 X	50575	-0-	-9410 B	-0-	45253	3	330	4	N	4538	4498	1	82	8	122
						4992	9									
01	52328 X	47012	-0-	-5316 B	-0-	42115	3	4897	9	N	4452	4087	1	129	8	358
02	47264 X	44954	-0-	-2310 B	-0-	40561	3	41	4	N	3956	4043	1	38	8	233
						4352	9									
03	52328 X	49732	-0-	-2596 B	-0-	45112	3	53	4	N	4152	4120	1	32	8	233
						4567	9									
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

CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9948 - 19895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	85932 X	75457	-0-	-10475 B	-0-	72343	3	3114	9	N	2831	2863	1	35	8	165
01	82801 X	72926	-0-	-9875 B	-0-	69961	3	2	4	N	2694	2567	1	63	8	229
						2963	9									
02	72884 X	67233	-0-	-5651 B	-0-	64403	3	2830	9	N	2573	2575	1	29	8	198
03	78647 X	71030	-0-	-7617 B	-0-	68039	3	6	4	N	2714	2606	1	27	8	279
						2985	9									
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									

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
12	128278 X	110714	-0-	-17564 B	-0-	106240	3	6	4	N	4062	4261	1	23	8	219
						4468	9									
01	124341 X	108366	-0-	-15975 B	-0-	104128	3	4238	9	N	3853	3868	1	43	8	161
02	109200 X	94181	-0-	-15019 B	-0-	90439	3	3742	9	N	3402	3251	1	23	8	289
03	116436 X	102757	-0-	-13679 B	-0-	98596	3	4	4	N	3779	3710	1	25	8	333
						4157	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277892 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10086 - 14645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21824 X	19890	-0-	-1934 B	-0-	18989	3	901	9	Y	819	858	0	8	8	59
01	DLQ G-10	19534	-0-	19534 B	19534	18507	3	1027	9	Y	934	886	0	17	8	90
02	37864 X	18330	-0-	-19534 B	-0-	17292	3	1038	9	Y	944	871	0	11	8	152
03	20351 X	20351	-0-	-0- B	-0-	18913	3	1438	9	Y	1307	1342	0	7	8	110
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

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277894 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10712 - 20750

12	81902 X	69471	-0-	-12431 B	-0-	66506	3	2965	9	N	2695	2582	1	27	8	222
01	79298 X	69779	-0-	-9519 B	-0-	66696	3	89	4	N	2722	2640	1	54	8	250
						2994	9									
02	69664 X	61494	-0-	-8170 B	-0-	58850	3	2644	9	N	2404	2309	1	26	8	319
03	86839 X	86839	-0-	-0- B	-0-	82532	3	4307	9	N	3915	3950	1	18	8	266
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

VAGRANT 38 FEE WELL #: 2H RRCID -> 277900 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700

12	23498 X	21818	-0-	-1680 B	-0-	45	1	18264	3	Y	3144	3119	1	28	8	582
						51	4	3458	9							
01	DLQ G-10	18749	-0-	18749 B	18749	61	1	15732	3	Y	2682	2539	1	53	8	672
						6	4	2950	9							
02	37615 X	18866	-0-	-18749 B	-0-	68	1	15738	3	Y	2782	2620	1	24	8	810
						3060	9									
03	20747 X	20747	-0-	-0- B	-0-	68	1	17446	3	Y	2934	2929	1	21	8	794
						6	4	3227	9							
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							

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885

12	51584 X	43445	-0-	-8139 B	-0-	40640	3	533	4	Y	2065	2021	0	47	8	34
						2272	9									
01	DLQ G-10	43138	-0-	43138 B	43138	40703	3	60	4	Y	2159	2072	0	78	8	43
						2375	9									
02	80792 X	37654	-0-	-43138 B	-0-	35823	3	69	4	Y	1602	1585	0	28	8	32
						1762	9									
03	41180 X	41180	-0-	-0- B	-0-	39084	3	215	4	Y	1710	1705	0	18	8	19
						1881	9									
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									

LEONATUS 11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278210 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895

12	87420 X	77776	-0-	-9644 B	-0-	74400	3	667	4	N	2463	2575	1	25	8	120
						2709	9									
01	85188 X	75394	-0-	-9794 B	-0-	72439	3	356	4	N	2363	2325	1	41	8	117
						2599	9									
02	73976 X	66318	-0-	-7658 B	-0-	63879	3	107	4	N	2120	2025	1	20	8	192
						2332	9									
03	78089 X	71077	-0-	-7012 B	-0-	68447	3	184	4	N	2224	2198	1	17	8	201
						2446	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FORWARD PASS 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278211 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10066 - 14578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25513 X	22330	-0-	-3183 B	-0-	21204	3	27	4	N	999	1086	1	11	8	117
						1099	9									
01	25234 X	19809	-0-	-5425 B	-0-	18719	3	1090	9	N	991	923	1	20	8	165
02	22708 X	19384	-0-	-3324 B	-0-	18447	3	937	9	N	852	801	1	9	8	207
03	24676 X	21182	-0-	-3494 B	-0-	20089	3	1093	9	N	994	1002	1	9	8	190
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									

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278212 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10173 - 14814

12	28117 X	26286	-0-	-1831 B	-0-	25002	3	1284	9	Y	1167	1201	0	11	8	85
01	DLQ G-10	25798	-0-	25798 B	25798	24622	3	1176	9	Y	1069	1030	0	21	8	103
02	48399 X	22601	-0-	-25798 B	-0-	21362	3	1239	9	Y	1126	1038	0	9	8	182
03	25250 X	25250	-0-	-0- B	-0-	23732	3	1518	9	Y	1380	1437	0	9	8	116
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

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278217 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9029 - 19270

12	89466 X	73177	-0-	-16289 B	-0-	63278	3	9899	9	N	8999	8741	1	57	8	544
01	85684 X	63700	-0-	-21984 B	-0-	55180	3	62	4	N	7689	7924	1	100	8	209
						8458	9									
02	77392 X	58398	-0-	-18994 B	-0-	50716	3	7682	9	N	6984	6584	1	9	8	600
03	85684 X	56809	-0-	-28875 B	-0-	49296	3	100	4	N	6739	6940	1	42	8	357
						7413	9									
04	78690 X	1992	-0-	-76698 B	-0-	1861	3	131	9	N	119	119	8			357
05	73191 X	48661	-0-	-24530 B	-0-	43149	3	213	4	N	4817	5010	0			148
						5299	9									

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278260 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10045 - 14597

12	31620 X	29956	-0-	-1664 B	-0-	27764	3	2192	9	Y	1993	2099	0	9	8	145
01	DLQ G-10	29210	-0-	29210 B	29210	26948	3	2262	9	Y	2056	1982	0	19	8	200
02	54538 X	25328	-0-	-29210 B	-0-	23639	3	1689	9	Y	1535	1478	0	9	8	248
03	26660 X	26660	-0-	-0- B	-0-	25611	3	1049	9	Y	954	1115	0	7	8	80
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

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278261 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9039 - 19315

12	67673 X	65073	-0-	-2600 B	-0-	53798	3	1055	4	N	9291	9352	1	64	8	84
						10220	9									
01	66354 X	66354	-0-	-0- B	-0-	54758	3	639	4	N	9961	9137	1	387	8	521
						10957	9									
02	99473 X	99473	-0-	-0- B	-0-	90564	3	844	4	N	7332	7147	0			706
						8065	9									
03	90923 X	90923	-0-	-0- B	-0-	79564	3	83	4	N	10251	10752	0			205
						11276	9									
04	64200 X	70280	-0-	6080 B	-0-	62422	3	7858	9	N	7144	7243	0			106
05	91078 X	55005	-0-	-36073 B	-0-	49568	3	5437	9	N	4943	4963	0			86

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MINE THAT BIRD 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278780 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8944 - 16560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	83483 X	68850	-0-	-14633 B	-0-	61183	3	393	4	N	6613	6004	1	66	8	688
						7274	9									
01	83483 X	68787	-0-	-14696 B	-0-	60838	3	124	4	N	7114	7298	1	132	8	372
						7825	9									
02	75404 X	65045	-0-	-10359 B	-0-	58000	3	59	4	N	6351	6366	1	60	8	297
						6986	9									
03	79732 X	61757	-0-	-17975 B	-0-	55083	3	197	4	N	5888	5839	1	58	8	288
						6477	9									
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									

VENETIAN WAY 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278878 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8889 - 16565

12	79887 X	60945	-0-	-18942 B	-0-	54847	3	6098	9	N	5544	5419	1	58	8	605
01	73811 X	42919	-0-	-30892 B	-0-	36700	3	6219	9	N	5654	5804	1	113	8	342
02	66668 X	44897	-0-	-21771 B	-0-	40009	3	4888	9	N	4444	4413	1	50	8	323
03	70153 X	56592	-0-	-13561 B	-0-	50363	3	6229	9	N	5663	5666	1	50	8	270
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

SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278969 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8640 - 16230

12	62217 X	48474	-0-	-13743 B	-0-	43850	3	189	4	N	4032	4075	0	37	8	67
						4435	9									
01	83793 X	41967	-0-	-41826 B	-0-	37794	3	20	4	N	3775	3552	0	84	8	206
						4153	9									
02	75684 X	36957	-0-	-38727 B	-0-	33554	3	9	4	N	3085	3125	0	40	8	126
						3394	9									
03	83793 X	40973	-0-	-42820 B	-0-	37604	3	5	4	N	3058	3040	0	30	8	114
						3364	9									
04	58980 X	42203	-0-	-16777 B	-0-	39016	3	3187	9	N	2897	2884	0	16	8	111
05	48484 X	37012	-0-	-11472 B	-0-	34120	3	2892	9	N	2629	2617	0	35	8	88

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279045 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8903 - 19035

12	121861 X	94370	-0-	-27491 B	-0-	81995	3	12375	9	N	11250	10945	1	146	8	388
01	116250 X	71470	-0-	-44780 B	-0-	63677	3	69	4	N	7022	6761	1	152	8	497
						7724	9									
02	99260 X	94515	-0-	-4745 B	-0-	82086	3	239	4	N	11082	11207	1	85	8	287
						12190	9									
03	107074 X	95890	-0-	-11184 B	-0-	84046	3	26	4	N	10744	10766	1	67	8	198
						11818	9									
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									

UNBRIDLED 36 A WELL #: 3H RRCID -> 279580 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9417 - 19885

12	80042 X	69594	-0-	-10448 B	-0-	66189	3	14	4	N	3083	2838	1	34	8	578
						3391	9									
01	79732 X	70606	-0-	-9126 B	-0-	65545	3	1634	4	N	3115	3076	1	53	8	564
						3427	9									
02	68432 X	61801	-0-	-6631 B	-0-	58796	3	1	4	N	2731	3023	1	21	8	251
						3004	9									
03	73222 X	67078	-0-	-6144 B	-0-	62584	3	1412	4	N	2802	2447	1	20	8	586
						3082	9									
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									

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
12	108407	X	92304	-0-	-16103 B	-0-	88023	3	194	4	N	3715	3799	1	34	8	358
							4087	9									
01	104532	X	93692	-0-	-10840 B	-0-	88612	3	887	4	N	3812	3796	1	69	8	305
							4193	9									
02	91476	X	81329	-0-	-10147 B	-0-	77220	3	252	4	N	3506	3173	1	33	8	605
							3857	9									
03	97898	X	88109	-0-	-9789 B	-0-	83461	3	649	4	N	3635	3759	1	27	8	454
							3999	9									
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									

RIVA RIDGE 10 A WELL #: 2H RRCID -> 280098 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9119 - 19450

12	151621	X	129744	-0-	-21877 B	-0-	106497	3	1382	4	N	19877	19404	0	181	8	669
							21865	9									
01	151621	X	121936	-0-	-29685 B	-0-	101453	3	545	4	N	18125	18413	0	236	8	145
							19938	9									
02	136948	X	105441	-0-	-31507 B	-0-	87975	3	159	4	N	15734	15450	0	111	8	318
							17307	9									
03	143406	X	116929	-0-	-26477 B	-0-	98137	3	308	4	N	16804	16786	0	104	8	232
							18484	9									
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									

FLYING EBONY 19 STATE A WELL #: 5H RRCID -> 280146 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9843 - 19916

12	183210	X	142549	-0-	-40661 B	-0-	135040	3	280	4	N	6572	6753	1	64	8	514
							7229	9									
01	183210	X	136014	-0-	-47196 B	-0-	129177	3	5	4	N	6211	6126	1	116	8	483
							6832	9									
02	159320	X	116692	-0-	-42628 B	-0-	110891	3	5801	9	N	5274	5146	1	50	8	561
03	162936	X	125031	-0-	-37905 B	-0-	118850	3	6181	9	N	5619	5546	1	51	8	583
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									

JET PILOT 24 A WELL #: 5H RRCID -> 280233 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9602 - 19895

12	93961	X	76120	-0-	-17841 B	-0-	70661	3	340	4	N	4654	4718	1	34	8	226
							5119	9									
01	89993	X	72544	-0-	-17449 B	-0-	67526	3	167	4	N	4410	4370	1	62	8	204
							4851	9									
02	77924	X	64949	-0-	-12975 B	-0-	60597	3	53	4	N	3908	3829	1	105	8	178
							4299	9									
03	82925	X	70144	-0-	-12781 B	-0-	65640	3	42	4	N	4056	3986	1	22	8	226
							4462	9									
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									

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
12	171526	X	171526	-0-	-0- B	-0-	145514	3	5194	4	N	18925	18838	1	176	8	327
							20818	9									
01	133420	X	133420	-0-	-0- B	-0-	115942	3	1231	4	N	14770	14392	0	275	8	430
							16247	9									
02	133079	X	133079	-0-	-0- B	-0-	117381	3	141	4	N	14143	14087	0	137	8	349
							15557	9									
03	149864	X	149864	-0-	-0- B	-0-	131346	3	1343	4	N	15614	15640	0	125	8	198
							17175	9									
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									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280423 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335

12	54064	X	13117	-0-	-40947 B	-0-	8464	4	4653	9	Y	4230	3965	0	90	8	175
01	DLQ G-10		20999	-0-	20999 B	20999	13442	3	3773	4	Y	3440	3296	0	149	8	170
							3784	9									
02	50902	X	29903	-0-	-20999 B	-0-	26696	3	3	4	Y	2913	2860	0	105	8	118
							3204	9									
03	57340	X	57340	-0-	-0- B	-0-	52281	3	5059	9	Y	4599	4499	0	97	8	121
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									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280584 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9167 - 16465

12	122822	X	46547	-0-	-76275 B	-0-	27757	3	11824	4	Y	6333	6285	0	58	8	265
							6966	9									
01	DLQ G-10		43503	-0-	43503 B	43503	33889	3	4625	4	Y	4535	4486	0	84	8	230
							4989	9									
02	128606	X	85103	-0-	-43503 B	-0-	75599	3	4	4	Y	8636	8445	0	60	8	361
							9500	9									
03	88489	X	88489	-0-	-0- B	-0-	80598	3	7891	9	Y	7174	7288	0	55	8	192
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									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280585 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 9135 - 16350

12	106299	X	80590	-0-	-25709 B	-0-	62913	3	11298	4	Y	5799	5858	0	78	8	242
							6379	9									
01	DLQ G-10		45312	-0-	45312 B	45312	37400	3	4325	4	Y	3261	3230	0	110	8	163
							3587	9									
02	96785	X	51473	-0-	-45312 B	-0-	47040	3	4	4	Y	4026	3942	0	81	8	166
							4429	9									
03	67408	X	67408	-0-	-0- B	-0-	61854	3	5554	9	Y	5049	5007	0	74	8	134
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANIMAL KINGDOM 44 A WELL #: 3H RRCID -> 280635 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9071 - 19133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	177823 X	177823	-0-	-0- B	-0-	145875	3	5187	4	N	24328	24091	0	171	8	394
						26761	9									
01	140498 X	140498	-0-	-0- B	-0-	118710	3	594	4	N	19267	18685	0	286	8	690
						21194	9									
02	164407 X	164407	-0-	-0- B	-0-	138642	3	1191	4	N	22340	22656	0	3	8	371
						24574	9									
03	189120 X	189120	-0-	-0- B	-0-	164136	3	722	4	N	22056	22026	0	138	8	263
						24262	9									
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									

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280833 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8265 - 18640

12	93893 X	93893	-0-	-0- B	-0-	83323	3	10570	9	N	9609	9416	1	92	8	514
01	88576 X	88576	-0-	-0- B	-0-	78278	3	10298	9	N	9362	8912	1	174	8	790
02	80507 X	80507	-0-	-0- B	-0-	71618	3	8889	9	N	8081	8167	1	20	8	684
03	87369 X	87369	-0-	-0- B	-0-	77709	3	9660	9	N	8782	8984	1	66	8	416
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									

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280859 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9176 - 16419

12	109306 X	91448	-0-	-17858 B	-0-	83715	3	93	4	Y	6945	6433	1	97	8	549
						7640	9									
01	DLQ G-10	79660	-0-	79660 B	79660	73394	3	19	4	Y	5679	5895	1	196	8	137
						6247	9									
02	159587 X	79927	-0-	-79660 B	-0-	73168	3	533	4	Y	5660	5517	1	88	8	192
						6226	9									
03	81827 X	81827	-0-	-0- B	-0-	75450	3	41	4	Y	5760	5812	1	54	8	86
						6336	9									
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									

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280860 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8980 - 16155

12	94891 X	89111	-0-	-5780 B	-0-	80623	3	64	4	Y	7658	7158	1	51	8	610
						8424	9									
01	DLQ G-10	72440	-0-	72440 B	72440	65374	3	13	4	Y	6412	6763	1	102	8	157
						7053	9									
02	150949 X	78509	-0-	-72440 B	-0-	71444	3	366	4	Y	6090	5993	1	46	8	208
						6699	9									
03	81737 X	81737	-0-	-0- B	-0-	74745	3	38	4	Y	6322	6381	1	55	8	94
						6954	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280861 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9152 - 16461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129425 X	103905	-0-	-25520 B	-0-	97241	3	98	4	Y	5969	5561	1	60	8	474
						6566	9									
01	DLQ G-10	92458	-0-	92458 B	92458	87184	3	20	4	Y	4776	5013	1	121	8	116
						5254	9									
02	182779 X	90321	-0-	-92458 B	-0-	84244	3	563	4	Y	5013	4904	1	54	8	171
						5514	9									
03	90735 X	90735	-0-	-0- B	-0-	85246	3	45	4	Y	4949	4997	1	49	8	74
						5444	9									
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									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281136 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8933 - 16575

12	62016 X	62016	-0-	-0- B	-0-	54779	3	574	4	Y	6057	6167	0	1	8	79
						6663	9									
01	DLQ G-10	56167	-0-	56167 B	56167	49575	3	766	4	Y	5296	5275	0	1	8	99
						5826	9									
02	109994 X	53827	-0-	-56167 B	-0-	45246	3	2085	4	Y	5905	5798	0	1	8	205
						6496	9									
03	62397 X	62397	-0-	-0- B	-0-	54556	3	1887	4	Y	5413	5433	0	1	8	184
						5954	9									
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									

VAGRANT 38 A WELL #: 3H RRCID -> 281249 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9920 - 20128

12	305774 X	305774	-0-	-0- B	-0-	262785	3	412	4	Y	38706	39022	0	345	8	468
						42577	9									
01	DLQ G-10	279209	-0-	279209 B	279209	240511	3	142	4	Y	35051	34482	0	655	8	382
						38556	9									
02	563100 X	283891	-0-	-279209 B	-0-	247303	3	132	4	Y	33142	33019	0	338	8	167
						36456	9									
03	304162 X	304162	-0-	-0- B	-0-	267209	3	163	4	Y	33445	32796	0	289	8	527
						36790	9									
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									

VAGRANT 38 B WELL #: 4H RRCID -> 281277 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9247 - 19375

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

TIM TAM 24 D WELL #: 5H RRCID -> 281508 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10350 - 20501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	166940 X	166940	-0-	-0- B	-0-	84	1	155667	3	Y	9188	9099	0	97	8	270
						1082	4	10107	9							
01	DLQ G-10	150845	-0-	150845 B	150845	88	1	139956	3	Y	8969	8795	0	181	8	263
						935	4	9866	9							
02	289983 X	139138	-0-	-150845 B	-0-	85	1	128284	3	Y	8997	8788	0	99	8	373
						872	4	9897	9							
03	146705 X	146705	-0-	-0- B	-0-	93	1	135860	3	Y	9601	9604	0	77	8	293
						191	4	10561	9							
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							

TIM TAM 24 B WELL #: 3H RRCID -> 281511 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10330 - 20272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	184127 X	184127	-0-	-0- B	-0-	109	1	168750	3	Y	12602	12316	0	133	8	370
						1406	4	13862	9							
01	DLQ G-10	195914	-0-	195914 B	195914	112	1	179671	3	Y	13584	13282	0	274	8	398
						1189	4	14942	9							
02	359520 X	163606	-0-	-195914 B	-0-	100	1	149193	3	Y	12073	11838	0	132	8	501
						1033	4	13280	9							
03	173928 X	173928	-0-	-0- B	-0-	110	1	160415	3	Y	11980	12018	0	97	8	366
						225	4	13178	9							
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							

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
12	175655 X	175655	-0-	-0- B	-0-	94	1	166718	3	Y	6932	6848	0	73	8	204
						1218	4	7625	9							
01	DLQ G-10	157894	-0-	157894 B	157894	91	1	150537	3	Y	5733	5653	0	116	8	168
						960	4	6306	9							
02	297598 X	139704	-0-	-157894 B	-0-	87	1	133998	3	Y	4291	4234	0	47	8	178
						899	4	4720	9							
03	148903 X	148903	-0-	-0- B	-0-	99	1	143711	3	Y	4446	4452	0	36	8	136
						202	4	4891	9							
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							

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
12	184711 X	184711	-0-	-0- B	-0-	86	1	172741	3	Y	9791	9661	0	104	8	288
						1114	4	10770	9							
01	DLQ G-10	155085	-0-	155085 B	155085	83	1	146220	3	Y	7181	7114	0	145	8	210
						883	4	7899	9							
02	272873 X	117788	-0-	-155085 B	-0-	70	1	110384	3	Y	6016	5911	0	66	8	249
						716	4	6618	9							
03	133986 X	133986	-0-	-0- B	-0-	87	1	126933	3	Y	6171	6181	0	50	8	189
						178	4	6788	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TIM TAM 24 C WELL #: 4H RRCID -> 281561 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10364 PERF.11030 - 20647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	175376 X	175376	-0-	-0- B	-0-	91	1	165992	3	Y	7373	7263	0	78	8	217
						1183	4	8110	9							
01	DLQ G-10	149334	-0-	149334 B	149334	89	1	140956	3	Y	6678	6564	0	135	8	196
						943	4	7346	9							
02	271753 X	122419	-0-	-149334 B	-0-	78	1	117152	3	Y	3990	3977	0	44	8	165
						800	4	4389	9							
03	113256 X	113256	-0-	-0- B	-0-	75	1	108900	3	Y	3753	3773	0	30	8	115
						153	4	4128	9							
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							

LORD MURPHY 10 STATE A WELL #: 2H RRCID -> 281863 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8420 - 18700

12	106321 X	106321	-0-	-0- B	-0-	92141	3	294	4	N	12624	13266	1	52	8	430
						13886	9									
01	96979 X	96979	-0-	-0- B	-0-	84669	3	168	4	N	11038	10841	1	89	8	538
						12142	9									
02	102213 X	102213	-0-	-0- B	-0-	89616	3	509	4	N	10989	10585	1	49	8	893
						12088	9									
03	110799 X	110799	-0-	-0- B	-0-	99185	3	118	4	N	10451	10368	1	42	8	934
						11496	9									
04	38370 X	102183	-0-	63813 B	-0-	91198	3	429	4	N	9596	9596	1	44	8	890
						10556	9									
*05	97647 X	97647	-0-	-0- B	-0-	86023	3	1803	4	N	8928	8659	1	43	8	1116
						9821	9									

BADEN BADEN 7 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282413 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8471 - 15830

12	161090 X	161090	-0-	-0- B	-0-	1476	1	141572	3	N	10403	11069	1	129	8	65
						6599	4	11443	9							
01	132756 X	132756	-0-	-0- B	-0-	1285	1	110058	3	N	8743	7841	1	295	8	672
						11796	4	9617	9							
02	125352 X	125352	-0-	-0- B	-0-	1338	1	107668	3	N	8283	8194	1	180	8	581
						7235	4	9111	9							
03	105400 X	61670	-0-	-43730 B	-0-	679	1	55916	3	N	3546	3530	1	81	8	516
						1174	4	3901	9							
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							

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282518 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11259 - 20983

12	136710 X	133623	-0-	-3087 B	-0-	114789	3	992	4	N	16220	16557	0	36	8	92
						17842	9									
01	136710 X	118005	-0-	-18705 B	-0-	96711	3	2665	4	N	16935	16680	0	55	8	292
						18629	9									
02	123480 X	105571	-0-	-17909 B	-0-	91605	3	40	4	N	12660	12710	0	24	8	218
						13926	9									
03	136710 X	116522	-0-	-20188 B	-0-	101805	3	4	4	N	13375	13375	0	28	8	190
						14713	9									
04	132300 X	109409	-0-	-22891 B	-0-	96555	3	11	4	N	11675	11758	0	39	8	68
						12843	9									
05	133610 X	107291	-0-	-26319 B	-0-	94837	3	7	4	N	11315	11276	0			107
						12447	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282650 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF.10812 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	109709	X	80564	-0-	-29145 B	-0-	62479	3	541	4	N	15949	16320	0	43	8	90
							17544	9									
01	100843	X	61375	-0-	-39468 B	-0-	47731	3	1251	4	N	11266	11099	0	63	8	194
							12393	9									
02	91084	X	75192	-0-	-15892 B	-0-	58621	3	26	4	N	15041	14941	0	35	8	259
							16545	9									
03	100161	X	76639	-0-	-23522 B	-0-	61532	3	2	4	N	13732	13742	0	54	8	195
							15105	9									
04	89850	X	68790	-0-	-21060 B	-0-	54665	3	6	4	N	12835	12904	0	51	8	75
							14119	9									
05	83235	X	68534	-0-	-14701 B	-0-	54560	3	4	4	N	12700	12655	0			120
							13970	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282668 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8108 - 18310

12	197177	X	197177	-0-	-0- B	-0-	173195	3	482	4	N	21364	21331	1	146	8	980
							23500	9									
01	174685	X	162689	-0-	-11996 B	-0-	140462	3	89	4	N	20125	20423	1	282	8	400
							22138	9									
02	169721	X	169721	-0-	-0- B	-0-	10957	1	139192	3	N	17606	17211	1	139	8	656
							205	4	19367	9							
03	203586	X	203586	-0-	-0- B	-0-	10083	1	171097	3	N	19515	19233	1	121	8	817
							939	4	21467	9							
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							

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282940 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8573 - 16170

12	96813	X	84794	-0-	-12019 B	-0-	73722	3	662	4	Y	9464	9719	0	1	8	123
							10410	9									
01	96813	X	85291	-0-	-11522 B	-0-	75437	3	1166	4	Y	7898	7873	0	1	8	147
							8688	9									
02	45782	X	45782	-0-	-0- B	-0-	39293	3	1700	4	Y	4354	4350	0			151
							4789	9									
03	96813	X	81040	-0-	-15773 B	-0-	71220	3	2250	4	Y	6882	6798	0	1	8	234
							7570	9									
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									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282941 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8758 - 16095

12	122791	X	103882	-0-	-18909 B	-0-	90779	3	815	4	Y	11171	11043	0	339	8	140
							12288	9									
01	122791	X	82128	-0-	-40663 B	-0-	71483	3	1095	4	Y	8682	8102	0	569	8	151
							9550	9									
02	82782	X	82782	-0-	-0- B	-0-	70611	3	3012	4	Y	8326	7918	0	280	8	279
							9159	9									
03	122791	X	60872	-0-	-61919 B	-0-	51783	3	1628	4	Y	6783	6606	0	234	8	222
							7461	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
12	144238	X	144238	-0-	-0- B	-0-	131265	3	1180	4	Y	10721	10659	0	259	8	136
							11793	9									
01	97223	X	97223	-0-	-0- B	-0-	87773	3	1362	4	Y	7353	6932	0	428	8	129
							8088	9									
02	68214	X	68214	-0-	-0- B	-0-	60620	3	2702	4	Y	4447	4230	0	199	8	147
							4892	9									
03	111326	X	111326	-0-	-0- B	-0-	99575	3	3135	4	Y	7833	7538	0	182	8	260
							8616	9									
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									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283037 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8732 - 16316

12	176886	X	165990	-0-	-10896 B	-0-	151004	3	1361	4	Y	12386	12596	0	1	8	161
							13625	9									
01	176886	X	154759	-0-	-22127 B	-0-	140945	3	2183	4	Y	10574	10537	0	1	8	197
							11631	9									
02	159768	X	129139	-0-	-30629 B	-0-	114665	3	4949	4	Y	8659	8555	0	1	8	300
							9525	9									
03	176886	X	142000	-0-	-34886 B	-0-	128628	3	4073	4	Y	8454	8466	0	1	8	287
							9299	9									
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									

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283038 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9550 - 16915

12	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	N	15343	15695	1	127	8	436
							16877	9									
01	76364	X	76364	-0-	-0- B	-0-	62612	3	127	4	N	12386	12324	1	220	8	278
							13625	9									
02	90497	X	90497	-0-	-0- B	-0-	73907	3	1827	4	N	13421	13431	1	143	8	125
							14763	9									
03	107137	X	107137	-0-	-0- B	-0-	92660	3	100	4	N	13070	12694	1	100	8	401
							14377	9									
04	43200	X	110068	-0-	66868 B	-0-	96456	3	332	4	N	12073	12123	1	141	8	210
							13280	9									
*05	106297	X	106297	-0-	-0- B	-0-	94047	3	430	4	N	10745	10532	1	131	8	292
							11820	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
12	135129	X	93995	-0-	-41134 B	-0-	71412	3	676	4	N	19915	20340	0	51	8	111
							21907	9									
01	135129	X	40993	-0-	-94136 B	-0-	29870	3	818	4	N	9368	9285	0	32	8	162
							10305	9									
02	122052	X	78514	-0-	-43538 B	-0-	59401	3	27	4	N	17351	17179	0	36	8	298
							19086	9									
03	135129	X	91018	-0-	-44111 B	-0-	70527	3	3	4	N	18625	18617	0	41	8	265
							20488	9									
04	100980	X	84429	-0-	-16551 B	-0-	67373	3	8	4	N	15498	15612	0	61	8	90
							17048	9									
05	93992	X	82680	-0-	-11312 B	-0-	66798	3	5	4	N	14434	14388	0			136
							15877	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
12	147312	X	134900	-0-	-12412 B	-0-	114425	3	1038	4	N	17670	18043	0	41	8	100
							19437	9									
01	147312	X	121600	-0-	-25712 B	-0-	100483	3	2626	4	N	16810	16561	0	59	8	290
							18491	9									
02	133056	X	110423	-0-	-22633 B	-0-	94425	3	41	4	N	14506	14517	0	29	8	250
							15957	9									
03	147312	X	122405	-0-	-24907 B	-0-	105443	3	4	4	N	15416	15415	0	32	8	219
							16958	9									
04	141930	X	112718	-0-	-29212 B	-0-	97175	3	11	4	N	14120	14206	0	51	8	82
							15532	9									
05	134912	X	111238	-0-	-23674 B	-0-	96008	3	7	4	N	13839	13791	0			130
							15223	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283325 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8826 - 16280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	514110	X	159998	-0-	-354112 B	-0-	146099	3	1312	4	Y	11443	11402	0	80	8	147
							12587	9									
01	125725	X	125725	-0-	-0- B	-0-	113999	3	1747	4	Y	9072	8719	0	337	8	163
							9979	9									
02	101192	X	96219	-0-	-4973 B	-0-	86134	3	3675	4	Y	5827	5668	0	124	8	198
							6410	9									
03	138723	X	138723	-0-	-0- B	-0-	126678	3	3983	4	Y	7329	7143	0	140	8	244
							8062	9									
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									

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
12	110298	X	66841	-0-	-43457 B	-0-	57333	3	518	4	Y	8173	8065	0	280	8	102
							8990	9									
01	110298	X	36314	-0-	-73984 B	-0-	30645	3	525	4	Y	4676	4358	0	339	8	81
							5144	9									
02	99624	X	4097	-0-	-95527 B	-0-	3651	3	194	4	Y	229	287	0	16	8	7
							252	9									
03	110298	X	-0-	-0-	-110298 B	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
12	0		134709	-0-	134709	B	145870	112356	3	758	4	N	19632	19558	0	123	8	506
								21595	9									
01	0		130842	-0-	130842	B	276712	109160	3	484	4	N	19271	19031	0	208	8	538
								21198	9									
02	434791	X	158079	-0-	-276712	B	-0-	137132	3	20947	9	N	19043	18930	0	109	8	542
03	187161	X	187161	-0-	-0-	B	-0-	165613	3	21548	9	N	19589	19463	1	115	8	553
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

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
12	0		160701	-0-	160701	B	328741	130671	3	1915	4	N	25559	25926	0	148	8	559
								28115	9									
01	477045	X	148304	-0-	-328741	B	-0-	123443	3	629	4	N	22029	21699	0	254	8	635
								24232	9									
02	178895	X	178895	-0-	-0-	B	-0-	152250	3	1577	4	N	22789	22664	0	163	8	597
								25068	9									
03	188414	X	188414	-0-	-0-	B	-0-	162858	3	1380	4	N	21978	21979	1	124	8	472
								24176	9									
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									

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
12	213572	X	213572	-0-	-0-	B	-0-	174936	3	287	4	N	34863	35421	1	141	8	571
								38349	9									
01	190207	X	190207	-0-	-0-	B	-0-	158629	3	7	4	N	28701	28630	1	265	8	377
								31571	9									
02	257237	X	257237	-0-	-0-	B	-0-	222573	3	34664	9	N	31513	31451	1	202	8	237
03	299355	X	299355	-0-	-0-	B	-0-	264797	3	34558	9	N	31416	30556	1	150	8	947
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

BROKER'S TIP 24 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283913 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8655 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		27899	-0-	27899	B	27899	21053	3	79	4	N	6152	5301	1	173	8	678
								6767	9									
*12	144437	X	116538	-0-	-27899	B	-0-	87381	3	129	4	N	26389	26735	1	111	8	221
								29028	9									
*01	113208	X	113208	-0-	-0-	B	-0-	84785	3	48	4	N	25795	24090	1	258	8	1668
								28375	9									
*02	176465	X	176465	-0-	-0-	B	-0-	142058	3	1200	4	N	30188	30749	1	219	8	888
								33207	9									
*03	181882	X	181882	-0-	-0-	B	-0-	150702	3	877	4	N	27548	27529	1	159	8	748
								30303	9									
*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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ARVINE 28 A WELL #: 2H RRCID -> 283924 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8900 - 18994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2	2	8			-0-
11	103369	X	103369	-0-	-0-	B	-0-	78445	3	28	4	N	22633	21613	1	130	8	890
								24896	9									
12	130266	X	130266	-0-	-0-	B	-0-	101739	3	18	4	N	25917	26304	1	126	8	377
								28509	9									
01	94500	X	94500	-0-	-0-	B	-0-	72554	3	31	4	N	19923	19291	1	224	8	785
								21915	9									
02	116599	X	116599	-0-	-0-	B	-0-	91610	3	24989	9	N	22717	22727	1	124	8	651
03	119512	X	119512	-0-	-0-	B	-0-	93887	3	25625	9	N	23295	23275	1	112	8	559
*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

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	N	24323	23515	1	114	8	694
								26755	9									
01	0		95229	-0-	95229	B	190473	71233	3	139	4	N	21688	21688	1	202	8	492
								23857	9									
02	334430	X	143957	-0-	-190473	B	-0-	110836	3	2368	4	N	27957	28044	1	143	8	262
								30753	9									
03	151258	X	151258	-0-	-0-	B	-0-	120502	3	121	4	N	27850	27156	1	98	8	858
								30635	9									
*04	231885	X	231885	-0-	-0-	B	-0-	198174	3	681	4	N	30027	30218	1	140	8	527
								33030	9									
05	106733	X	NO RPT	-0-	-106733	B	-0-					N	NO RPT					527

SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283993 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8783 - 16070

12	0		112760	-0-	112760	B	277420	90634	3	371	4	N	19777	20011	0	159	8	327
								21755	9									
01	386206	X	108786	-0-	-277420	B	-0-	88118	3	43	4	N	18750	17686	0	365	8	1026
								20625	9									
02	95673	X	95673	-0-	-0-	B	-0-	79829	3	17	4	N	14388	14654	0	172	8	588
								15827	9									
03	105896	X	105896	-0-	-0-	B	-0-	89744	3	11	4	N	14674	14585	0	130	8	547
								16141	9									
04	103803	X	103803	-0-	-0-	B	-0-	88831	3	14972	9	N	13611	13565	0	71	8	522
05	74493	X	NO RPT	-0-	-74493	B	-0-					N	NO RPT					522

COG OPERATING LLC 166150
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585

12	13587	X	13587	-0-	-0-	B	-0-	12891	3	696	9	N	633					806
01	15496	X	15496	-0-	-0-	B	-0-	14894	3	602	9	N	547	767	1			586
02	4396	X	2303	-0-	-2093	B	-0-	2249	3	54	9	N	49	378	1			257
03	13578	X	-0-	-0-	-13578	B	-0-					N	-0-					257
04	15000	X	-0-	-0-	-15000	B	-0-					N	-0-					257
05	15500	X	-0-	-0-	-15500	B	-0-					N	-0-					257

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
12	7595	X	2104	-0-	-5491 B	-0-	2015	3	89	9	N	81					331
01	11656	X	6298	-0-	-5358 B	-0-	6013	3	285	9	N	259	5	8			585
02	10528	X	5402	-0-	-5126 B	-0-	5159	3	243	9	N	221					806
03	11656	X	2080	-0-	-9576 B	-0-	2005	3	75	9	N	68	400	1			474
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

ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

12	4351	X	4351	-0-	-0- B	-0-	4058	3	80	4	Y	194	373	1			407
							213	9									
01	4743	X	4327	-0-	-416 B	-0-	3704	3	434	4	Y	172					579
							189	9									
02	4284	X	3707	-0-	-577 B	-0-	3531	3	176	9	Y	160	382	1			357
03	4681	X	4295	-0-	-386 B	-0-	4117	3	178	9	Y	162					519
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

CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

12	11563	X	10776	-0-	-787 B	-0-	10159	3	156	4	Y	419	428	0			43
							461	9									
01	11160	X	11020	-0-	-140 B	-0-	10298	3	271	4	Y	410	419	0			34
							451	9									
02	10080	X	9156	-0-	-924 B	-0-	8686	3	143	4	Y	297	302	0			29
							327	9									
03	11160	X	9853	-0-	-1307 B	-0-	9464	3	58	4	Y	301	289	0			41
							331	9									
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									

GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENN WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040

12	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1249	3	1	4	Y	27					425
							30	9									
01	T. A.		1298	-0-	1298 B	1298	1256	3	5	4	Y	34					459
							37	9									
02	T. A.		2166	-0-	2166 B	3464	2125	3	41	9	Y	37					496
03	T. A.		937	-0-	937 B	4401	906	3	31	9	Y	28					524
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1SW RRCID -> 275716 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER E UNIT WELL #: 205H RRCID -> 275861 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835

12	23573 X	23573	-0-	-0-	B	-0-	993	1	20991	3	Y	1392	1250	0	129	8	31
							58	4	1531	9							
01	13503 X	13503	-0-	-0-	B	-0-	969	1	12326	3	Y	163	171	0	20	8	3
							29	4	179	9							
02	12450 X	12450	-0-	-0-	B	-0-	651	1	10892	3	Y	806	778	0	12	8	19
							20	4	887	9							
03	25370 X	25370	-0-	-0-	B	-0-	1002	1	22350	3	Y	1801	1773	0	15	8	32
							37	4	1981	9							
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									

CARPENTER F UNIT WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835

12	66991 X	37990	-0-	-29001	B	-0-	36364	3	1626	9	N	1478	1301	1	41	8	693
01	66991 X	35556	-0-	-31435	B	-0-	33001	3	750	4	N	1641	1434	1	322	8	578
							1805	9									
02	60508 X	34817	-0-	-25691	B	-0-	33110	3	1707	9	N	1552	1367	1	171	8	592
03	45911 X	35224	-0-	-10687	B	-0-	33537	3	1687	9	N	1534	1404	1	190	8	532
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									

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628

12	38130 X	32908	-0-	-5222	B	-0-	31022	3	848	4	Y	944	967	0	3	8	47
							1038	9									
01	33697 X	32177	-0-	-1520	B	-0-	28396	3	2364	4	Y	1288	1274	0			61
							1417	9									
02	30436 X	24942	-0-	-5494	B	-0-	23766	3	215	4	Y	874	876	0			59
							961	9									
03	33697 X	24376	-0-	-9321	B	-0-	23604	3	43	4	Y	663	672	0			50
							729	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
MITCHELL STATE UNIT WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25141 X	24558	-0-	-583 B	-0-	22762	3	307	4	N	1354	1409	1			614
						1489	9									
01	24614 X	24250	-0-	-364 B	-0-	21265	3	1544	4	N	1310	950	1	4	8	970
						1441	9									
02	21588 X	20769	-0-	-819 B	-0-	18634	3	949	4	N	1078	1393	1			655
						1186	9									
03	24552 X	22651	-0-	-1901 B	-0-	21272	3	58	4	N	1201	1346	1			510
						1321	9									
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									

TRAIL BOSS WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755

12	32953 X	31521	-0-	-1432 B	-0-	910	1	29251	3	N	1161	373	1			1447
						83	4	1277	9							
01	32643 X	30372	-0-	-2271 B	-0-	850	1	28235	3	N	1170	1884	1			733
						1287	9									
02	29484 X	27060	-0-	-2424 B	-0-	840	1	25116	3	N	1004	922	1			815
						1104	9									
03	32643 X	28361	-0-	-4282 B	-0-	825	1	26297	3	N	1028	732	1	1	8	1110
						108	4	1131	9							
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									

SHEPARD STATE WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915

12	119304 X	119304	-0-	-0- B	-0-	305	1	105968	3	Y	7945	7860	0	1	5	468
						4291	4	8740	9			23	8			
01	112499 X	53680	-0-	-58819 B	-0-	38199	3	11129	4	Y	3956	4177	0	4	8	243
						4352	9									
02	110236 X	30115	-0-	-80121 B	-0-	70	1	27497	3	Y	2044	1747	0			540
						300	4	2248	9							
03	122047 X	120490	-0-	-1557 B	-0-	170	1	110682	3	Y	8682	8767	0			455
						88	4	9550	9							
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									

ARMSTRONG STATE WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620

12	33387 X	24524	-0-	-8863 B	-0-	22875	3	769	4	Y	800	761	0	3	8	98
						880	9									
01	24914 X	24914	-0-	-0- B	-0-	20630	3	3361	4	Y	839	859	0			78
						923	9									
02	21644 X	21037	-0-	-607 B	-0-	19766	3	553	4	Y	653	671	0			60
						718	9									
03	23963 X	50	-0-	-23913 B	-0-	42	3	8	9	Y	7	41	0			26
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GLENN WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49817 X	37121	-0-	-12696 B	-0-	32485	3	2488	4	Y	1953	2334	1			354
						2148	9									
01	41726 X	35000	-0-	-6726 B	-0-	25576	3	7226	4	Y	1998	1853	1			499
						2198	9									
02	37688 X	31162	-0-	-6526 B	-0-	28956	3	233	4	Y	1794	1382	1			911
						1973	9									
03	41726 X	34600	-0-	-7126 B	-0-	32504	3	72	4	Y	1840	2316	1			435
						2024	9									
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

ELBOW DOWN WELL #: 823H RRCID -> 278307 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250

12	30752 X	24566	-0-	-6186 B	-0-	22921	3	282	4	Y	1239	385	1			1722
						1363	9									
01	29140 X	26814	-0-	-2326 B	-0-	22888	3	2222	4	Y	1549	2453	1	7	8	811
						1704	9									
02	26320 X	22864	-0-	-3456 B	-0-	21579	3	1285	9	Y	1168	1310	1			669
03	29140 X	27028	-0-	-2112 B	-0-	25460	3	1568	9	Y	1425	1463	1			631
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

GRISSOM A WELL #: 3022H RRCID -> 278440 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810

12	12983 X	12983	-0-	-0- B	-0-	16	1	11221	3	N	560	527	0	16	8	19
						1130	4	616	9							
01	47302 X	47302	-0-	-0- B	-0-	38263	3	6983	4	N	1869	1756	0	106	8	26
						2056	9									
02	43655 X	43655	-0-	-0- B	-0-	270	1	40770	3	N	850	829	0	30	8	17
						1680	4	935	9							
03	55799 X	55799	-0-	-0- B	-0-	890	1	53836	3	N	975	958	0	18	8	16
						1073	9									
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							

CHUTE BUSTER WELL #: 622H RRCID -> 278888 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372

12	48701 X	37921	-0-	-10780 B	-0-	35379	3	544	4	Y	1816	1805	0	1	8	185
						1998	9									
01	38192 X	34294	-0-	-3898 B	-0-	31474	3	828	4	Y	1811	1847	0			149
						1992	9									
02	34496 X	29507	-0-	-4989 B	-0-	27283	3	450	4	Y	1613	1612	0			150
						1774	9									
03	38192 X	34093	-0-	-4099 B	-0-	32024	3	198	4	Y	1701	1622	0			229
						1871	9									
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
PETOSKEY STATE WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36301 X	31235	-0-	-5066 B	-0-	29018	3	803	4	N	1285	377	1			1698
						1414	9									
01	35216 X	29897	-0-	-5319 B	-0-	28278	3	149	4	N	1336	2211	1			823
						1470	9									
02	31808 X	27003	-0-	-4805 B	-0-	25720	3	1283	9	N	1166	1109	1			880
03	33883 X	28714	-0-	-5169 B	-0-	27380	3	1334	9	N	1213	1428	1			665
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

GLENN WELL #: 2024H RRCID -> 278893 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870

12	49168 X	49168	-0-	-0- B	-0-	44340	3	1819	4	Y	2735	2640	1			1670
						3009	9									
01	T. A.	44702	-0-	44702 B	44702	34213	3	7871	4	Y	2380	3340	1			710
						2618	9									
02	T. A.	44837	-0-	44837 B	89539	39799	3	2528	4	Y	2282	2425	1			567
						2510	9									
03	T. A.	53500	-0-	53500 B	143039	50405	3	130	4	Y	2695	2448	1			814
						2965	9									
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

AUGUSTUS STATE WELL #: 1023H RRCID -> 281265 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185

12	72385 X	52899	-0-	-19486 B	-0-	49390	3	381	4	N	2844	2474	1	5	8	1238
						3128	9									
01	62713 X	42309	-0-	-20404 B	-0-	39335	3	528	4	N	2224	2692	1	6	8	764
						2446	9									
02	53564 X	41481	-0-	-12083 B	-0-	39014	3	2467	9	N	2243	2248	1			759
03	59303 X	48939	-0-	-10364 B	-0-	45990	3	2949	9	N	2681	2423	1			1017
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									

SHEPARD STATE WELL #: 825H RRCID -> 281428 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-

SHEPARD STATE WELL #: 826H RRCID -> 281429 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10374 - 14710

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER E UNIT WELL #: 222H RRCID -> 281445 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	151466	X	65382	-0-	-86084 B	-0-	170	1	55654	3	Y	8551	7899	0	542	8	551
							152	4	9406	9							
01	67319	X	67319	-0-	-0- B	-0-	189	1	59254	3	Y	7034	6547	0	509	8	529
							139	4	7737	9							
02	65678	X	65678	-0-	-0- B	-0-	187	1	57233	3	Y	7411	6880	0	475	8	585
							106	4	8152	9							
03	72017	X	72017	-0-	-0- B	-0-	202	1	63484	3	Y	7477	7485	0	75	8	502
							106	4	8225	9							
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									

CARPENTER E UNIT WELL #: 223H RRCID -> 281460 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-

GRISSOM WELL #: 1822H RRCID -> 281536 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615

12	73253	X	52445	-0-	-20808 B	-0-	48088	3	961	4	N	3087	3062	1			1064
							3396	9									
01	65379	X	50638	-0-	-14741 B	-0-	42186	3	5267	4	N	2895	2676	1	4	8	1279
							3185	9									
02	59052	X	42682	-0-	-16370 B	-0-	39063	3	956	4	N	2421	2957	1			743
							2663	9									
03	59086	X	44695	-0-	-14391 B	-0-	41962	3	91	4	N	2402	2062	1			1083
							2642	9									
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

ARMSTRONG STATE WELL #: 2823H RRCID -> 281705 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950

12	97154	X	58820	-0-	-38334 B	-0-	52979	3	3213	4	Y	2389	2370	0	9	8	306
							2628	9									
01	57905	X	57905	-0-	-0- B	-0-	45232	3	9823	4	Y	2591	2652	0			245
							2850	9									
02	49868	X	48484	-0-	-1384 B	-0-	44426	3	1663	4	Y	2177	2223	0			199
							2395	9									
03	55211	X	6998	-0-	-48213 B	-0-	6637	3	43	4	Y	289	302	0			186
							318	9									
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

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
12	101990	X	82471	-0-	-19519 B	-0-	72090	3	3338	4	Y	6403	6331	0	13	8	305
							7043	9									
01	88319	X	80244	-0-	-8075 B	-0-	70223	3	3425	4	Y	5996	6075	0	1	8	225
							6596	9									
02	79772	X	68741	-0-	-11031 B	-0-	61806	3	1157	4	Y	5253	5170	0			308
							5778	9									
03	88319	X	71734	-0-	-16585 B	-0-	65798	3	5936	9	Y	5396	5323	0	103	8	278
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

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2821H RRCID -> 281764 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	122760	X	106076	-0-	-16684 B	-0-	94702	3	2590	4	Y	7985	8136	0	25	8	421
							8784	9									
01	101118	X	101118	-0-	-0- B	-0-	86311	3	7183	4	Y	6931	7003	0			349
							7624	9									
02	88573	X	88573	-0-	-0- B	-0-	81041	3	731	4	Y	6183	6103	0			429
							6801	9									
03	90954	X	76182	-0-	-14772 B	-0-	70690	3	128	4	Y	4876	4923	0			382
							5364	9									
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									

CHUTE BUSTER WELL #: 623H RRCID -> 281868 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	109337	X	74690	-0-	-34647 B	-0-	68401	3	1051	4	Y	4762	4889	0	1	8	489
							5238	9									
01	86753	X	86753	-0-	-0- B	-0-	78869	3	2076	4	Y	5280	5348	0			421
							5808	9									
02	76972	X	75390	-0-	-1582 B	-0-	69376	3	1144	4	Y	4427	4444	0			404
							4870	9									
03	85219	X	74714	-0-	-10505 B	-0-	69279	3	428	4	Y	4552	4352	0			604
							5007	9									
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									

GRISSOM WELL #: 1821H RRCID -> 282200 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	101825	X	101825	-0-	-0- B	-0-	91788	3	2892	4	Y	6495	6433	0	13	8	312
							7145	9									
01	106950	X	93287	-0-	-13663 B	-0-	82506	3	4410	4	Y	5792	5884	0	1	8	219
							6371	9									
02	96600	X	78186	-0-	-18414 B	-0-	71253	3	1259	4	Y	5158	5075	0			302
							5674	9									
03	106950	X	81324	-0-	-25626 B	-0-	75346	3	182	4	Y	5269	5201	0	100	8	270
							5796	9									
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									

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
12	156674	X	116290	-0-	-40384 B	-0-	100375	3	5456	4	Y	9508	9265	0	258	8	175
							10459	9									
01	156674	X	84637	-0-	-72037 B	-0-	66557	3	10851	4	Y	6572	5965	0	602	8	180
							7229	9									
02	141512	X	96501	-0-	-45011 B	-0-	84848	3	3666	4	Y	7261	7225	0	54	8	162
							7987	9									
03	156674	X	122273	-0-	-34401 B	-0-	111096	3	1576	4	Y	8728	8669	0	59	8	162
							9601	9									
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									

WETHERBEE UNIT WELL #: 423H RRCID -> 282872 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10583 - 15220

12	166439	X	109880	-0-	-56559 B	-0-	95110	3	5170	4	Y	8727	8498	0	236	8	162
							9600	9									
01	166439	X	70378	-0-	-96061 B	-0-	55282	3	9012	4	Y	5531	5033	0	508	8	152
							6084	9									
02	150332	X	82819	-0-	-67513 B	-0-	72505	3	3132	4	Y	6529	6486	0	48	8	147
							7182	9									
03	155961	X	116123	-0-	-39838 B	-0-	105559	3	1497	4	Y	8243	8181	0	56	8	153
							9067	9									
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									

CARPENTER E UNIT WELL #: 227H RRCID -> 283209 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10675 - 15315

12	DELQ PR		124018	-0-	124018 B	124018	335	1	109508	3	Y	11665	10527	0	1083	8	269
							1343	4	12832	9							
01	255156	X	131138	-0-	-124018 B	-0-	367	1	114509	3	Y	11814	10577	0	1218	8	288
							3267	4	12995	9							
02	128576	X	117782	-0-	-10794 B	-0-	339	1	103924	3	Y	9534	9425	0	146	8	251
							3032	4	10487	9							
03	142352	X	127923	-0-	-14429 B	-0-	354	1	110794	3	Y	9844	9823	0	83	8	189
							5947	4	10828	9							
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									

GRISSOM A WELL #: 3023H RRCID -> 283224 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 14935

12	DELQ PR		127215	-0-	127215 B	309262	8	1	112823	3	Y	8192	7968	0	248	8	286
							5373	4	9011	9							
01	454844	X	145582	-0-	-309262 B	-0-	120823	3	13258	4	Y	10455	9992	0	600	8	149
							11501	9									
02	132160	X	117774	-0-	-14386 B	-0-	106561	3	2706	4	Y	7734	7464	0	270	8	149
							8507	9									
03	146320	X	120038	-0-	-26282 B	-0-	111860	3	40	4	Y	7398	7286	0	136	8	125
							8138	9									
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									

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
12	140213	X	129008	-0-	-11205 B	-0-	362	1	118616	3	Y	8824	7975	0	821	8	202
							324	4	9706	9							
01	140213	X	105645	-0-	-34568 B	-0-	305	1	95260	3	Y	7870	7067	0	814	8	191
							1423	4	8657	9							
02	126644	X	92408	-0-	-34236 B	-0-	278	1	85318	3	Y	5533	5494	0	85	8	145
							726	4	6086	9							
03	140213	X	101925	-0-	-38288 B	-0-	302	1	94419	3	Y	6171	6147	0	52	8	117
							416	4	6788	9							
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									

GRISSOM A WELL #: 3021H RRCID -> 283764 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 14995

12	226157	X	108471	-0-	-117686 B	-0-	6	1	92507	3	Y	7893	7657	0	238	8	275
							7276	4	8682	9							
01	148795	X	148795	-0-	-0- B	-0-	124908	3	12666	4	Y	10201	9746	0	585	8	145
							11221	9									
02	118733	X	118733	-0-	-0- B	-0-	108275	3	2120	4	Y	7580	7313	0	265	8	147
							8338	9									
03	118882	X	118882	-0-	-0- B	-0-	109913	3	651	4	Y	7562	7443	0	138	8	128
							8318	9									
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									

WETHERBEE UNIT WELL #: 422H RRCID -> 284003 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10687 - 15390

01	0		71792	-0-	71792 B	71792	61609	3	3702	4	N	5892	1316	0	3483	1	502
							6481	9					591	8			
02	0		127886	-0-	127886 B	199678	111398	3	5179	4	N	10281	10346	0	34	8	403
							11309	9									
03	328027	X	128349	-0-	-199678 B	-0-	115495	3	1258	4	N	10542	9775	0	710	8	460
							11596	9									
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	N	2506	2516	0	56	8	230

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SCHMITT STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

12	4960	X	2179	-0-	-2781 B	-0-	362	1	1459	3	N	325	24	8			763
							358	9									
01	4960	X	1862	-0-	-3098 B	-0-	1370	3	492	9	N	447	361	1	34	8	815
*02	3192	X	1828	-0-	-1364 B	-0-	1470	3	358	9	N	325	382	1			758
*03	3534	X	1581	-0-	-1953 B	-0-	1080	3	501	9	N	455	742	1			471
*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

RAMSEY WC WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

12	28179	X	27235	-0-	-944 B	-0-	25752	3	1483	9	N	1348	1348	1			596
01	28179	X	12981	-0-	-15198 B	-0-	12215	3	766	9	N	696	696	1			596
02	27590	X	27590	-0-	-0- B	-0-	26121	3	1469	9	N	1335	1335	1			596
03	35299	X	35299	-0-	-0- B	-0-	33815	3	1484	9	N	1349	1349	1			596
04	26370	X	30914	-0-	4544 B	-0-	29817	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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22444	X	17205	-0-	-5239 B	-0-	15609	3	1596	9	N	1451	1451	1			519
01	29049	X	29049	-0-	-0- B	-0-	27055	3	1994	9	N	1813	1813	1			519
02	19826	X	19826	-0-	-0- B	-0-	17827	3	1999	9	N	1817	1817	1			519
03	21576	X	20293	-0-	-1283 B	-0-	18719	3	1574	9	N	1431	1431	1			519
04	28110	X	15638	-0-	-12472 B	-0-	14048	3	1590	9	N	1445	1445	1			519
05	29047	X	16667	-0-	-12380 B	-0-	15020	3	49	4	N	1453	1453	1			519
							1598	9									

HARRIER WC WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052

12	23281	X	12019	-0-	-11262 B	-0-	9036	3	2983	9	N	2712	2652	0			140
01	23281	X	10621	-0-	-12660 B	-0-	8530	3	2091	9	N	1901	1922	0			119
02	21028	X	17384	-0-	-3644 B	-0-	13676	3	3708	9	N	3371	3343	0			147
03	31406	X	31406	-0-	-0- B	-0-	27032	3	4374	9	N	3976	3964	0			159
04	22530	X	29084	-0-	6554 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

BLACKJACK WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902

12	44950	X	31302	-0-	-13648 B	-0-	28054	3	3248	9	N	2953	2953	1			247
01	44950	X	38693	-0-	-6257 B	-0-	35056	3	3637	9	N	3306	3306	1			247
02	32872	X	30450	-0-	-2422 B	-0-	27269	3	3181	9	N	2892	2892	1			247
03	33263	X	32073	-0-	-1190 B	-0-	28505	3	3568	9	N	3244	3244	1			247
04	37440	X	29137	-0-	-8303 B	-0-	25889	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									

ROULETTE WC WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063

12	41633	X	27157	-0-	-14476 B	-0-	25584	3	1573	9	N	1430	1430	1			283
01	34503	X	25181	-0-	-9322 B	-0-	23179	3	2002	9	N	1820	1820	1			283
02	33630	X	33630	-0-	-0- B	-0-	32006	3	1624	9	N	1476	1476	1			283
03	37105	X	37105	-0-	-0- B	-0-	35114	3	1991	9	N	1810	1810	1			283
04	26280	X	23175	-0-	-3105 B	-0-	21596	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

DUST DEVIL WC WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679

12	33635	X	32701	-0-	-934 B	-0-	31491	3	1210	9	N	1100	1100	1			274
01	33635	X	20322	-0-	-13313 B	-0-	19516	3	806	9	N	733	733	1			274
02	30380	X	26131	-0-	-4249 B	-0-	25163	3	968	9	N	880	880	1			274
03	33635	X	20353	-0-	-13282 B	-0-	19383	3	970	9	N	882	882	1			274
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

EL JEFE WC WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223

12	18786	X	10972	-0-	-7814 B	-0-	8280	3	2692	9	Y	2447	2368	0			424
01	17174	X	9341	-0-	-7833 B	-0-	6466	3	2875	9	Y	2614	2593	0			445
02	15512	X	7671	-0-	-7841 B	-0-	4825	3	2846	9	Y	2587	2562	0			470
03	13175	X	5712	-0-	-7463 B	-0-	2675	3	3037	9	Y	2761	2768	0			463
04	12750	X	5387	-0-	-7363 B	-0-	2931	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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BRONCO WC WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25823 X	17091	-0-	-8732 B	-0-	13301	3	3790	9	Y	3445	3560	0			178
01	29915 X	10285	-0-	-19630 B	-0-	6490	3	3795	9	Y	3450	3413	0			215
02	28336 X	19835	-0-	-8501 B	-0-	15597	3	4238	9	Y	3853	3900	0			168
03	31372 X	25834	-0-	-5538 B	-0-	20706	3	5128	9	Y	4662	4644	0			186
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

EL JEFE WC WELL #: 802H RRCID -> 276933 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511

12	15810 X	11978	-0-	-3832 B	-0-	10203	3	1775	9	Y	1614	1729	0			280
01	17453 X	12506	-0-	-4947 B	-0-	10703	3	1803	9	Y	1639	1640	0			279
02	15764 X	10841	-0-	-4923 B	-0-	9122	3	1719	9	Y	1563	1558	0			284
03	14756 X	11721	-0-	-3035 B	-0-	9859	3	1862	9	Y	1693	1693	0			284
04	14280 X	7199	-0-	-7081 B	-0-	5407	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

BRONCO WC WELL #: 401H RRCID -> 277151 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979

12	53971 X	25243	-0-	-28728 B	-0-	23081	3	2162	9	Y	1965	1910	0			102
01	49941 X	10856	-0-	-39085 B	-0-	9339	3	1517	9	Y	1379	1395	0			86
02	45108 X	29903	-0-	-15205 B	-0-	27288	3	2615	9	Y	2377	2359	0			104
03	49941 X	42771	-0-	-7170 B	-0-	40708	3	2063	9	Y	1875	1904	0			75
04	34650 X	45233	-0-	10583 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

EL JEFE WC WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179

12	26071 X	18495	-0-	-7576 B	-0-	16729	3	1766	9	Y	1605	1570	0			278
01	26071 X	19377	-0-	-6694 B	-0-	17707	3	1670	9	Y	1518	1538	0			258
02	23548 X	17847	-0-	-5701 B	-0-	16460	3	1387	9	Y	1261	1290	0			229
03	22909 X	18320	-0-	-4589 B	-0-	16778	3	1542	9	Y	1402	1396	0			235
04	22170 X	13557	-0-	-8613 B	-0-	12102	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

EVERYTHINGS BIGGER WC WELL #: 1401H RRCID -> 277779 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467

12	20832 X	13086	-0-	-7746 B	-65722	13086	3			N	-0-					137
01	19065 X	19398	-0-	333 B	-65389	19398	3			N	-0-					137
02	14308 X	17225	-0-	2917 B	-62472	17225	3			N	-0-					137
03	15841 X	20089	-0-	4248 B	-58224	20077	3	12	9	N	11					148
04	18780 X	24151	-0-	5371 B	-0-	24045	3	106	9	N	96	107	1			137
*05	21869 X	21869	-0-	-0- B	-0-	21868	3	1	4	N	-0-					137

HARRIER WC WELL #: 1001 H RRCID -> 278768 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812

12	27652 X	12426	-0-	-15226 B	-0-	11611	3	815	9	N	741	741	1			506
01	24366 X	12263	-0-	-12103 B	-0-	11012	3	1251	9	N	1137	1137	1			506
02	24864 X	20383	-0-	-4481 B	-0-	18987	3	1396	9	N	1269	1269	1			506
03	27528 X	22858	-0-	-4670 B	-0-	21503	3	1355	9	N	1232	1232	1			506
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLUE MARLIN STATE WC WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41416 X	24983	-0-	-16433 B	-0-	20967	3	4016	9	N	3651	3651	1			-0-
01	41416 X	13861	-0-	-27555 B	-0-	11185	3	2676	9	N	2433	2433	1			-0-
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	27180 X	33242	-0-	6062 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-

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 13627

12	21979 X	15797	-0-	-6182 B	-0-	15585	3	212	9	Y	193	193	0			-0-
01	19995 X	17402	-0-	-2593 B	-0-	15001	3	2401	9	Y	2183	2183	0			-0-
02	12656 X	6498	-0-	-6158 B	-0-	4602	3	1896	9	Y	1724	1724	0			-0-
03	15810 X	11340	-0-	-4470 B	-0-	5905	3	5435	9	Y	4941	4941	0			-0-
04	16830 X	15975	-0-	-855 B	-0-	12341	3	3634	9	Y	3304	3304	0			-0-
05	17391 X	11400	-0-	-5991 B	-0-	10670	3	730	9	Y	664	664	0			-0-

BLUE HERON WC WELL #: 2001H RRCID -> 279158 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803

12	36921 X	4371	-0-	-32550 B	-0-	4371	3			N	-0-					841
01	36921 X	12482	-0-	-24439 B	-0-	12299	3	183	9	N	166	166	1			841
02	35379 X	35379	-0-	-0- B	-0-	30522	3	4857	9	N	4415	4415	1			841
03	20522 X	9243	-0-	-11279 B	-0-	6194	3	3049	9	N	2772	2772	1			841
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									

GREAT WHITE WELL #: 1H RRCID -> 279180 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10460 - 14448

12	58776 X	13905	-0-	-44871 B	-0-	12702	3	1203	9	N	1094	1094	1			-0-
01	51150 X	9587	-0-	-41563 B	-0-	9179	3	408	9	Y	371	371	1			-0-
02	39620 X	3835	-0-	-35785 B	-0-	186	1	2198	3	Y	82	65	0	12	1	5
						1361	4	90	9							
03	24738 X	833	-0-	-23905 B	-0-	70	1	682	3	Y	48	52	0			1
						28	4	53	9							
04	23940 X	22098	-0-	-1842 B	-0-	1186	1	20536	3	Y	218	217	0			2
						136	4	240	9							
*05	22249 X	22249	-0-	-0- B	-0-	1037	1	19250	3	Y	1576	1566	0			12
						228	4	1734	9							

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819

12	29636 X	17331	-0-	-12305 B	-0-	13231	3	4100	9	Y	3727	3727	0			-0-
01	31651 X	4105	-0-	-27546 B	-0-	3147	3	958	9	Y	871	871	0			-0-
02	28588 X	21011	-0-	-7577 B	-0-	19654	3	1357	9	Y	1234	1234	0			-0-
03	31651 X	20500	-0-	-11151 B	-0-	18156	3	2344	9	Y	2131	2131	0			-0-
04	29790 X	25728	-0-	-4062 B	-0-	19314	3	6414	9	Y	5831	5831	0			-0-
*05	24999 X	24999	-0-	-0- B	-0-	19924	3	5075	9	Y	4614	4614	0			-0-

TEXAS WC WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055

12	61659 X	32872	-0-	-28787 B	-0-	24334	3	8538	9	Y	7762	7713	1			585
01	61659 X	19704	-0-	-41955 B	-0-	15683	3	4021	9	Y	3655	3669	1			571
02	53256 X	28365	-0-	-24891 B	-0-	25278	3	3087	9	Y	2806	3024	1			353
03	53599 X	44520	-0-	-9079 B	-0-	33554	3	10966	9	Y	9969	9728	1			594
04	43560 X	46638	-0-	3078 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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS WC WELL #: 602H RRCID -> 279273 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54095	X	35624	-0-	-18471 B	-0-	23518	3	12106	9	Y	11005	11054	1			829
01	54095	X	21754	-0-	-32341 B	-0-	15822	3	5932	9	Y	5393	5379	1			843
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

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14446

12	36425	X	32788	-0-	-3637 B	-0-	30689	3	2099	9	Y	1908	1908	0			-0-
01	36425	X	28499	-0-	-7926 B	-0-	24040	3	4459	9	Y	4054	4054	0			-0-
02	32249	X	32249	-0-	-0- B	-0-	27632	3	4617	9	Y	4197	4197	0			-0-
03	35077	X	35077	-0-	-0- B	-0-	32569	3	2508	9	Y	2280	2280	0			-0-
04	31740	X	37426	-0-	5686 B	-0-	35525	3	1901	9	Y	1728	1728	0			-0-
05	35712	X	33157	-0-	-2555 B	-0-	31545	3	1612	9	Y	1465	1465	0			-0-

DRAKE WC WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003

12	43865	X	15083	-0-	-28782 B	-0-	9682	3	5401	9	N	4910	4910	1			-0-
01	40672	X	12747	-0-	-27925 B	-0-	8099	3	4648	9	Y	4225	4225	1			-0-
02	30996	X	10525	-0-	-20471 B	-0-	486	1	4701	3	Y	2206	1756	0	316	1	134
							2911	4	2427	9							
03	29605	X	1612	-0-	-27993 B	-0-	657	1	955	9	Y	868	981	0			21
04	28650	X	14618	-0-	-14032 B	-0-	935	1	9914	3	Y	3366	3362	0			25
							66	4	3703	9							
*05	24331	X	24331	-0-	-0- B	-0-	1058	1	18131	3	Y	4479	4471	0			33
							215	4	4927	9							

GREAT WHITE WELL #: 2H RRCID -> 284256 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9447 - 19329

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	10936	8706	0	1565	1	665
03	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	24131	24210	0			586
04	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	33052	33396	0			242
05	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	25710	25763	0			189

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC 500799
COVINGTON STATE 1 WELL #: 1H RRCID -> 278439 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	59100 X	41489	-0-	-17611 B	-0-	41172 3 87 9	230 4	N	79	182 1		177
*07	61070 X	48806	-0-	-12264 B	-0-	45394 3 105 9	3307 4	N	95			272
*08	61070 X	45289	-0-	-15781 B	-0-	44150 3 97 9	1042 4	N	88			360
*09	43110 X	6711	-0-	-36399 B	-0-	5104 3 10 9	1597 4	N	9			369
*10	44547 X	11453	-0-	-33094 B	-0-	10504 3 103 9	846 4	N	94			463
*11	46500 X	8621	-0-	-37879 B	-0-	3860 3 48 9	4713 4	N	44			507
*12	48050 X	11413	-0-	-36637 B	-0-	3377 3 19 9	8017 4	N	17			524
*01	46903 X	10124	-0-	-36779 B	-0-	4599 3 528 9	4997 4	N	480	381 1		623
02	11732 X	7591	-0-	-4141 B	-0-	6018 3 480 9	1093 4	N	436			1059
03	12989 X	3678	-0-	-9311 B	-0-	2787 3	891 4	N	-0-			1059
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

STEVE STATE WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533

*06	26670 X	22744	-0-	-3926 B	-0-	22325 3	419 9	N	381	375 1		422
*07	27559 X	21832	-0-	-5727 B	-0-	21612 3	220 9	N	200	186 1		436
*08	27435 X	20576	-0-	-6859 B	-0-	20389 3	187 9	N	170			606
*09	26130 X	16621	-0-	-9509 B	-0-	16461 3	160 9	N	145	366 1		385
*10	24490 X	13021	-0-	-11469 B	-0-	12891 3	130 9	N	118			503
*11	23700 X	17382	-0-	-6318 B	-0-	17195 3	187 9	N	170			673
*12	22196 X	20192	-0-	-2004 B	-0-	20100 3	92 9	N	84	391 1		366
*01	21807 X	21807	-0-	-0- B	-0-	21656 3 134 9	17 4	N	122	191 1		297
02	23065 X	23065	-0-	-0- B	-0-	21989 3 330 9	746 4	N	300			597
03	25508 X	25508	-0-	-0- B	-0-	25437 3 21 9	50 4	N	19			616
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 68 9	11830 4	N	62	371 1		307

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC //CONT.// 500799
STEVE STATE WELL #: 3H RRCID -> 283068 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8077 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		76502	-0-	76502 B	85494	68247	3	5906	4	N	2135	1097	1			1089
							2349	9									
*07	0		51091	-0-	51091 B	136585	48459	3	1024	4	N	1462	2059	1			492
							1608	9									
*08	217524	X	80939	-0-	-136585 B	-0-	72622	1	5845	4	N	2247	2041	1			698
							2472	9									
*09	120090	X	62726	-0-	-57364 B	-0-	52071	3	8809	4	N	1678	1305	1			1071
							1846	9									
*10	124093	X	65086	-0-	-59007 B	-0-	59128	3	3560	4	N	2180	2232	1			1019
							2398	9									
*11	120090	X	61877	-0-	-58213 B	-0-	51528	3	8453	4	N	1724	1516	1			1227
							1896	9									
*12	124093	X	65323	-0-	-58770 B	-0-	62844	3	669	4	N	1645	1898	1			974
							1810	9									
*01	124093	X	59435	-0-	-64658 B	-0-	49404	3	8213	4	N	1653	1701	1			926
							1818	9									
02	112084	X	55175	-0-	-56909 B	-0-	51988	3	666	4	N	2292	1324	1			1894
							2521	9									
03	74462	X	44042	-0-	-30420 B	-0-	42103	3	63	4	N	1705	1310	1			2289
							1876	9									
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

COVINGTON STATE 13 WELL #: 2H RRCID -> 283462 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7986 - 15172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		74625	-0-	74625 B	159721	64094	3	6880	4	N	3319	2755	1			1764
							3651	9									
*07	219577	X	59856	-0-	-159721 B	-0-	55583	3	1849	4	N	2204	2223	1			1745
							2424	9									
*08	136710	X	90769	-0-	-45941 B	-0-	72964	3	15120	4	N	2441	3535	1			651
							2685	9									
*09	132300	X	46557	-0-	-85743 B	-0-	33790	3	10751	4	N	1833	1864	1			620
							2016	9									
*10	136710	X	75539	-0-	-61171 B	-0-	39633	3	33410	4	N	2269	2220	1			669
							2496	9									
*11	132300	X	51923	-0-	-80377 B	-0-	49573	3	795	4	N	1414	933	1			1150
							1555	9									
*12	136710	X	57017	-0-	-79693 B	-0-	49190	3	6253	4	N	1431	1890	1			691
							1574	9									
*01	136710	X	53412	-0-	-83298 B	-0-	45781	3	5669	4	N	1784	1687	1			788
							1962	9									
02	123480	X	76439	-0-	-47041 B	-0-	70498	3	2517	4	N	3113	1872	1			2029
							3424	9									
03	136710	X	66554	-0-	-70156 B	-0-	64204	3	190	4	N	1964	1882	1			2111
							2160	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL 37 WELL #: W201PA RRCID -> 279027 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11875 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60462	X	60462	-0-	-0- B	-0-	31	1	56878	2	N	3230	3035	1	5	8	726
							3553	9									
01	60202	X	56774	-0-	-3428 B	-0-	31	1	53473	2	N	2973	3042	1			657
							3270	9									
02	56840	X	41376	-0-	-15464 B	-0-	22	1	38922	2	N	2211	2252	1			616
							2432	9									
03	62930	X	55518	-0-	-7412 B	-0-	31	1	52989	2	N	2271	2027	1	1	8	859
							2498	9									
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									

PDC PERMIAN, INC. 646832
PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478

12	17236	X	15344	-0-	-1892 B	-0-	350	1	14695	2	N	214					467
							64	4	235	9							
01	17050	X	15720	-0-	-1330 B	-0-	1294	1	11440	2	N	76					543
							2902	4	84	9							
02	15400	X	14814	-0-	-586 B	-0-	472	1	14202	2	N	127	258	1			412
							140	9									
03	16222	X	16222	-0-	-0- B	-0-	325	1	15729	2	N	153	1	8			564
							168	9									
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							

STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971

12	23870	X	5334	-0-	-18536 B	-0-	109	1	4564	2	N	145					579
							501	4	160	9							
01	15624	X	1463	-0-	-14161 B	-0-	94	1	830	2	N	39					618
							496	4	43	9							
02	8484	X	609	-0-	-7875 B	-0-	3	2	599	4	N	6	385	1			239
							7	9									
03	9393	X	627	-0-	-8766 B	-0-	616	4	11	9	N	10	3	8			246
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							

HSS STATE 45-17X20 WELL #: 1H RRCID -> 279181 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9780 - 16647

12	43493	X	-0-	-0-	-43493 B	-0-					N	-0-					267
01	32178	X	-0-	-0-	-32178 B	-0-					N	-0-					267
02	13440	X	1614	-0-	-11826 B	-0-	13	1	1456	2	N	71	70	8			268
							67	4	78	9							
03	19199	X	19199	-0-	-0- B	-0-	80	1	16986	2	N	1919	1351	1			836
							22	4	2111	9							
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
12	33511	X	3370	-0-	-30141 B	-0-	72	1	3027	2	N	139	560	1			458
							118	4	153	9							
01	32054	X	21692	-0-	-10362 B	-0-	1381	1	12207	2	N	600	387	1			671
							7444	4	660	9							
02	28952	X	24931	-0-	-4021 B	-0-	441	1	13287	2	N	807	571	1			907
							10315	4	888	9							
03	30938	X	28363	-0-	-2575 B	-0-	418	1	20123	2	N	943	1325	1	31	8	494
							6785	4	1037	9							
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							

H. M. PHILLIPS STATE 1720 WELL #: 1H RRCID -> 283154 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8405 - 15432

12	2232	X	1195	-0-	-1037 B	-0-	1195	4			N	-0-					-0-
01	2232	X	-0-	-0-	-2232 B	-0-					N	19	19	8			-0-
02	2016	X	-0-	-0-	-2016 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	X	-0-	-0-	-1170 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

H. M. PHILLIPS STATE 27-3 WELL #: 1H RRCID -> 283434 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8858 - 16132

12	40931	X	40931	-0-	-0- B	-0-	912	1	38278	2	N	564	736	1			553
							1121	4	620	9							
01	33994	X	33994	-0-	-0- B	-0-	2383	1	21065	2	N	297					850
							10219	4	327	9							
02	37115	X	37115	-0-	-0- B	-0-	1096	1	33012	2	N	224	557	1			517
							2761	4	246	9							
03	11160	X	-0-	-0-	-11160 B	-0-					N	11					528
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							

SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082
HUEY STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 282738 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8115 - 12715

12	35379	X	35379	-0-	-0- B	-0-	1250	1	25040	3	Y	5192	5133	1	3	8	91
							3378	4	5711	9							
01	35062	X	35062	-0-	-0- B	-0-	1383	1	22269	3	Y	4063	4055	1			99
							6941	4	4469	9							
02	27148	X	27148	-0-	-0- B	-0-	487	1	23419	3	Y	1303	1338	1	3	8	61
							1809	4	1433	9							
03	30788	X	30788	-0-	-0- B	-0-	314	1	28377	3	Y	1204	1221	1	1	8	43
							773	4	1324	9							
04	24780	X	26715	-0-	1935 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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
NORMAN STATE 14 WELL #: 1H RRCID -> 282746 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8253 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	139128	X	139128	-0-	-0- B	-0-	5238	1	104972	3	Y	12371	12231	1	5	8	704
							15310	4	13608	9							
01	116711	X	116711	-0-	-0- B	-0-	4743	1	76336	3	Y	9681	9662	1			723
							24983	4	10649	9							
02	96835	X	96835	-0-	-0- B	-0-	1655	1	79631	3	Y	8542	8780	1	9	8	476
							6153	4	9396	9							
03	128712	X	116213	-0-	-12499 B	-0-	1101	1	99645	3	Y	11594	11755	1			315
							2714	4	12753	9							
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							

HUEY STATE 24 WELL #: 2H RRCID -> 283776 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8178 - 12914

09	0		7393	-0-	7393 B	7393	343	1	4450	3	Y	2064	2045	1	4	8	15
							330	4	2270	9							
10	0		119788	-0-	119788 B	127181	1548	1	98732	3	Y	14326	14269	1	22	8	50
							3749	4	15759	9							
11	0		84956	-0-	84956 B	212137	1124	1	64546	3	Y	13105	12807	1	17	8	331
							4870	4	14416	9							
12	0		131248	-0-	131248 B	343385	5649	1	113195	3	Y	10748	10614	1	5	8	460
							581	4	11823	9							
*01	442272	X	98887	-0-	-343385 B	-0-	4192	1	67471	3	Y	8658	8383	1			735
							17700	4	9524	9							
*02	109216	X	109216	-0-	-0- B	-0-	1882	1	90515	3	Y	8932	9191	1			476
							6994	4	9825	9							
03	94178	X	82780	-0-	-11398 B	-0-	784	1	70916	3	Y	8316	8431	1			361
							1932	4	9148	9							
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							

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 283883 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7974 - 12419

09	0		25966	-0-	25966 B	25966	1600	1	20760	3	N	1880	836	1	49	8	995
							1538	4	2068	9							
10	0		60421	-0-	60421 B	86387	748	1	47724	3	N	9215	8799	1	14	8	1397
							1812	4	10137	9							
11	0		130930	-0-	130930 B	217317	1884	1	108211	3	N	8153	9006	1	10	8	534
							11867	4	8968	9							
12	0		98322	-0-	98322 B	315639	3812	1	76396	3	N	7076	7105	1			505
							10330	4	7784	9							
*01	436862	X	121223	-0-	-315639 B	-0-	6659	1	107178	3	N	6075	5844	1			736
							703	4	6683	9							
02	99652	X	76489	-0-	-23163 B	-0-	1339	1	64378	3	N	5271	5431	1	2	8	574
							4974	4	5798	9							
*03	115303	X	115303	-0-	-0- B	-0-	1170	1	105924	3	N	4840	4927	1	2	8	485
							2885	4	5324	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 1H RRCID -> 284173 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7683 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		74970	-0-	74970 B	74970	3006	1	60228	3	N	9836	8880	1			956
							916	4	10820	9							
01	0		119299	-0-	119299 B	194269	5753	1	92607	3	N	11886	12050	1	5	8	787
							7864	4	13075	9							
*02	332566	X	138297	-0-	-194269 B	-0-	2411	1	115942	3	N	9987	10660	1	5	8	109
							8958	4	10986	9							
*03	154467	X	154467	-0-	-0- B	-0-	1541	1	139430	3	N	8816	8556	1			369
							3798	4	9698	9							
*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							

THREE RIVERS OPER CO III LLC 857765
DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 8H RRCID -> 284169 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 9437 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-

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 28H RRCID -> 284171 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9619 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-

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR WELL #: 1HA RRCID -> 280830 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7729 - 11994

12	31868	X	19860	-0-	-12008 B	-0-	19537	2	299	4	N	22					430
							24	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					430
02	23268	X	-0-	-0-	-23268 B	-0-					N	-0-					430
03	25761	X	-0-	-0-	-25761 B	-0-					N	-0-					430
04	23190	X	NO RPT	-0-	-23190 B	-0-					N	NO RPT					430
05	19871	X	NO RPT	-0-	-19871 B	-0-					N	NO RPT					430

ADMIRAL FRANK FLETCHER WELL #: 1HC RRCID -> 283020 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8166 - 12447

12	152210	X	32577	-0-	-119633 B	-0-	31869	2	184	4	N	476	759	1			247
							524	9									
01	152210	X	31660	-0-	-120550 B	-0-	28937	2	2200	4	N	475	380	1			342
							523	9									
02	137480	X	27526	-0-	-109954 B	-0-	26598	2	504	4	N	385	377	1			350
							424	9									
03	152210	X	29082	-0-	-123128 B	-0-	28608	2	15	4	N	417	384	1			383
							459	9									
04	147300	X	NO RPT	-0-	-147300 B	-0-					N	NO RPT					383
05	152210	X	NO RPT	-0-	-152210 B	-0-					N	NO RPT					383

ADMIRAL CHESTER NIMITZ WELL #: 1HA RRCID -> 283021 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7924 - 12169

12	120125	X	NO RPT	-0-	-120125 B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	120125	X	NO RPT	-0-	-120125 B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	108500	X	NO RPT	-0-	-108500 B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	120125	X	NO RPT	-0-	-120125 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	116250	X	NO RPT	-0-	-116250 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	120125	X	NO RPT	-0-	-120125 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
ADMIRAL ERNEST KING WELL #: RRCID -> 283022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7924 - 12169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: RRCID -> 283496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
SARGE 17 WELL #: 1H RRCID -> 283130 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10167 - 14819

12	62000 X	52970	-0-	-9030	B	-0-	47459	4	5511	9	N	5010	4538	1		1625
01	62000 X	50517	-0-	-11483	B	-0-	9299	2	36025	4	N	4721	5283	1		1063
							5193	9								
02	56000 X	41952	-0-	-14048	B	-0-	13436	2	24779	4	N	3397	3041	1		1419
							3737	9								
03	57710 X	31979	-0-	-25731	B	-0-	22318	2	7273	4	N	2171	2800	1		790
							2388	9								
04	51270 X	-0-	-0-	-51270	B	-0-					N	-0-				790
*05	52979 X	-0-	-0-	-52979	B	-0-					N	-0-				790

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

12	219 R	219	-0-	-0-	-0-	200	2	19	9	Y	17	13	1		4
01	202 R	202	-0-	-0-	-0-	176	2	8	4	Y	16	15	1		5
						18	9								
02	242 R	242	-0-	-0-	-0-	218	2	24	9	Y	22	24	1		3
03	263 R	263	-0-	-0-	-0-	240	2	23	9	Y	21	22	1		2
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

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

12	40 R	40	-0-	-0-	-0-	21	2	19	9	Y	17	13	1		4
01	23 R	23	-0-	-0-	-0-	5	2	18	9	Y	16	15	1		5
02	71 R	71	-0-	-0-	-0-	47	2	24	9	Y	22	24	1		3
03	54 R	54	-0-	-0-	-0-	31	2	23	9	Y	21	22	1		2
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

FORT STOCKTON //CONT.// 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
GENESIS EXPLORATION LLC 300193
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INCLINE ENERGY 423656
ROBERTS A WELL #: 2 RRCID -> 125080 COMPL. DATE 08/28/1987 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2957 - 3129

12	1147 R	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			140
01	1023 #	328	-0-	-695	-0-	328	2		N	-0-			140
02	1233 R	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-			140
03	1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-			140
04	1110 #	1148	-0-	38	-0-	1148	2		N	-0-			140
05	1364 #	1060	-0-	-304	-0-	1060	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2		N	-0-			54
01	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2		N	-0-			54
02	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2		N	-0-			54
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2		N	-0-			54
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

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

12	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2		N	-0-			66
01	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2		N	-0-			66
02	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2		N	-0-			66
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2		N	-0-			66
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

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JURECEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 183331 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 191093 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 194366 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195646 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 209785 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173336 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561

12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					65
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	493	3	4	9	N	4					69
02	504 N	372	-0-	-132	-0-	372	3			N	-0-					69
03	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					69
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					69
*05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					69

HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

12	992 N	912	-0-	-80	-0-	912	3			N	-0-					126
01	961 N	947	-0-	-14	-0-	944	3	3	9	N	3					129
02	812 N	660	-0-	-152	-0-	660	3			N	-0-					129
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					129
04	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					129
*05	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					129

DE3 OPERATING LLC 518310
OAK 15 WELL #: 11 RRCID -> 282188 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560

12	DLQ G-10	3796	-0-	3796	6345	3734	2	62	9	Y	56					173
01	DLQ G-10	1146	-0-	1146	7491	1096	2	50	9	Y	45	70	1			148
02	10787 X	3296	-0-	-7491	-0-	3227	2	69	9	Y	63	69	1			142
03	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	3936	2	99	9	Y	90					232
04	3660 X	3373	-0-	-287	-0-	3299	2	74	9	Y	67	161	1	1	8	137
*05	3782 X	3551	-0-	-231	-0-	3470	2	81	9	Y	74					211

OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 282614 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11510 - 11530

12	4712 X	2633	-0-	-2079	-0-	2616	2	17	9	Y	15					106
01	4712 X	3265	-0-	-1447	-0-	3228	2	37	9	Y	34	51	1			89
02	3905 X	1565	-0-	-2340	-0-	1543	2	22	9	Y	20	23	1			86
03	2635 X	621	-0-	-2014	-0-	621	2			Y	-0-					86
04	3150 X	671	-0-	-2479	-0-	671	2			Y	-0-					86
*05	3255 X	860	-0-	-2395	-0-	852	2	8	9	Y	7					93

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
12	7967 X	1981	-0-	-5986	-0-	1875	2	106	9	Y	96					203
01	7967 X	1811	-0-	-6156	-0-	1767	2	44	9	Y	40	62	1			181
02	4228 X	2334	-0-	-1894	-0-	2245	2	89	9	Y	81	91	1			171
03	4650 X	2371	-0-	-2279	-0-	2348	2	23	9	Y	21					192
04	3270 X	2206	-0-	-1064	-0-	2138	2	68	9	Y	62	149	1			105
*05	2573 X	1823	-0-	-750	-0-	1765	2	58	9	Y	53					158

OXY USA INC. 630591
FRYSAK WELL #: 7 C RRCID -> 120385 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 11011 PERF. 7492 - 10618

12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			212
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			212
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			212
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			212
*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

12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COG OPERATING LLC 166150
DEEP ROCK WELL #: 1 RRCID -> 194206 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 2806 - 2890

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
LOCKHART & BROWN 14 WELL #: 17 RRCID -> 226847 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024

12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-	-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-	-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-	-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-	-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-	-0-
*05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	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
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
01	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	2			N	-0-					-0-
02	756	N	259	-0-	-497	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	961	N	730	-0-	-231	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	720	N	494	-0-	-226	-0-	494	2			N	-0-					-0-
*05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	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
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	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
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
*05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	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
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	224	N	80	-0-	-144	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARGO KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 254265 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3072 - 3094

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PARKER D WELL #: 2 RRCID -> 254272 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

C.C. CITIES SERVICE B WELL #: 4 RRCID -> 254500 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 34 RRCID -> 254503 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAM WELL #: 2 RRCID -> 254512 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MUNGER NIX A WELL #: 27 RRCID -> 254516 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CC LOCKHART & BROWN AA WELL #: 6 RRCID -> 254518 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ERNESTEEN WELL #: 5 RRCID -> 254816 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEONA D WELL #: 1 RRCID -> 254921 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEONA A WELL #: 1 RRCID -> 255175 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY 34 WELL #: 3 RRCID -> 099168 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 2854 - 3048

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WT FORD WELL #: 6 RRCID -> 254519 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2718 - 2969

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BASSEL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 254814 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

THORNBERRY NWS WELL #: 1 RRCID -> 255170 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY 7 WELL #: 5 RRCID -> 255172 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ASHTON WELL #: 2 RRCID -> 255174 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE AW WELL #: 1Y RRCID -> 255357 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CITIES WELL #: 1Y RRCID -> 256220 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ASHTON, NORA B. WELL #: 1Y RRCID -> 256221 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2968 - 2992

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

THORNBERRY CONSOLIDATED I WELL #: 1Y RRCID -> 256222 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

THORNBERRY 813 WELL #: 2 RRCID -> 256968 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 6N WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY "AE" WELL #: 4 RRCID -> 281853 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3037 - 3148

12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	155	1	350	2	Y	43					163
						47	9									
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	146	1	321	2	Y	19					182
						21	9									
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	140	1	321	2	Y	23					205
						25	9									
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	155	1	304	2	Y	64	161	1			108
						70	9									
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									

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

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-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

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-

UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	982	2	31	4	N	-0-					-0-
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	990 N	987	-0-	-3	-0-	987	2			N	-0-					-0-
05	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6758 X	3889	-0-	-2869	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
01	6758 X	5481	-0-	-1277	-0-	5481	3			N	-0-					-0-
02	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	3			N	-0-					-0-
03	6169 X	5803	-0-	-366	-0-	5803	3			N	-0-					-0-
04	5700 X	5418	-0-	-282	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
05	6572 X	5120	-0-	-1452	-0-	5120	3			N	-0-					-0-

ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A

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

G. P. M. (PENN.) 33547 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC. 875391
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 091715 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 12724 PERF. 8297 - 8441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1410	2	18	9	N	16					115
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1304	2	53	9	N	48					163
02	1540 N	1145	-0-	-395	-0-	1102	2	43	9	N	39	168	1			34
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1278	2	23	9	N	21					55
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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 125087 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3		Y	-0-		9
01	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-		9
02	3 #	2	-0-	-1	-0-	1	3	1 9	Y	1		10
03	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-		10
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		11
05	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3		Y	-0-		11

MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

12	31 #	17	-0-	-14	-0-	11	3	6 9	Y	5		91
01	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	3		Y	-0-		91
02	28 #	23	-0-	-5	-0-	11	3	12 9	Y	11		102
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	2	3	10 9	Y	9		111
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

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

12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	25	3	6 9	N	5		99
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	82	3	6 9	N	5		104
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-		104
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-		104
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-		104
*05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	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
12	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2370	3	207	9	N	188	185	1			259
01	2511	N	2266	-0-	-245	-0-	2070	3	196	9	N	178	181	1			256
02	2100	N	1335	-0-	-765	-0-	1213	3	122	9	N	111	199	1			168
03	2511	N	2365	-0-	-146	-0-	2179	3	186	9	N	169	188	1			149
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

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

12	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	1265	2			N	-0-	184	1			185
01	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	1162	2			N	-0-					185
02	1204	N	1175	-0-	-29	-0-	1175	2			N	-0-					185
03	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2			N	-0-					185
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					185
05	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1267	2			N	-0-					185

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
COX, J. WELL #: 1 RRCID -> 182141 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEARKAT WELL #: 1 RRCID -> 217889 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334

12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1056	2	4	9	N	4					82
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					82
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1011	2	1	9	N	1					83
03	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			N	-0-					83
04	1020	N	758	-0-	-262	-0-	758	2			N	-0-					83
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					83

MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

12	2635	X	482	-0-	-2153	-0-	471	2	11	9	N	10					142
01	1891	X	349	-0-	-1542	-0-	347	2	2	9	N	2					144
02	588	X	488	-0-	-100	-0-	430	2	58	9	N	53					197
03	496	X	478	-0-	-18	-0-	436	2	42	9	N	38					235
*04	507	X	507	-0-	-0-	-0-	459	2	48	9	N	44	182	1			97
05	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					97

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 5 RRCID -> 208609 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2350 - 2362

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 7 RRCID -> 208618 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2376 - 2388

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLUMBIA 7 WELL #: 2 RRCID -> 208620 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2300 - 2350

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 3 RRCID -> 208625 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2360 - 2380

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLUMBIA 7 WELL #: 5 RRCID -> 208633 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2350 - 2356

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 9 RRCID -> 227950 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2362 - 2386

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 1 RRCID -> 230963 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2432 - 4331

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COLUMBIA 7 WELL #: 8 RRCID -> 255802 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2356 - 2370

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
REED WELL #: 2 RRCID -> 055300 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO "U" WELL #: 1 RRCID -> 058033 COMPL. DATE 03/20/1974 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 055916 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SULVAN WELL #: 1 RRCID -> 055294 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILSON WELL #: 102 RRCID -> 190682 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) //CONT.// 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: 1 L RRCID -> 069502 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

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

12	713	N	241	-0-	-472	-0-	241	2	N	-0-		-0-
01	558	N	160	-0-	-398	-0-	160	2	N	-0-		-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-		-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	-0-		-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-		-0-
*05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-		-0-

OGDEN WELL #: 2 RRCID -> 225359 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 1516 PERF. 1290 - 1402

12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-		-0-
01	868	N	714	-0-	-154	-0-	714	2	N	-0-		-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-		-0-
03	961	N	905	-0-	-56	-0-	905	2	N	-0-		-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2	N	-0-		-0-
05	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2	N	-0-		-0-

ARCO "75" WELL #: 1 RRCID -> 230468 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 1347 - 1388

12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2	N	-0-		-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-		-0-
02	1064	N	1061	-0-	-3	-0-	1061	2	N	-0-		-0-
03	1302	N	1137	-0-	-165	-0-	1137	2	N	-0-		-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-		-0-
05	1178	N	458	-0-	-720	-0-	458	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
RAWHIDE WELL #: 1H RRCID -> 250470 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8722 PERF.10575 - 11690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES KENT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250227 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4470 - 4550

12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 2 RRCID -> 253335 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5200 - 5790

12	713 #	460	-0-	-253	-0-	460	2	N	-0-			-0-
01	1116 #	957	-0-	-159	-0-	957	2	N	-0-			-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-			-0-
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-			-0-
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2	N	-0-			-0-
*05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLFCAMP WATER PARTNERS, LLC 935636
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLDEN CORRAL (DELAWARE) //CONT.// 35588 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS 39 WELL #: 1 RRCID -> 240663 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3477 - 3492

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS 39 WELL #: 2 RRCID -> 240705 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3476 - 3484

12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	1922 X	1017	-0-	-905	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
02	1736 X	1577	-0-	-159	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R155 RRCID -> 153075 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530

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-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682 N	144	-0-	-538	-0-	123	3	21	9	Y	19	21	0			-0-
01	651 N	27	-0-	-624	-0-	23	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
02	T. A.	821	-0-	821	821	692	3	129	9	Y	117	115	0			2
03	T. A.	913	-0-	913	1734	746	3	167	9	Y	152	151	0			3
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

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	5	1	1495	3	N	91	91	0			1
						100	9									
01	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	5	1	1452	3	N	96	96	0			1
						106	9									
02	1484 N	1461	-0-	-23	-0-	4	1	1369	3	N	80	80	0			1
						88	9									
03	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	5	1	1596	3	N	92	91	0			2
						101	9									
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									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 45 RRCID -> 276993 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375

12	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	9479	3	33	9	N	30	30	0			-0-
01	9990 X	9990	-0-	-0-	-0-	9955	3	35	9	N	32	32	0			-0-
02	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	8403	3	30	9	N	27	27	0			-0-
03	12792 X	12792	-0-	-0-	-0-	12734	3	58	9	N	53	52	0			1
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

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 25 RRCID -> 276994 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458

12	2821 X	2386	-0-	-435	-0-	2253	3	133	9	N	121	121	0			2
01	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2353	3	141	9	N	128	128	0			2
02	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2023	3	118	9	N	107	107	0			2
03	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2538	3	119	9	N	108	108	0			2
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

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 55 RRCID -> 276995 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420

12	2945 X	2566	-0-	-379	-0-	3	1	2530	3	N	30	30	0			-0-
						33	9									
01	2852 X	2685	-0-	-167	-0-	3	1	2647	3	N	32	32	0			-0-
						35	9									
02	2436 X	2183	-0-	-253	-0-	3	1	2150	3	N	27	27	0			-0-
						30	9									
03	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	3	1	2547	3	N	31	30	0			1
						34	9									
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									

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L150 RRCID -> 277002 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	9921	3	133	9	N	121	121	0			2
01	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	10419	3	141	9	N	128	128	0			2
02	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8795	3	118	9	N	107	107	0			2
03	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10239	3	122	9	N	111	111	0			2
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

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 42 RRCID -> 277008 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452

12	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	9	1	7415	3	N	30	30	0			-0-
							33	9									
01	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	9	1	7758	3	N	32	32	0			-0-
							35	9									
02	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	8	1	6300	3	N	27	27	0			-0-
							30	9									
03	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	10	1	7462	3	N	31	30	0			1
							34	9									
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									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 55 RRCID -> 277047 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5596 - 6348

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

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-

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

12	310	N	122	-0-	-188	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 152 RRCID -> 038010 COMPL. DATE 12/16/1965 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

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

CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A

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-

CLYDE -B- WELL #: 154 RRCID -> 038142 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A

12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
02	224 N	221	-0-	-3	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
05	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			Y	-0-					-0-
01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-					-0-
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
04	1380 N	1886	-0-	506	-0-	1886	3			Y	-0-					-0-
*05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

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-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2263 N	1993	-0-	-270	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
02	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
03	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
04	1920 N	1891	-0-	-29	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
05	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. 945936

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 965 RRCID -> 019920 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3697 - 3739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
01	24	X	-0-	-0-	-24	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 811 RRCID -> 053756 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

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

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	90	N	97	-0-	7	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4219	3	69	4	N	16	16	0			-0-
							18	9									
01	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6436	3	30	9	N	27	27	0			-0-
02	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5608	3	29	9	N	26	26	0			-0-
03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2834	3	72	9	N	65	65	0			-0-
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-

GOLDSMITH (HOLT) 35652 558 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
COWDEN, W.F., -C- DEEP WELL #: 12 RRCID -> 157413 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 5058 - 5175

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

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

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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	310 N	280	-0-	-30	-0-	279	3	1	9	Y	1					26
01	341 N	248	-0-	-93	-0-	248	3			Y	-0-					26
02	280 N	219	-0-	-61	-0-	218	3	1	9	Y	1					27
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					27
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

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	160	1			55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					144
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					176
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

BRECK OPERATING CORP. 089974
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

12	589 N	545	-0-	-44	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					-0-
02	532 N	486	-0-	-46	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	558 N	327	-0-	-231	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	510 N	426	-0-	-84	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	527 N	322	-0-	-205	-0-	322	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	56	-0-	-112	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	95	-0-	5	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

12	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1563	-0-	-207	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	1730	2			N	-0-					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3918 - 3938

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYBURG GAS UNIT XI WELL #: 2 RRCID -> 102950 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 4 RRCID -> 216204 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYBURG GAS UNIT X WELL #: 2 RRCID -> 223036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3888 - 4022

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
KLOH -D- WELL #: 1 RRCID -> 035608 COMPL. DATE 03/02/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2018 - PLUGGED 03/20/18

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
SPECK WELL #: 1 RRCID -> 172791 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3729 - 3741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	X	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					23
01	217	X	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					23
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					23
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					23
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					23
05	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					23

SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

12	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	155	X	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-

SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822

12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-

JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

12	961	X	906	-0-	-55	-0-	906	2			N	-0-					-0-
01	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
*05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SCHARBAUER "G" WELL #: 8 RRCID -> 185905 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BLAKENEY, B. H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 171965 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3792 - 3800

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
WALLACE "C" WELL #: 4Q RRCID -> 168263 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914

12	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					28
01	687 X	687	-0-	-0-	-0-	547	2	140	9	N	127	129	1			26
02	476 N	472	-0-	-4	-0-	472	2			N	-0-					26
*03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	487	2	2	9	N	2					28
*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

BLAKENEY "G" WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812

12	713 X	529	-0-	-184	-0-	529	2			N	-0-					100
01	651 X	541	-0-	-110	-0-	541	2			N	-0-					100
02	532 N	483	-0-	-49	-0-	483	2			N	-0-					100
*03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					100
*04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					100
*05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					100

BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
*03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA WTP LP 630555
SHEBA WELL #: 1 RRCID -> 188744 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3790 - 3813

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "16" WELL #: 1 RRCID -> 166517 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3982 - 3998

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	279	3	1	9	Y	1		24
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1	9	Y	1		25
02	224 N	219	-0-	-5	-0-	218	3	1	9	Y	1		26
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	264	3	1	9	Y	1		27
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

COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

12	2728 X	2509	-0-	-219	-0-	2508	3	1	9	Y	1		26
01	2759 X	2236	-0-	-523	-0-	2236	3			Y	-0-		26
02	2492 X	1959	-0-	-533	-0-	1959	3			Y	-0-		26
03	2759 X	2379	-0-	-380	-0-	2379	3			Y	-0-		26
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

COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

12	2790 X	2508	-0-	-282	-0-	2507	3	1	9	Y	1		25
01	2728 X	2237	-0-	-491	-0-	2237	3			Y	-0-		25
02	2464 X	1960	-0-	-504	-0-	1959	3	1	9	Y	1		26
03	2728 X	2379	-0-	-349	-0-	2379	3			Y	-0-		26
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

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

12	310 #	252	-0-	-58 B	-253	252	3	Y	-0-			-0-
01	0 #	202	-0-	202 B	-51	202	3	Y	-0-			-0-
02	252 #	200	-0-	-52 B	-103	200	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-103								
03	310 #	255	-0-	-55 B	-158	255	3	Y	-0-			-0-
04	300 #	155	-0-	-145 B	-303	155	3	Y	-0-			-0-
05	248 #	NO RPT	-0-	-248 B	-551			Y	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BARROW PETROLEUM LLC 053314
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	899 #	886	-0-	-13	B	-6179	877	2	9	9	N	8	7	1			3
01	1023 #	876	-0-	-147	B	-6326	867	2	9	9	N	8	9	1			2
02	924 #	839	-0-	-85	B	-6411	831	2	8	9	N	7	7	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1305 CANCELLED UNDERAGE -> -5106																	
03	899 #	983	-0-	84	B	-1221	974	2	9	9	N	8	7	1			3
04	870 #	NO RPT	-0-	-870	B	-2091					N	NO RPT					3
05	899 #	NO RPT	-0-	-899	B	-2990					N	NO RPT					3

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

12	62 #	-0-	-0-	-62	B	-3136					N	8					91
01	31 #	965	-0-	934	B	-2202	962	2	3	9	N	3					94
02	3 #	962	-0-	959	B	-1243	962	2			N	-0-					94
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -454 CANCELLED UNDERAGE -> -789																	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-454					N	2					96
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-454					N	NO RPT					96
05	899 #	NO RPT	-0-	-899	B	-1353					N	NO RPT					96

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

12	124 #	102	-0-	-22	B	-113	102	3	Y	-0-			-0-
01	124 #	101	-0-	-23	B	-136	101	3	Y	-0-			-0-
02	112 #	96	-0-	-16	B	-152	96	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -89 CANCELLED UNDERAGE -> -63													
03	124 #	108	-0-	-16	B	-105	108	3	Y	-0-			-0-
04	120 #	102	-0-	-18	B	-123	102	3	Y	-0-			-0-
05	93 #	101	-0-	8	B	-115	101	3	Y	-0-			-0-

CONDOR OPERATING COMPANY, LLC 170480
CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

12	62 #	-0-	-0-	-62	B	-188			Y	-0-			-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	B	-281			Y	-0-			-0-
02	3 #	-0-	-0-	-3	B	-284			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -284													
03	3 #	-0-	-0-	-3	B	-287			Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232

FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1426 #	1443	-0-	17 B	-408	1443	3		N	-0-			-0-
01	1395 #	1432	-0-	37 B	-371	1432	3		N	-0-			-0-
02	1288 #	1273	-0-	-15 B	-386	1273	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -386													
03	1426 #	1408	-0-	-18 B	-404	1408	3		N	-0-			-0-
04	1380 #	1356	-0-	-24 B	-0-	1356	3		N	-0-			-0-
05	1426 #	1393	-0-	-33 B	-33	1393	3		N	-0-			-0-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2232 #	2168	-0-	-64 B	-1834	2168	3		N	-0-			-0-
01	2232 #	2167	-0-	-65 B	-1899	2167	3		N	-0-			-0-
02	2016 #	1931	-0-	-85 B	-1984	1931	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -644 CANCELLED UNDERAGE -> -1340													
03	2201 #	2115	-0-	-86 B	-730	2115	3		N	-0-			-0-
04	2130 #	2042	-0-	-88 B	-0-	2042	3		N	-0-			-0-
05	2170 #	2055	-0-	-115 B	-115	2055	3		N	-0-			-0-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

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

EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12535 R	12590	-0-	55 B	-0-	12590	3		Y	-0-			-0-
01	12399 R	12399	-0-	-0- B	-0-	12399	3		Y	-0-			-0-
02	10961 R	10961	-0-	-0- B	-0-	10961	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	12090 #	12026	-0-	-64 B	-64	12026	3		Y	-0-			-0-
04	11700 #	11652	-0-	-48 B	-0-	11652	3		Y	-0-			-0-
05	12090 #	10484	-0-	-1606 B	-1606	10484	3		Y	-0-			-0-

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
12	516 R	516	-0-	-0- B	-0-	516	3		Y	-0-			-0-
01	541 R	541	-0-	-0- B	-0-	541	3		Y	-0-			-0-
02	483 R	483	-0-	-0- B	-0-	483	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	522 R	522	-0-	-0- B	-0-	522	3		Y	-0-			-0-
04	480 #	496	-0-	16 B	-0-	496	3		Y	-0-			-0-
05	496 #	482	-0-	-14 B	-14	482	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034

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	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

RCI, L.L.C. 695711
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A

12	682 #	350	-0-	-332	B	-727	350	2	N	-0-			-0-
01	713 #	-0-	-0-	-713	B	-1440			N	-0-			-0-
02	672 #	-0-	-0-	-672	B	-2112			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1724 CANCELLED UNDERAGE -> -388													
03	744 #	89	-0-	-655	B	-2379	89	2	N	-0-			-0-
04	690 #	737	-0-	47	B	-2332	737	2	N	-0-			-0-
05	341 #	NO RPT	-0-	-341	B	-2673			N	NO RPT			-0-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

12	93 R	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2	N	-0-			-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	B	-93			N	-0-			-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	B	-177			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -177													
03	93 #	24	-0-	-69	B	-246	24	2	N	-0-			-0-
04	90 #	197	-0-	107	B	-139	197	2	N	-0-			-0-
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	B	-232			N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
RCI, L.L.C. //CONT.// 695711
DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 #	23	-0-	-8 B	-116	23	2		N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62 B	-178				N	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56 B	-234				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-153	CANCELLED UNDERAGE ->		-81							
03	62 #	6	-0-	-56 B	-209	6	2		N	-0-			-0-
04	60 #	49	-0-	-11 B	-220	49	2		N	-0-			-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31 B	-251				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

12	1767 #	1676	-0-	-91 B	-2731	1676	3		N	-0-			-0-
01	1705 #	1317	-0-	-388 B	-3119	1317	3		N	-0-			-0-
02	1540 #	1553	-0-	13 B	-3106	1553	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1065	CANCELLED UNDERAGE ->		-2041							
03	1705 #	1657	-0-	-48 B	-1113	1657	3		N	-0-			-0-
04	1650 #	1170	-0-	-480 B	-1593	1170	3		N	-0-			-0-
05	1705 #	1690	-0-	-15 B	-1608	1690	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

12	279 #	334	-0-	55 B	-1124	259	3	75 9	N	68			153
01	279 #	219	-0-	-60 B	-1184	219	3		N	-0-			153
02	252 #	198	-0-	-54 B	-1238	198	3		N	-0-			153
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-131	CANCELLED UNDERAGE ->		-1107							
03	341 #	208	-0-	-133 B	-264	208	3		N	-0-			153
04	330 #	174	-0-	-156 B	-420	174	3		N	-0-			153
05	341 #	148	-0-	-193 B	-613	148	3		N	-0-			153

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-501				N	18			244
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-501				N	-0-			244
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-501				N	7			251
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-152	CANCELLED UNDERAGE ->		-349							
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-152				N	11			262
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-152				N	11			273
05	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-152				N	NO RPT			273

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
OHIO-SLATOR WELL #: 1 RRCID -> 020951 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

12	1013 R	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
01	863 R	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
02	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	300 #	230	-0-	-70	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	310 #	2	-0-	-308	-0-	2	3			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A

12	1209 #	374	-0-	-835	-0-	372	2	2	9	N	2					96
01	1209 #	583	-0-	-626	-0-	579	2	4	9	N	4					100
02	1092 #	964	-0-	-128	-0-	955	2	9	9	N	8					108
03	1422 R	1422	-0-	-0-	-0-	1413	2	9	9	N	8					116
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

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARY PERMIAN, LLC 296347
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

12	1767 N	1545	-0-	-222	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
02	1568 N	1552	-0-	-16	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
03	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
04	1710 N	1560	-0-	-150	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
05	1705 N	1585	-0-	-120	-0-	1585	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

12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	837 N	178	-0-	-659	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	476 N	231	-0-	-245	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	248 N	106	-0-	-142	-0-	106	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					366
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	151	1			254
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	26					280
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					288
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288

GOMEZ (DEVONIAN) 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 128198 COMPL. DATE 08/24/1988 TOTAL DEPTH 22683 PERF.17959 - 22423

12	5611	X	4390	-0-	-1221	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4519	-0-	-937	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
02	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
03	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5439	-0-	-234	-0-	5439	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

12	12028	X	11680	-0-	-348	-0-	11680	2			N	-0-					-0-
01	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	12018	-0-	-78	-0-	12018	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	12820	-0-	-572	-0-	12820	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	12833	-0-	-127	-0-	12833	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	12718	-0-	-674	-0-	12718	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

12	9424	X	8497	-0-	-927	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	7411	-0-	-2168	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	6999	-0-	-1653	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	4990	-0-	-4589	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
04	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7672	-0-	-822	-0-	7672	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

12	2573	N	1967	-0-	-606	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2305	-0-	-206	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2114	-0-	-126	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2314	-0-	-42	-0-	2314	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

12	12803	X	10812	-0-	-1991	-0-	10809	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	12803	X	11547	-0-	-1256	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10811	-0-	-249	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11776	-0-	-345	-0-	11776	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	11331	-0-	-189	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	11283	-0-	-683	-0-	11283	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25854	X	16505	-0-	-9349	-0-	16505	2			N	-0-					-0-
01	28785	X	28785	-0-	-0-	-0-	28785	2			N	-0-					-0-
02	24121	X	24121	-0-	-0-	-0-	24121	2			N	-0-					-0-
03	25699	X	25075	-0-	-624	-0-	25075	2			N	-0-					-0-
04	27030	X	24764	-0-	-2266	-0-	24764	2			N	-0-					-0-
05	27931	X	23929	-0-	-4002	-0-	23929	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

12	12834	X	-0-	-0-	-12834	-0-					N	-0-					-0-
01	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					N	-0-					-0-
02	7896	X	-0-	-0-	-7896	-0-					N	-0-					-0-
03	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

12	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
01	930	N	744	-0-	-186	-0-	744	3			N	-0-					-0-
02	812	N	522	-0-	-290	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	525	-0-	-715	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
05	589	N	470	-0-	-119	-0-	470	3			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

12	12462	X	9791	-0-	-2671	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
01	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
02	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
03	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	12248	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	11781	-0-	-759	-0-	11781	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	11285	-0-	-1673	-0-	11285	2			N	-0-					-0-

SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502

12	651	N	522	-0-	-129	-0-	521	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
02	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
*05	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
PRICE WELL #: 1A RRCID -> 178417 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 22500 PERF.18232 - 18370

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2018 - P/A 04/11/18

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
BAKER 84 WELL #: 1 RRCID -> 242171 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 064002 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A

12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3831	-0-	1031	1031	3831	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2873	-0-	-227	804	2873	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2776	-0-	-224	580	2776	3			N	-0-					-0-
*05	3552	X	2972	-0-	-580	-0-	2972	3			N	-0-					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

12	8556	X	7381	-0-	-1175	-0-	7381	3			N	-0-					-0-
01	8556	X	5786	-0-	-2770	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
02	7728	X	6764	-0-	-964	-0-	6764	3			N	-0-					-0-
03	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	11012	3			N	-0-					-0-
04	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	11826	3			N	-0-					-0-
*05	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	3			N	-0-					-0-

LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868

12	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23746 X	18446	-0-	-5300	-0-	18446	3			N	-0-					-0-
01	23746 X	23144	-0-	-602	-0-	23144	3			N	-0-					-0-
02	21448 X	20268	-0-	-1180	-0-	20268	3			N	-0-					-0-
03	23746 X	21858	-0-	-1888	-0-	21858	3			N	-0-					-0-
04	22650 X	20787	-0-	-1863	-0-	20787	3			N	-0-					-0-
05	23157 X	6573	-0-	-16584	-0-	6573	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

12	248 N	18	-0-	-230	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	217 N	46	-0-	-171	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	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

12	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
01	3069 X	2877	-0-	-192	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
02	2772 X	2478	-0-	-294	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
03	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
04	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
*05	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

12	14105 X	8513	-0-	-5592	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
01	20054 X	20054	-0-	-0-	-0-	20054	2			N	-0-					-0-
02	18921 X	18921	-0-	-0-	-0-	18921	2			N	-0-					-0-
03	15703 X	15703	-0-	-0-	-0-	15703	2			N	-0-					-0-
04	13650 X	7846	-0-	-5804	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
05	14105 X	11190	-0-	-2915	-0-	11190	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
TYRRELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 051649 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC 072691
FEE -8- WELL #: 1 RRCID -> 051038 COMPL. DATE 09/07/1971 TOTAL DEPTH 22653 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
C&J ENERGY SERVICES 120531
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30473	N	19483	-0-	-10990 B	-0-	19481	2	2 9	N	2	2 8		-0-
01	31279	N	27063	-0-	-4216 B	-0-	27063	2		N	-0-			-0-
02	28336	N	26955	-0-	-1381 B	-0-	26955	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	32172	N	32172	-0-	-0- B	-0-	32172	2		N	-0-			-0-
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-

TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 034557 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 21794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24428	N	16796	-0-	-7632 B	-0-	16796	2		N	-0-			-0-
01	24645	N	23600	-0-	-1045 B	-0-	23600	2		N	-0-			-0-
02	21840	N	21757	-0-	-83 B	-0-	21757	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	23558	N	23558	-0-	-0- B	-0-	23558	2		N	-0-			-0-
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-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	35030	N	28018	-0-	-7012 B	-1953	28018	2		N	-0-			-0-
01	34255	N	32985	-0-	-1270 B	-1953	32985	2		N	-0-			-0-
02	30184	N	30594	-0-	410 B	-1543	30594	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1543														
03	34023	N	34023	-0-	-0- B	-0-	34023	2		N	-0-			-0-
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-

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
12	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	3		N	-0-			-0-
01	1023	N	630	-0-	-393 B	-0-	630	3		N	-0-			-0-
02	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	954	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1023	N	942	-0-	-81 B	-0-	942	3		N	-0-			-0-
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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
MOORE, J. F. UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	20646 N	17987	-0-	-2659 B	-0-	17987	2		N	-0-			-0-
01	20615 N	20326	-0-	-289 B	-0-	20326	2		N	-0-			-0-
02	18648 N	18365	-0-	-283 B	-0-	18365	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	18774 N	18774	-0-	-0- B	-0-	18774	2		N	-0-			-0-
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-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

12	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

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-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

12	651 N	451	-0-	-200 B	-0-	451	3		N	-0-			-0-
01	620 N	455	-0-	-165 B	-0-	455	3		N	-0-			-0-
02	532 N	462	-0-	-70 B	-0-	462	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	455	-0-	-10 B	-0-	455	3		N	-0-			-0-
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-

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

12	14260 N	9610	-0-	-4650 B	-0-	9610	2		N	-0-			-0-
01	13454 N	10412	-0-	-3042 B	-0-	10412	2		N	-0-			-0-
02	13877 N	13877	-0-	-0- B	-0-	13877	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	12381 N	12381	-0-	-0- B	-0-	12381	2		N	-0-			-0-
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-

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

12	36890 N	27888	-0-	-9002 B	-1144	27888	2		N	-0-			-0-
01	37541 N	32905	-0-	-4636 B	-1144	32905	2		N	-0-			-0-
02	31359 N	32503	-0-	1144 B	-0-	32503	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	36154 N	36154	-0-	-0- B	-0-	36154	2		N	-0-			-0-
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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	36921 N	27860	-0-	-9061 B	-0-	27860 2		N	-0-			-0-
01	37231 N	29374	-0-	-7857 B	-0-	29374 2		N	-0-			-0-
02	33175 N	33175	-0-	-0- B	-0-	33175 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	33506 N	33506	-0-	-0- B	-0-	33506 2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11356 N	11356	-0-	-0- B	-0-	11356 2		N	-0-			-0-
01	16661 N	16661	-0-	-0- B	-0-	16661 2		N	-0-			-0-
02	28294 N	28294	-0-	-0- B	-0-	28294 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31165 N	31165	-0-	-0- B	-0-	31165 2		N	-0-			-0-
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-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698 2		N	-0-			-0-
01	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676 2		N	-0-			-0-
02	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830 2		N	-0-			-0-
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-

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041747 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	25730 N	19284	-0-	-6446 B	-0-	19284 2		N	-0-			-0-
01	24676 N	23815	-0-	-861 B	-0-	23815 2		N	-0-			-0-
02	22876 N	21367	-0-	-1509 B	-0-	21367 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	24816 N	24816	-0-	-0- B	-0-	24816 2		N	-0-			-0-
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-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 2		N	-0-			-0-
01	651 N	627	-0-	-24 B	-0-	627 2		N	-0-			-0-
02	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 2		N	-0-			-0-
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-

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
12	37448 N	33126	-0-	-4322 B	-0-	33126 2		N	-0-			-0-
01	36673 N	33280	-0-	-3393 B	-0-	33280 2		N	-0-			-0-
02	34888 N	30022	-0-	-4866 B	-0-	30022 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	34226 N	34226	-0-	-0- B	-0-	34226 2		N	-0-			-0-
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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4216 N	3830	-0-	-386 B	-0-	3830	2		N	-0-			-0-
01	4216 N	3768	-0-	-448 B	-0-	3768	2		N	-0-			-0-
02	3752 N	3713	-0-	-39 B	-0-	3713	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4048 N	4048	-0-	-0- B	-0-	4048	2		N	-0-			-0-
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-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

12	14384 N	13524	-0-	-860 B	-0-	13524	2		N	-0-			-0-
01	14632 N	13581	-0-	-1051 B	-0-	13581	2		N	-0-			-0-
02	13590 N	13590	-0-	-0- B	-0-	13590	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	13516 N	13083	-0-	-433 B	-0-	13083	2		N	-0-			-0-
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-

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

12	1302 N	1263	-0-	-39 B	-0-	1263	2		N	-0-			-0-
01	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	2		N	-0-			-0-
02	1176 N	1165	-0-	-11 B	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
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-

ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

12	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
01	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
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-

USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

12	57568 N	55524	-0-	-2044 B	-9081	55524	2		N	-0-			-0-
01	63457 N	68902	-0-	5445 B	-3636	68902	2		N	-0-			-0-
02	63082 N	77003	-0-	13921 B	10285	77003	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10285													
03	47561 N	77507	-0-	29946 B	40231	77507	2		N	-0-			-0-
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-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 046277 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A

12	61972 N	32100	-0-	-29872 B	-11746	32100	2		N	-0-			-0-
01	74028 N	47771	-0-	-26257 B	-11746	47771	2		N	-0-			-0-
02	65464 N	57472	-0-	-7992 B	-11746	57472	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -11746													
03	51199 N	71430	-0-	20231 B	20231	71430	2		N	-0-			-0-
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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046278 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2		N	-0-			-0-
01	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881	2		N	-0-			-0-
02	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2		N	-0-			-0-
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-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 046608 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A

12	12214 N	9935	-0-	-2279 B	-0-	9935	2		N	-0-			-0-
01	10633 N	9194	-0-	-1439 B	-0-	9194	2		N	-0-			-0-
02	14775 N	14775	-0-	-0- B	-0-	14775	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	11755 N	11755	-0-	-0- B	-0-	11755	2		N	-0-			-0-
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-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 048124 COMPL. DATE 03/29/1970 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

12	58127	23	-0-	-58104 B	-302010	23	2		N	-0-			-0-
01	109275 #	-0-	-0-	-109275 B	-411285				N	-0-			-0-
02	18620 #	3	-0-	-18617 B	-429902	3	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -429902													
03	124 #	-0-	-0-	-124 B	-430026				N	-0-			-0-
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-

BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

12	30566 N	22295	-0-	-8271 B	-0-	22295	2		N	-0-			-0-
01	30318 N	26801	-0-	-3517 B	-0-	26801	2		N	-0-			-0-
02	27748 N	27247	-0-	-501 B	-0-	27247	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	30448 N	30448	-0-	-0- B	-0-	30448	2		N	-0-			-0-
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-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

12	37200 N	30786	-0-	-6414 B	-2513	30786	2		N	-0-			-0-
01	36983 N	33520	-0-	-3463 B	-2513	33520	2		N	-0-			-0-
02	32928 N	34852	-0-	1924 B	-589	34852	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -589													
03	37453 N	37453	-0-	-0- B	-0-	37453	2		N	-0-			-0-
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-

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

12	24862 N	18548	-0-	-6314 B	-3214	18548	2		N	-0-			-0-
01	24583 N	24743	-0-	160 B	-3054	24743	2		N	-0-			-0-
02	22400 N	22878	-0-	478 B	-2576	22878	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2576													
03	25202 N	25202	-0-	-0- B	-0-	25202	2		N	-0-			-0-
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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	N	5277	-0-	-582 B	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
01	5890	N	5696	-0-	-194 B	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
02	5292	N	5086	-0-	-206 B	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5719	N	5719	-0-	-0- B	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

12	15190	N	10947	-0-	-4243 B	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
01	15438	N	13118	-0-	-2320 B	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
02	14224	N	13220	-0-	-1004 B	-0-	13220	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	15012	N	15012	-0-	-0- B	-0-	15012	2			N	-0-					-0-
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-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

12	1178	N	1126	-0-	-52 B	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
01	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
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-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 058503 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A

12	11749	N	8470	-0-	-3279 B	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
01	10695	N	8879	-0-	-1816 B	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
02	9044	N	7167	-0-	-1877 B	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8463	N	6890	-0-	-1573 B	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
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-

BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

12	434	N	431	-0-	-3 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	336	N	238	-0-	-98 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	388	-0-	-46 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
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-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
BILL DEWITT-PARKE WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A

12	57920		31320	-0-	-26600 B	-392687	31320	2			N	-0-					-0-
01	69254	#	20583	-0-	-48671 B	-441358	20583	2			N	-0-					-0-
02	62552	#	56949	-0-	-5603 B	-446961	56949	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -276151 CANCELLED UNDERAGE -> -170810																	
03	31310	N	37351	-0-	6041 B	-270110	37351	2			N	-0-					-0-
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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19871 N	11968	-0-	-7903 B	-0-	11968	2			N	-0-					-0-
01	19065 N	14529	-0-	-4536 B	-0-	14529	2			N	-0-					-0-
02	17594 N	17594	-0-	-0- B	-0-	17594	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	19991 N	19991	-0-	-0- B	-0-	19991	2			N	-0-					-0-
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-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

12	11935 N	10064	-0-	-1871 B	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
01	13664 N	13664	-0-	-0- B	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
02	14302 N	14302	-0-	-0- B	-0-	14302	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	11773 N	11773	-0-	-0- B	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
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-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 048361 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LIGON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A

12	4953 R	3580	-0-	-1373 B	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
01	3771 R	3771	-0-	-0- B	-0-	309	1	3462	2	N	-0-					-0-
02	3105 R	3105	-0-	-0- B	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3597 R	3597	-0-	-0- B	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
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-

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

12	7440 N	5539	-0-	-1901 B	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
01	7578 N	7578	-0-	-0- B	-0-	595	1	6983	2	N	-0-					-0-
02	6433 N	6433	-0-	-0- B	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	7229 N	7229	-0-	-0- B	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
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-

HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

12	1364 N	1256	-0-	-108 B	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
01	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	146	1	1897	2	N	-0-					-0-
02	1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1271 N	1045	-0-	-226 B	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
GARY PERMIAN, LLC 296347
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

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

SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

12	62	N	23	-0-	-39	B	-0-	23	3	N	-0-			-0-
01	310	N	60	-0-	-250	B	-0-	60	3	N	-0-			-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3	N	-0-			-0-
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-

GORDY OIL COMPANY 317150
SABINE WELL #: 1 RRCID -> 087472 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870

12	1023	N	880	-0-	-143	B	-0-	880	2	N	-0-			-0-
01	992	N	908	-0-	-84	B	-0-	908	2	N	-0-			-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	B	-0-	760	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	2	N	-0-			-0-
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-

HENDRIX, JOHN H. CORPORATION 378256
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170

12	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	2	N	-0-			-0-
01	682	N	375	-0-	-307	B	-0-	375	2	N	-0-			-0-
02	364	N	310	-0-	-54	B	-0-	310	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	372	N	272	-0-	-100	B	-0-	272	2	N	-0-			-0-
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-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
NEAL, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A

12	8	N	-0-	-0-	-8	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2	N	-0-			-0-
*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-

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

12	3102	N	3102	-0-	-0-	B	-0-	3102	2	N	-0-			-0-
01	2891	N	2891	-0-	-0-	B	-0-	2891	2	N	-0-			-0-
02	2568	N	2568	-0-	-0-	B	-0-	2568	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3017	N	3017	-0-	-0-	B	-0-	3017	2	N	-0-			-0-
*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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
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
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

12	4281 N	4281	-0-	-0- B	-0-	4281	3	N	-0-			-0-
01	2768 N	2768	-0-	-0- B	-0-	2768	3	N	-0-			-0-
02	2380 N	2106	-0-	-274 B	-0-	2106	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2635 N	2054	-0-	-581 B	-0-	2054	3	N	-0-			-0-
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-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

12	13299 N	12368	-0-	-931 B	-0-	12368	3	N	-0-			-0-
01	13466 N	13466	-0-	-0- B	-0-	13466	3	N	-0-			-0-
02	12040 N	12040	-0-	-0- B	-0-	12040	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	13336 N	13336	-0-	-0- B	-0-	13336	3	N	-0-			-0-
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-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

12	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604	3	N	-0-			-0-
01	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	3	N	-0-			-0-
02	2690 N	2690	-0-	-0- B	-0-	2690	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2385 N	2385	-0-	-0- B	-0-	2385	3	N	-0-			-0-
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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13813 N	13813	-0-	-0- B	-0-	13813	3			N	-0-			-0-
01	13675 N	13675	-0-	-0- B	-0-	13675	3			N	-0-			-0-
02	11433 N	11433	-0-	-0- B	-0-	11433	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	12118 N	12118	-0-	-0- B	-0-	12118	3			N	-0-			-0-
04	11309 N	11309	-0-	-0- B	-0-	11309	3			N	-0-			-0-
05	12648 N	7316	-0-	-5332 B	-0-	7316	3			N	-0-			-0-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

12	54405 N	31758	-0-	-22647 B	-0-	31758	3			N	-0-			-0-
01	58032 N	35249	-0-	-22783 B	-0-	35249	3			N	-0-			-0-
02	62376 N	65952	-0-	3576 B	3576	65952	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3576														
03	47029 N	69070	-0-	22041 B	25617	69070	3			N	-0-			-0-
04	81661 N	56044	-0-	-25617 B	-0-	1960	1	54084	3	N	-0-			-0-
05	69533 #	34998	-0-	-34535 B	-34535	1890	1	33108	3	N	-0-			-0-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

12	1643 N	1068	-0-	-575 B	-0-	1068	3			N	-0-			-0-
01	1581 N	1317	-0-	-264 B	-0-	1317	3			N	-0-			-0-
02	1428 N	1410	-0-	-18 B	-0-	1410	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	3			N	-0-			-0-
04	1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	3			N	-0-			-0-
05	1550 N	1391	-0-	-159 B	-0-	1391	3			N	-0-			-0-

FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

12	29202 N	23021	-0-	-6181 B	-1863	550	1	22471	2	N	-0-			-0-
01	25916 N	25447	-0-	-469 B	-1863	600	1	24847	2	N	-0-			-0-
02	25732 N	24044	-0-	-1688 B	-1863	24044	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1863														
03	26527 N	26527	-0-	-0- B	-0-	26527	3			N	-0-			-0-
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-

PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	26846 N	15591	-0-	-11255 B	-0-	15591	3			N	-0-			-0-
01	28415 N	28415	-0-	-0- B	-0-	28415	3			N	-0-			-0-
02	25027 N	25027	-0-	-0- B	-0-	25027	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	26267 N	26267	-0-	-0- B	-0-	26267	3			N	-0-			-0-
04	26580 N	25204	-0-	-1376 B	-0-	899	1	24305	3	N	-0-			-0-
05	27714 N	20867	-0-	-6847 B	-0-	783	1	20084	3	N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	392	N	338	-0-	-54	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
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-

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

12	403	N	280	-0-	-123	B	-1307	280	3			N	-0-					-0-
01	124	N	449	-0-	325	B	-982	449	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1372	-0-	56	B	-926	1372	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -926																		
03	1933	N	1933	-0-	-0-	B	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	860	-0-	-597	B	-0-	860	3			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	44113	N	27323	-0-	-16790	B	-3464	27323	3			N	-0-					-0-
01	41726	N	39547	-0-	-2179	B	-3464	39547	3			N	-0-					-0-
02	39956	N	41145	-0-	1189	B	-2275	41145	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2275																		
03	44325	N	44325	-0-	-0-	B	-0-	44325	3			N	-0-					-0-
04	42103	N	42103	-0-	-0-	B	-0-	42103	3			N	-0-					-0-
05	44950	N	26598	-0-	-18352	B	-0-	26598	3			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

12	18290	N	11456	-0-	-6834	B	-0-	11456	3			N	-0-					-0-
01	16988	N	13948	-0-	-3040	B	-0-	13948	3			N	-0-					-0-
02	14753	N	14753	-0-	-0-	B	-0-	14753	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14706	N	14706	-0-	-0-	B	-0-	14706	3			N	-0-					-0-
04	14272	N	14272	-0-	-0-	B	-0-	14272	3			N	-0-					-0-
05	16337	N	11197	-0-	-5140	B	-0-	11197	3			N	-0-					-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

12	1395	N	1395	-0-	-0-	B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
01	1472	N	1472	-0-	-0-	B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1468	N	1468	-0-	-0-	B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
04	1421	N	1421	-0-	-0-	B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1063	-0-	-301	B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 078902 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	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

12	25916	N	22716	-0-	-3200	B	-0-	22716	2	N	-0-			-0-
01	33201	N	31109	-0-	-2092	B	-0-	31109	2	N	-0-			-0-
02	31640	N	22016	-0-	-9624	B	-0-	22016	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	29755	N	29755	-0-	-0-	B	-0-	29755	2	N	-0-			-0-
*04	8741	N	8741	-0-	-0-	B	-0-	8741	2	N	-0-			-0-
05	24366	N	-0-	-0-	-24366	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

12	59335	N	41792	-0-	-17543	B	-9240	41792	2	N	-0-			-0-
01	76973	N	54532	-0-	-22441	B	-9240	54532	2	N	-0-			-0-
02	63028	N	70264	-0-	7236	B	-2004	70264	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2004														
03	49021	N	78683	-0-	29662	B	29662	78683	2	N	-0-			-0-
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-

BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

12	57822		62264	-0-	4442	B	45648	62264	2	N	-0-			-0-
01	120026		78662	-0-	-41364	B	4284	78662	2	N	-0-			-0-
02	63359		92916	-0-	29557	B	33841	92916	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 33841														
03	47771		98059	-0-	50288	B	84129	98059	2	N	-0-			-0-
04	86790	#	97375	-0-	10585	B	-0-	97375	2	N	-0-			-0-
05	102300	#	93102	-0-	-9198	B	-9198	93102	2	N	-0-			-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	30938 N	22173	-0-	-8765 B	-0-	22173	2		N	-0-			-0-
01	31837 N	27329	-0-	-4508 B	-0-	27329	2		N	-0-			-0-
02	29064 N	28716	-0-	-348 B	-0-	28716	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	32314 N	32314	-0-	-0- B	-0-	32314	2		N	-0-			-0-
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-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

12	4867 N	4403	-0-	-464 B	-0-	4403	2		N	-0-			-0-
01	5474 N	5474	-0-	-0- B	-0-	5474	2		N	-0-			-0-
02	4933 N	4933	-0-	-0- B	-0-	4933	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	5459 N	5459	-0-	-0- B	-0-	5459	2		N	-0-			-0-
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-

NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

12	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	3		N	-0-			-0-
01	2368 N	2368	-0-	-0- B	-0-	2368	3		N	-0-			-0-
02	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1767 N	1635	-0-	-132 B	-0-	1635	3		N	-0-			-0-
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-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

12	2976 N	2670	-0-	-306 B	-0-	2670	2		N	-0-			-0-
01	2914 N	2826	-0-	-88 B	-0-	2826	2		N	-0-			-0-
02	2772 N	2772	-0-	-0- B	-0-	2772	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3071 N	3071	-0-	-0- B	-0-	3071	2		N	-0-			-0-
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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18507	N	13530	-0-	-4977 B	-0-	13530	2			N	-0-					-0-
01	20527	N	20527	-0-	-0- B	-0-	20527	2			N	-0-					-0-
02	19588	N	19588	-0-	-0- B	-0-	19588	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	20611	N	20611	-0-	-0- B	-0-	20611	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
12	57108		69857	-0-	12749 B	103378	69857	3			N	-0-					-0-
01	118544		110994	-0-	-7550 B	95828	110994	3			N	-0-					-0-
02	62577		105575	-0-	42998 B	138826	105575	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 138826																	
03	47181		115361	-0-	68180 B	207006	115361	3			N	-0-					-0-
04	112650		104784	-0-	-7866 B	-0-	104784	3			N	-0-					-0-
05	116901		102806	-0-	-14095 B	-14095	102806	3			N	-0-					-0-

GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12431	N	7558	-0-	-4873 B	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
01	12834	N	7074	-0-	-5760 B	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
02	10808	N	3703	-0-	-7105 B	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9725	N	9725	-0-	-0- B	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	62819		96588	-0-	33769 B	364578	96588	3			N	-0-					-0-
01	130398		118116	-0-	-12282 B	352296	118116	3			N	-0-					-0-
02	68835		115641	-0-	46806 B	399102	115641	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 399102																	
03	51899		126159	-0-	74260 B	473362	126159	3			N	-0-					-0-
04	122730	#	119372	-0-	-3358 B	-0-	119372	3			N	-0-					-0-
05	128030	#	111639	-0-	-16391 B	-16391	111639	3			N	-0-					-0-

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	448	N	37	-0-	-411 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	434	-0-	-155 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

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

GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

12	21514	N	13283	-0-	-8231	B	-0-	13283	2	N	-0-			-0-
01	21514	N	18129	-0-	-3385	B	-0-	18129	2	N	-0-			-0-
02	18844	N	18566	-0-	-278	B	-0-	18566	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	21072	N	21072	-0-	-0-	B	-0-	21072	2	N	-0-			-0-
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-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

12	13950	N	13240	-0-	-710	B	-0-	13240	2	N	-0-			-0-
01	16461	N	15206	-0-	-1255	B	-0-	15206	2	N	-0-			-0-
02	15904	N	15487	-0-	-417	B	-0-	15487	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	17215	N	17215	-0-	-0-	B	-0-	17215	2	N	-0-			-0-
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-

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

12	6789	X	6541	-0-	-248		-0-	6541	2	N	-0-			-0-
01	6789	X	6501	-0-	-288		-0-	6501	2	N	-0-			-0-
02	6284	X	6284	-0-	-0-		-0-	6284	2	N	-0-			-0-
03	6913	X	6878	-0-	-35		-0-	6878	2	N	-0-			-0-
04	6713	X	6713	-0-	-0-		-0-	6713	2	N	-0-			-0-
05	6913	X	6785	-0-	-128		-0-	6785	2	N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 060004 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A

12	20615	X	16303	-0-	-4312		-0-	16303	2	N	-0-			-0-
01	20615	X	18884	-0-	-1731		-0-	18884	2	N	-0-			-0-
02	18620	X	18486	-0-	-134		-0-	18486	2	N	-0-			-0-
03	21895	X	21895	-0-	-0-		-0-	21895	2	N	-0-			-0-
04	20386	X	20386	-0-	-0-		-0-	20386	2	N	-0-			-0-
*05	21362	X	21362	-0-	-0-		-0-	21362	2	N	-0-			-0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

12	5487	X	2318	-0-	-3169		-0-	2318	2	N	-0-			-0-
01	5775	X	5775	-0-	-0-		-0-	5775	2	N	-0-			-0-
02	4836	X	4836	-0-	-0-		-0-	4836	2	N	-0-			-0-
03	6199	X	6199	-0-	-0-		-0-	6199	2	N	-0-			-0-
04	5580	X	5270	-0-	-310		-0-	5270	2	N	-0-			-0-
05	5766	X	5254	-0-	-512		-0-	5254	2	N	-0-			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186968 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517

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

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEWITT-PARKE, BILL WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	19530 X	18676	-0-	-854	-0-	18676	2			N	-0-			-0-
01	19530 X	13539	-0-	-5991	-0-	13539	2			N	-0-			-0-
02	17640 X	15292	-0-	-2348	-0-	15292	2			N	-0-			-0-
03	18662 X	11883	-0-	-6779	-0-	11883	2			N	-0-			-0-
04	18060 X	11769	-0-	-6291	-0-	11769	2			N	-0-			-0-
05	18662 X	17908	-0-	-754	-0-	17908	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
R. M. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 131298 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 23006 PERF.19234 - 19272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-			-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 070773 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 070875 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1094	3	6	9	Y	5			130
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1035	3	10	9	Y	9			139
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	984	3	11	9	Y	10			149
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1103	3	11	9	Y	10			159
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1078	3	11	9	Y	10			169
*05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	985	3	4	9	Y	4			173

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1094	3	6	9	Y	5					99
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1035	3	10	9	Y	9					108
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	984	3	11	9	Y	10					118
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1103	3	11	9	Y	10					128
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1078	3	11	9	Y	10					138
05	992	N	989	-0-	-3	-0-	985	3	4	9	Y	4					142

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 066378 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185

12	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2329	2	1	9	Y	1					92
01	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					92
02	2352	X	1956	-0-	-396	-0-	1956	2			Y	-0-					92
03	2604	X	2271	-0-	-333	-0-	2264	2	7	9	Y	6					98
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

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					2
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					2
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					2
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					2
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					2
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					2

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

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-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	11501	3	9	9	Y	8					196
*08	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10105	3	10	9	Y	9					205
*09	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	3			Y	-0-					205
*10	11501	X	9806	-0-	-1695	-0-	9800	3	6	9	Y	5					210
*11	11130	X	8569	-0-	-2561	-0-	8475	3	94	9	Y	85	186	1			109
*12	17360	X	17360	-0-	-0-	-0-	7258	1	10023	3	Y	72					181
							79	9									
*01	10106	X	8099	-0-	-2007	-0-	7969	3	130	9	Y	118					299
*02	8848	X	7510	-0-	-1338	-0-	7413	3	97	9	Y	88	179	1			208
*03	11563	X	9435	-0-	-2128	-0-	9338	3	97	9	Y	88					296
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

MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS D FEE WELL #: 1 RRCID -> 281776 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601

*07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	29	1	39	3	Y	-0-					-0-
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
*02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
*03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 4 RRCID -> 281782 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931

*07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
*09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
*10	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
*11	150	N	47	-0-	-103	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
*12	93	N	50	-0-	-43	-0-	21	1	29	3	Y	-0-					-0-
*01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
*02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
*03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

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
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	68	1	94	3	Y	-0-					-0-
*01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
*02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
*03	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 2 RRCID -> 069503 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLEY, EFFIE WELL #: 4 RRCID -> 072678 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
MENDEL 26 WELL #: 2 L RRCID -> 073721 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 11306 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2018 - P/A 01/30/18

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
PECOS -D- FEE WELL #: 2 RRCID -> 171858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF.11014 - 11127

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2018 - P/A 01/22/2018

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

12	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DUNLAP, OPHAL 18 WELL #: 1 RRCID -> 192197 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598

12	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2		N	-0-			-0-
01	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2		N	-0-			-0-
02	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3		N	-0-			-0-
03	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3		N	-0-			-0-
04	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3		N	-0-			-0-
05	1519 X	1444	-0-	-75	-0-	1444	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER) 35708 670 ASSOCIATED ONE WELL 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

*07	93	85	-0-	-8	-0-	85	3		Y	-0-			-0-
*08	93	71	-0-	-22	-0-	71	3		Y	-0-			-0-
*09	90	81	-0-	-9	-0-	81	3		Y	-0-			-0-
*10	93	61	-0-	-32	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
*11	90	28	-0-	-62	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
*12	93	15	-0-	-78	-0-	6	1	9 3	Y	-0-			-0-
*01	93	12	-0-	-81	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
*02	84	15	-0-	-69	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
*03	93	8	-0-	-85	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
04	90	24	-0-	-66	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
*05	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-			-0-

PECOS -J- FEE WELL #: 1A RRCID -> 283599 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10941 - 11052

*07	66	76	-0-	10	10	76	3		Y	-0-			-0-
*08	62	75	-0-	13	23	75	3		Y	-0-			-0-
*09	60	47	-0-	-13	10	47	3		Y	-0-			-0-
*10	62	45	-0-	-17	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
*11	60	47	-0-	-13	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
*12	62	162	-0-	100	100	68	1	94 3	Y	-0-			-0-
*01	62	87	-0-	25	125	87	3		Y	-0-			-0-
*02	56	126	-0-	70	195	126	3		Y	-0-			-0-
*03	349	108	-0-	-241	-0-	108	3		Y	-0-			-0-
04	206	133	-0-	-73	-0-	133	3		Y	-0-			-0-
*05	134	98	-0-	-36	-0-	98	3		Y	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER) //CONT.// 35708 670 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
MENDEL ESTATE WELL #: 2034 RRCID -> 083934 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	20336 #	16412	-0-	-3924	-0-	16412	3			N	-0-					-0-
01	20150 #	17727	-0-	-2423	-0-	17727	3			N	-0-					-0-
02	18200 #	17685	-0-	-515	-0-	17685	3			N	-0-					-0-
03	20150 #	20009	-0-	-141	-0-	20009	3			N	-0-					-0-
04	19713 R	19713	-0-	-0-	-0-	19713	3			N	-0-					-0-
05	19592 #	19553	-0-	-39	-0-	19553	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

12	279 N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	280 N	182	-0-	-98	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	300 N	239	-0-	-61	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	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

12	496 N	390	-0-	-106	-0-	390	2			N	-0-					19
01	372 N	355	-0-	-17	-0-	331	2	24	9	N	22					41
02	392 N	74	-0-	-318	-0-	50	2	24	9	N	22					63
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	478	2	4	9	N	4					67
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	452	2	24	9	N	22					89
*05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	475	2	33	9	N	30					119

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

12	1209 N	641	-0-	-568	-0-	620	2	21	9	Y	19	41	1			19
01	1147 N	652	-0-	-495	-0-	622	2	30	9	Y	27	28	1			18
02	1008 N	1000	-0-	-8	-0-	967	2	33	9	Y	30	34	1			14
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1147	2	9	9	Y	8					22
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

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157002 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146

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

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512

12	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1658	2	134	9	Y	122	148	1			122
01	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	1990	2	136	9	Y	124	163	1			83
02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	1981	2	147	9	Y	134	156	1			61
03	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2126	2	37	9	Y	34					95
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

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A

12	13680 X	13680	-0-	-0-	-0-	13652	2	28	9	N	25					204
01	16165 X	16165	-0-	-0-	-0-	16084	2	81	9	N	74	183	1			95
02	15440 X	15440	-0-	-0-	-0-	15403	2	37	9	N	34					129
03	16782 X	16782	-0-	-0-	-0-	16734	2	48	9	N	44					173
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

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

12	1891 N	1350	-0-	-541	-0-	1315	2	35	9	N	32	190	1			32
01	1705 N	1545	-0-	-160	-0-	1514	2	31	9	N	28					60
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1394	2	44	9	N	40					100
03	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1573	2	43	9	N	39					139
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

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

12	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					16
01	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4227	2	15	9	N	14					30
02	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4475	2	6	9	N	5					35
03	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	4988	2	23	9	N	21					56
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

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	60	N	75	-0-	15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	10943	#	8107	-0-	-2836	-0-	8107	3			N	-0-					-0-
01	11435	R	11435	-0-	-0-	-0-	11435	3			N	-0-					-0-
02	9912	#	9900	-0-	-12	-0-	9900	3			N	-0-					-0-
03	10974	#	10804	-0-	-170	-0-	10804	3			N	-0-					-0-
04	11070	#	10223	-0-	-847	-0-	10223	3			N	-0-					-0-
05	11439	#	9513	-0-	-1926	-0-	9513	3			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (ATOKA) 36579 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 171497 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
CORNELL KNIGHT "C" WELL #: 1 RRCID -> 151003 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756

12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	224	N	110	-0-	-114	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	341	N	126	-0-	-215	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

12	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	123	-0-	-2078	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
03	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
*04	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WHISSELL, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 046777 COMPL. DATE 08/10/1969 TOTAL DEPTH 16515 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-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-

KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

12	10354 X	5191	-0-	-5163	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
01	10354 X	3613	-0-	-6741	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
02	9352 X	4327	-0-	-5025	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
03	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
04	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
*05	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELL KNIGHT WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387

12	40982 X	32997	-0-	-7985	-0-	21485	2	11512	4	N	-0-					-0-
01	42718 X	5966	-0-	-36752	-0-	4923	2	1043	4	N	-0-					-0-
02	38584 X	35	-0-	-38549	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	42718 X	29693	-0-	-13025	-0-	6205	2	23488	4	N	-0-					-0-
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-

RBJ & ASSOCIATES, LP 695758
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 16067 PERF. 4000 - 8500

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK SWD WELL #: 2W RRCID -> 283440 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4600 - 7000

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACKSTONE SLAUGHTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 117463 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11910 - 12010

12	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	4923	1	1332	2	N	-0-			-0-
01	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	4398	1	1601	2	N	-0-			-0-
02	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	4739	1	1168	2	N	-0-			-0-
03	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	5070	1	1385	2	N	-0-			-0-
*04	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	4524	1	1559	2	N	-0-			-0-
*05	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	4456	1	1559	2	N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J" WELL #: 1 RRCID -> 180896 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690

12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-			-0-
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
02	1260 N	730	-0-	-530	-0-	730	3			N	-0-			-0-
03	1395 N	975	-0-	-420	-0-	975	3			N	-0-			-0-
04	0 N	1136	-0-	1136	-0-	1136	3			N	-0-			-0-
05	806 N	802	-0-	-4	-0-	802	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

12	46190 X	42390	-0-	-3800	-0-	42390	2			N	-0-			-0-
01	46190 X	35461	-0-	-10729	-0-	35461	2			N	-0-			-0-
02	41048 X	39568	-0-	-1480	-0-	39568	2			N	-0-			-0-
03	45415 X	43626	-0-	-1789	-0-	43626	2			N	-0-			-0-
*04	42180 X	42180	-0-	-0-	-0-	42180	2			N	-0-			-0-
05	43369 X	42180	-0-	-1189	-0-	42180	2			N	-0-			-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 038237 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A

12	40176 X	36819	-0-	-3357	-0-	36819	2			N	-0-			-0-
01	40176 X	31391	-0-	-8785	-0-	31391	2			N	-0-			-0-
02	36036 X	33539	-0-	-2497	-0-	33539	2			N	-0-			-0-
03	39122 X	35735	-0-	-3387	-0-	35735	2			N	-0-			-0-
*04	36149 X	36149	-0-	-0-	-0-	36149	2			N	-0-			-0-
05	38285 X	36149	-0-	-2136	-0-	36149	2			N	-0-			-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 041326 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A

12	961 N	894	-0-	-67	-0-	894	2			N	-0-			-0-
01	1302 N	908	-0-	-394	-0-	908	2			N	-0-			-0-
02	1204 N	809	-0-	-395	-0-	809	2			N	-0-			-0-
03	1333 N	961	-0-	-372	-0-	961	2			N	-0-			-0-
*04	1290 N	879	-0-	-411	-0-	879	2			N	-0-			-0-
05	1302 N	879	-0-	-423	-0-	879	2			N	-0-			-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 041560 COMPL. DATE 02/28/1967 TOTAL DEPTH 15623 PERF. N/A

12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F- WELL #: 1 RRCID -> 041721 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A

12	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	6238	-0-	-86	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
02	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6042	-0-	-344	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
*04	6180	X	6011	-0-	-169	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6011	-0-	-375	-0-	6011	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

12	34069	X	32075	-0-	-1994	-0-	32075	2			N	-0-					-0-
01	34069	X	28758	-0-	-5311	-0-	28758	2			N	-0-					-0-
02	30520	X	29272	-0-	-1248	-0-	29272	2			N	-0-					-0-
03	33790	X	32876	-0-	-914	-0-	32876	2			N	-0-					-0-
*04	31747	X	31747	-0-	-0-	-0-	31747	2			N	-0-					-0-
05	32736	X	31747	-0-	-989	-0-	31747	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

12	11749	X	11572	-0-	-177	-0-	11572	3			N	-0-					-0-
01	11749	X	10981	-0-	-768	-0-	10981	3			N	-0-					-0-
02	10528	X	9864	-0-	-664	-0-	9864	3			N	-0-					-0-
03	11656	X	11429	-0-	-227	-0-	11429	3			N	-0-					-0-
04	11280	X	11073	-0-	-207	-0-	11073	3			N	-0-					-0-
05	11563	X	11449	-0-	-114	-0-	11449	3			N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

12	11160	X	10268	-0-	-892	-0-	10268	3			N	-0-					-0-
01	11160	X	9235	-0-	-1925	-0-	9235	3			N	-0-					-0-
02	9940	X	7904	-0-	-2036	-0-	7904	3			N	-0-					-0-
03	11005	X	10327	-0-	-678	-0-	10327	3			N	-0-					-0-
04	9930	X	5404	-0-	-4526	-0-	5404	3			N	-0-					-0-
05	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) //CONT.// 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CERF, M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 055451 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 20660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6138 X	5183	-0-	-955	-0-	5183	3		N	-0-			-0-
01	6138 X	5069	-0-	-1069	-0-	5069	3		N	-0-			-0-
02	5544 X	5221	-0-	-323	-0-	5221	3		N	-0-			-0-
03	5952 X	4944	-0-	-1008	-0-	4944	3		N	-0-			-0-
04	5760 X	4450	-0-	-1310	-0-	4450	3		N	-0-			-0-
05	5766 X	185	-0-	-5581	-0-	185	3		N	-0-			-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

12	23405 X	22886	-0-	-519	-0-	22886	3		N	-0-			-0-
01	23343 X	22662	-0-	-681	-0-	22662	3		N	-0-			-0-
02	21084 X	20629	-0-	-455	-0-	20629	3		N	-0-			-0-
03	23219 X	22292	-0-	-927	-0-	22292	3		N	-0-			-0-
04	22140 X	22160	-0-	20	-0-	22160	3		N	-0-			-0-
*05	22897 X	22897	-0-	-0-	-0-	22897	3		N	-0-			-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

12	26846 X	26421	-0-	-425	-0-	26421	3		N	-0-			-0-
01	26722 X	26379	-0-	-343	-0-	26379	3		N	-0-			-0-
02	24136 X	23837	-0-	-299	-0-	23837	3		N	-0-			-0-
03	26691 X	26457	-0-	-234	-0-	26457	3		N	-0-			-0-
04	25830 X	21688	-0-	-4142	-0-	21688	3		N	-0-			-0-
05	26412 X	-0-	-0-	-26412	-0-				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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 190684 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 20918 PERF. 9458 - 9687

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	4610 R	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2		N	-0-			-0-
01	5465 R	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2		N	-0-			-0-
02	4529 R	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2		N	-0-			-0-
03	4677 R	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2		N	-0-			-0-
04	5280 #	3968	-0-	-1312	-0-	3968	2		N	-0-			-0-
05	5456 #	3891	-0-	-1565	-0-	3891	2		N	-0-			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC //CONT.// 280571

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	16	-0-	16	140	16	2			Y	-0-					8
01	249 R	109	-0-	-140	-0-	109	2			Y	-0-					8
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	22	2			Y	-0-					8
03	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					8
04	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					8
05	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

12	664 R	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
01	657 R	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03	646 R	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
04	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*05	619 R	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

12	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-

ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

12	1426 #	1404	-0-	-22	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
01	1395 #	1369	-0-	-26	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
02	1260 #	1258	-0-	-2	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
03	1429 R	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
04	1359 R	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
05	1395 #	1320	-0-	-75	-0-	1320	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 98 RRCID -> 065797 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 7740 PERF. N/A

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	DLQ G-10	16	-0-	16	114	16	2			Y	-0-					78
01	204 R	90	-0-	-114	-0-	90	2			Y	-0-					78
02	28 #	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-					78
03	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					78
04	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					78
05	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					78

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

12	2414 R	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
01	2356 #	2234	-0-	-122	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
02	2164 R	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
03	2418 #	2139	-0-	-279	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
04	2340 #	2028	-0-	-312	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
05	2418 #	2251	-0-	-167	-0-	2251	2			N	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC //CONT.// 280571
ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

RAYDEN 695567
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

12	2540 R	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					48
01	2563 R	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					48
02	2326 R	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					48
03	2607 R	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					48
04	1860 #	2517	-0-	657	-0-	2517	3			N	-0-					48
*05	2596 R	2596	-0-	-0-	-0-	2596	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

12	5270 #	5188	-0-	-82	-0-	5188	3			N	-0-					-0-
01	5270 #	4954	-0-	-316	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
02	4760 #	4657	-0-	-103	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
03	5228 R	5228	-0-	-0-	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
04	5040 #	4970	-0-	-70	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
05	5177 #	5126	-0-	-51	-0-	5126	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					36
01	259 R	259	-0-	-0-	-0-	249	3	10	9	Y	9					45
02	266 R	266	-0-	-0-	-0-	252	3	14	9	Y	13					58
03	288 R	288	-0-	-0-	-0-	280	3	8	9	Y	7					65
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-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

12	589 #	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-
01	558 #	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	532 #	485	-0-	-47	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	589 #	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	570 #	485	-0-	-85	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	558 #	501	-0-	-57	-0-	501	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 529 RRCID -> 046617 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 8205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	996 R	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
01	988 R	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
02	889 R	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
03	934 R	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
04	960 #	847	-0-	-113	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
05	992 #	845	-0-	-147	-0-	845	3			Y	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 553 RRCID -> 046761 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 532 RRCID -> 050252 COMPL. DATE 10/10/1961 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

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-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

12	899 #	850	-0-	-49	-0-	850	3			N	-0-					-0-
01	899 #	787	-0-	-112	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	812 #	609	-0-	-203	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03	837 #	715	-0-	-122	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	810 #	765	-0-	-45	-0-	765	3			N	-0-					-0-
05	837 #	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

12	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					46
01	540 R	540	-0-	-0-	-0-	530	3	10	9	Y	9					55
02	498 R	498	-0-	-0-	-0-	477	3	21	9	Y	19					74
03	542 R	542	-0-	-0-	-0-	529	3	13	9	Y	12					86
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

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

12	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					28
01	664 R	664	-0-	-0-	-0-	654	3	10	9	Y	9					37
02	610 R	610	-0-	-0-	-0-	589	3	21	9	Y	19					56
03	657 R	657	-0-	-0-	-0-	644	3	13	9	Y	12					68
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

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	278	R	278	-0-	-0-	-0-	257	3	21	9	Y	19					96
01	321	R	321	-0-	-0-	-0-	312	3	9	9	Y	8					104
02	311	R	311	-0-	-0-	-0-	292	3	19	9	Y	17					121
03	334	R	334	-0-	-0-	-0-	324	3	10	9	Y	9					130
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

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 588 RRCID -> 170565 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4495 - 4630

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-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HABANERO, W. (WOLFCAMP) 37869 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIPOTLE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176415 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CHIPOTLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 178565 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6222 - 6232

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8152	2	2	9	N	2	2	8			8
01	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7459	2	4	9	N	4	4	8			8
02	6664	X	4650	-0-	-2014	-0-	4650	2			N	-0-					8
03	8153	X	5527	-0-	-2626	-0-	5526	2	1	9	N	1	1	8			8
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

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

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

O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	6084	-0-	-240	-0-	6084	2			N	-0-					6
01	6324	X	4081	-0-	-2243	-0-	4080	2	1	9	N	1					7
02	5712	X	3773	-0-	-1939	-0-	3773	2			N	-0-					7
03	6076	X	4570	-0-	-1506	-0-	4570	2			N	-0-					7
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

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			10
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			10
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	X	143	-0-	-787	-0-	142	2	1	9	N	1	1	8			22
01	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					22
02	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2671	2	3	9	N	3	2	8			23
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1710	2	3	9	N	3	3	8			23
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

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12121	X	4564	-0-	-7557	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	3843	-0-	-6821	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	5683	-0-	-4201	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	10807	-0-	-136	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	9816	-0-	-774	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
*05	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	9740	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
12	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
01	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6173	2	10	9	N	9	4	8			5
02	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5935	2	1	9	N	1	1	8			5
03	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	2			N	-0-					5
04	5970	X	1578	-0-	-4392	-0-	1577	2	1	9	N	1	1	8			5
05	6572	X	3807	-0-	-2765	-0-	3807	2			N	-0-					5

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					11
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					11
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	N	1	1	8			11
03	1116	N	822	-0-	-294	-0-	821	2	1	9	N	1					12
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

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

12	1705	N	958	-0-	-747	-0-	956	2	2	9	N	2					11
01	1116	N	12	-0-	-1104	-0-	12	2			N	-0-					11
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1033	2	6	9	N	5					16
03	961	N	740	-0-	-221	-0-	736	2	4	9	N	4	2	8			18
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1243	2	1	9	N	1					19
*05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1641	2	1	9	N	1	1	8			19

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

12	9207	X	7120	-0-	-2087	-0-	7120	2			N	-0-					8
01	8556	X	5976	-0-	-2580	-0-	5976	2			N	-0-					8
02	7420	X	6067	-0-	-1353	-0-	6063	2	4	9	N	4					12
03	7998	X	6622	-0-	-1376	-0-	6622	2			N	-0-					12
04	7620	X	5383	-0-	-2237	-0-	5383	2			N	-0-					12
05	7130	X	5424	-0-	-1706	-0-	5424	2			N	-0-					12

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

12	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	12029	2	1	9	N	1	1	8			20
01	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9544	2			N	-0-					20
02	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-					20
03	10695	X	7982	-0-	-2713	-0-	7975	2	7	9	N	6	2	8			24
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

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357

12	2356	X	1062	-0-	-1294	-0-	1062	2			N	-0-					2
01	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2943	2	1	9	N	1	1	8			2
02	1960	N	1172	-0-	-788	-0-	1171	2	1	9	N	1					3
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1487	2	2	9	N	2	2	8			3
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

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

12	93496	X	88048	-0-	-5448	-0-	87485	2	563	9	N	512	380	1	1	8	431
01	91977	X	85950	-0-	-6027	-0-	85382	2	568	9	N	516	648	1	2	8	297
02	82768	X	74604	-0-	-8164	-0-	74150	2	454	9	N	413	565	1	1	8	144
03	89900	X	85474	-0-	-4426	-0-	84934	2	540	9	N	491	368	1	3	8	264
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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					70
01	5394	X	8	-0-	-5386	-0-	8	2			N	-0-					70
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					70
05	8	X	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					70

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490

12	6014	X	625	-0-	-5389	-0-	625	2			N	-0-					49
01	6665	X	450	-0-	-6215	-0-	450	2			N	-0-					49
02	6020	X	1331	-0-	-4689	-0-	1331	2			N	-0-					49
03	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7320	2	28	9	N	25	3	8			71
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

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713

12	1085	X	876	-0-	-209	-0-	875	2	1	9	N	1	1	8			14
01	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1133	2	2	9	N	2	2	8			14
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1189	2	4	9	N	4	3	8			15
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1196	2	1	9	N	1	1	8			15
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

APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HALEY, J. E. 17 WELL #: 1R RRCID -> 220108 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16232 - 16281

12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			3

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562

12	2480	N	957	-0-	-1523	-0-	957	2			N	-0-					10
01	2139	N	2089	-0-	-50	-0-	2089	2			N	-0-					10
02	2296	N	1666	-0-	-630	-0-	1665	2	1	9	N	1					11
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2191	2	1	9	N	1					12
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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					3
01	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					3
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	453	2	4	9	N	4	1	8			6
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	368	2	7	9	N	6	6	8			6
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					6
*05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					6

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-

BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537

12	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	14684	2	1	9	N	1	1	8			12
01	13454	X	1249	-0-	-12205	-0-	1249	2			N	-0-					12
02	11676	X	608	-0-	-11068	-0-	608	2			N	-0-					12
03	14694	X	13148	-0-	-1546	-0-	13107	2	41	9	N	37	18	8			31
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

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	1	1	8			31
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					31
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			31

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394

12	19909	X	19909	-0-	-0-	-0-	19905	2	4	9	N	4					20
01	16738	X	16738	-0-	-0-	-0-	16736	2	2	9	N	2					22
02	22571	X	22571	-0-	-0-	-0-	22561	2	10	9	N	9					31
03	11532	X	6388	-0-	-5144	-0-	6387	2	1	9	N	1	1	8			31
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

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

12	2077	X	1721	-0-	-356	-0-	1721	2			N	-0-					7
01	2077	X	104	-0-	-1973	-0-	104	2			N	-0-					7
02	1540	N	217	-0-	-1323	-0-	217	2			N	-0-					7
03	1736	N	1365	-0-	-371	-0-	1365	2			N	-0-					7
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					7
*05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					7

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					39
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					39
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					39
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					39
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					39
05	248	N	60	-0-	-188	-0-	60	2			N	-0-					39

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588

12	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6321	2	4	9	N	4	4	8			13
01	5921	X	3935	-0-	-1986	-0-	3929	2	6	9	N	5	5	8			13
02	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7300	2	2	9	N	2	2	8			13
03	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7440	2	2	9	N	2	2	8			13
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

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417

12	527	N	216	-0-	-311	-0-	216	2			N	-0-					3
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					3
02	1204	N	870	-0-	-334	-0-	869	2	1	9	N	1	1	8			3
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	890	2	9	9	N	8	8	8			3
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

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578

12	930	N	687	-0-	-243	-0-	687	2			N	-0-					-0-
01	992	N	180	-0-	-812	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	909	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

ANDERSON '11' WELL #: 2 RRCID -> 225124 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 17840 PERF.15242 - 17313

12	2015	X	148	-0-	-1867	-0-	148	2			N	-0-					48
01	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2706	2	2	9	N	2	2	8			48
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1856	2	2	9	N	2	2	8			48
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					48
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

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570

12	10416	X	10020	-0-	-396	-0-	10020	2			N	-0-					69
01	10416	X	9396	-0-	-1020	-0-	9396	2			N	-0-					69
02	9520	X	8656	-0-	-864	-0-	8656	2			N	-0-					69
03	10540	X	10248	-0-	-292	-0-	10248	2			N	-0-					69
04	10200	X	9887	-0-	-313	-0-	9887	2			N	-0-					69
05	10013	X	6675	-0-	-3338	-0-	6675	2			N	-0-					69

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

12	372	X	286	-0-	-86	-0-	286	2			N	-0-					34
01	372	X	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					34
02	308	X	8	-0-	-300	-0-	8	2			N	-0-					34
03	446	X	446	-0-	-0-	-0-	425	2	21	9	N	19					53
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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549 X	3338	-0-	-2211	-0-	3335	2	3	9	N	3	1	8			30
01	5549 X	2681	-0-	-2868	-0-	2650	2	31	9	N	28					58
02	4340 X	1139	-0-	-3201	-0-	1131	2	8	9	N	7					65
03	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5538	2	1	9	N	1					66
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

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439

12	3038 X	1733	-0-	-1305	-0-	1731	2	2	9	N	2					10
01	3038 X	424	-0-	-2614	-0-	422	2	2	9	N	2	2	8			10
02	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2872	2	1	9	N	1					11
03	2604 X	1909	-0-	-695	-0-	1909	2			N	-0-					11
04	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					11
05	3193 X	2295	-0-	-898	-0-	2295	2			N	-0-					11

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613

12	3286 X	2785	-0-	-501	-0-	2784	2	1	9	N	1	1	8			52
01	4216 X	2476	-0-	-1740	-0-	2475	2	1	9	N	1	1	8			52
02	3808 X	2595	-0-	-1213	-0-	2593	2	2	9	N	2	2	8			52
03	4216 X	3020	-0-	-1196	-0-	2986	2	34	9	N	31	31	8			52
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

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526

12	9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	9036	2	1	9	N	1					12
01	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5202	2	10	9	N	9					21
02	8820 X	3038	-0-	-5782	-0-	3038	2			N	-0-					21
03	9765 X	2525	-0-	-7240	-0-	2525	2			N	-0-					21
04	9450 X	2147	-0-	-7303	-0-	2147	2			N	-0-					21
05	9052 X	1818	-0-	-7234	-0-	1818	2			N	-0-					21

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578

12	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					6
01	2015 N	1977	-0-	-38	-0-	1977	2			N	-0-					6
02	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					6
03	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					6
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

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337

12	50406 X	46531	-0-	-3875	-0-	46528	2	3	9	N	3					26
01	48918 X	31750	-0-	-17168	-0-	31750	2			N	-0-					26
02	44156 X	35565	-0-	-8591	-0-	35564	2	1	9	N	1					27
03	46531 X	41443	-0-	-5088	-0-	41443	2			N	-0-					27
04	45030 X	39564	-0-	-5466	-0-	39564	2			N	-0-					27
05	46531 X	40265	-0-	-6266	-0-	40265	2			N	-0-					27

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236

12	1798 X	703	-0-	-1095	-0-	703	2			N	-0-					41
01	1798 X	531	-0-	-1267	-0-	531	2			N	-0-					41
02	1624 X	835	-0-	-789	-0-	835	2			N	-0-					41
03	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1592	2	1	9	N	1	1	8			41
04	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					41
*05	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					41

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	255	-0-	-2628	-0-	255	2			N	-0-					42
01	2728	X	87	-0-	-2641	-0-	85	2	2	9	N	2	2	8			42
02	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1846	2	1	9	N	1	1	8			42
03	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2309	2	36	9	N	33	1	8			74
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

UNIVERSITY 19-26 WELL #: 1 RRCID -> 230319 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 17796 PERF.17169 - 17318

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 18-40 WELL #: 1 RRCID -> 230470 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17071 - 17270

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2018 - PLUGGED 01/25/18

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166

12	25808	X	25808	-0-	-0-	-0-	25802	2	6	9	N	5	2	8			36
01	22630	X	15769	-0-	-6861	-0-	15767	2	2	9	N	2	1	8			37
02	19378	X	19378	-0-	-0-	-0-	19290	2	88	9	N	80	3	8			114
03	26559	X	26559	-0-	-0-	-0-	26538	2	21	9	N	19	4	8			129
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

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718

12	2170	X	1563	-0-	-607	-0-	1563	2			N	-0-					69
01	2170	X	1545	-0-	-625	-0-	1545	2			N	-0-					69
02	1456	N	1375	-0-	-81	-0-	1375	2			N	-0-					69
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					69
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					69
*05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					69

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483

12	44843	X	44843	-0-	-0-	-0-	44840	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	46128	X	45898	-0-	-230	-0-	45867	2	31	9	N	28	3	8			25
02	41664	X	38973	-0-	-2691	-0-	38954	2	19	9	N	17	3	8			39
03	46128	X	44884	-0-	-1244	-0-	44867	2	17	9	N	15	11	8			43
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

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

12	1798	N	524	-0-	-1274	-0-	523	2	1	9	N	1	1	8			10
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					10
02	1064	N	169	-0-	-895	-0-	169	2			N	-0-					10
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					10
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					10
*05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					10

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACKTIP 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
12	23622	X	9694	-0-	-13928	-0-	9694	2			N	-0-					34
01	23622	X	28	-0-	-23594	-0-	28	2			N	-0-					34
02	20300	X	12845	-0-	-7455	-0-	12845	2			N	-0-					34
03	25587	X	25587	-0-	-0-	-0-	25587	2			N	-0-					34
04	19105	X	19105	-0-	-0-	-0-	19105	2			N	-0-					34
*05	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	15909	2			N	-0-					34

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424

12	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12212	2	1	9	N	1	1	8			8
01	12493	X	12089	-0-	-404	-0-	12088	2	1	9	N	1	1	8			8
02	11284	X	10973	-0-	-311	-0-	10966	2	7	9	N	6	6	8			8
03	12493	X	12056	-0-	-437	-0-	12050	2	6	9	N	5	5	8			8
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

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	3524	-0-	724	724	3524	2			N	-0-					-0-
03	1153	N	429	-0-	-724	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3709	-0-	709	709	3709	2			N	-0-					-0-
05	1364	X	112	-0-	-1252	-0-	112	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

12	13237	X	7772	-0-	-5465	-0-	7771	2	1	9	N	1					21
01	13237	X	11161	-0-	-2076	-0-	11161	2			N	-0-					21
02	11956	X	10957	-0-	-999	-0-	10956	2	1	9	N	1					22
03	12493	X	10932	-0-	-1561	-0-	10932	2			N	-0-					22
04	10800	X	9959	-0-	-841	-0-	9959	2			N	-0-					22
05	12121	X	10776	-0-	-1345	-0-	10776	2			N	-0-					22

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

12	1798	X	8	-0-	-1790	-0-	7	2	1	9	N	1	1	8			21
01	1550	X	18	-0-	-1532	-0-	18	2			N	-0-					21
02	1232	X	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					21
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					21
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					21
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	4	4	8			21

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

12	6262	X	4565	-0-	-1697	-0-	4565	2			N	-0-					15
01	6262	X	4769	-0-	-1493	-0-	4769	2			N	-0-					15
02	4256	X	3878	-0-	-378	-0-	3878	2			N	-0-					15
03	4557	X	4422	-0-	-135	-0-	4422	2			N	-0-					15
04	4620	X	4304	-0-	-316	-0-	4304	2			N	-0-					15
05	4774	X	4471	-0-	-303	-0-	4471	2			N	-0-					15

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450

12	2294	N	2200	-0-	-94	-0-	2200	2			N	-0-					17
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					17
02	1960	N	1937	-0-	-23	-0-	1937	2			N	-0-					17
03	2201	N	1929	-0-	-272	-0-	1929	2			N	-0-					17
04	2160	N	1661	-0-	-499	-0-	1661	2			N	-0-					17
05	2139	N	1880	-0-	-259	-0-	1880	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
12	42203	X	42203	-0-	-0-	-0-	41840	2	363	9	N	330	300	1	17	8	333
01	41509	X	34842	-0-	-6667	-0-	34422	2	420	9	N	382	332	1	4	8	379
02	39928	X	33925	-0-	-6003	-0-	33587	2	338	9	N	307	334	1	22	8	330
03	44206	X	37594	-0-	-6612	-0-	37251	2	343	9	N	312	334	1	20	8	288
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

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					27
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					27
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					27
03	2139	N	2003	-0-	-136	-0-	2003	2			N	-0-					27
04	2010	N	1892	-0-	-118	-0-	1892	2			N	-0-					27
05	2015	N	1739	-0-	-276	-0-	1739	2			N	-0-					27

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776

12	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	2			N	-0-					15
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					15
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					15
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					15
04	210	N	39	-0-	-171	-0-	39	2			N	-0-					15
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					15

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

12	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	10335	2	11	9	N	10	3	8			132
01	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10225	2	3	9	N	3	1	8			134
02	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	9527	2	4	9	N	4	1	8			137
03	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	10362	2	4	9	N	4	3	8			138
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

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

12	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7173	2	3	9	N	3	3	8			23
01	5301	X	3201	-0-	-2100	-0-	3201	2			N	-0-					23
02	5096	X	2764	-0-	-2332	-0-	2764	2			N	-0-					23
03	5642	X	2595	-0-	-3047	-0-	2595	2			N	-0-					23
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

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

12	3968	X	3098	-0-	-870	-0-	3098	2			N	-0-					16
01	3968	X	3820	-0-	-148	-0-	3816	2	4	9	N	4	4	8			16
02	3696	X	3153	-0-	-543	-0-	3152	2	1	9	N	1	1	8			16
03	4092	X	1768	-0-	-2324	-0-	1767	2	1	9	N	1	1	8			16
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

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
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					13
01	2046	N	1908	-0-	-138	-0-	1908	2			N	-0-					13
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					13
03	2449	N	1534	-0-	-915	-0-	1533	2	1	9	N	1					14
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

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48980	X	48120	-0-	-860	-0-	47915	2	205	9	N	186	189	1	4	8	143
01	48236	X	43025	-0-	-5211	-0-	42826	2	199	9	N	181	191	1	8	8	125
02	43232	X	41777	-0-	-1455	-0-	41594	2	183	9	N	166	175	1	6	8	110
03	48112	X	46254	-0-	-1858	-0-	46060	2	194	9	N	176	184	1	7	8	95
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

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13795	X	12767	-0-	-1028	-0-	12687	2	80	9	N	73					274
01	17732	X	22	-0-	-17710	-0-	12	2	10	9	N	9	196	1			87
02	16016	X	13930	-0-	-2086	-0-	13846	2	84	9	N	76					163
03	18961	X	18961	-0-	-0-	-0-	18825	2	136	9	N	124					287
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

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 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
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	5091	-0-	-1202	-0-	5091	2			N	-0-					25
01	6293	X	5233	-0-	-1060	-0-	5233	2			N	-0-					25
02	5600	X	4613	-0-	-987	-0-	4613	2			N	-0-					25
03	6200	X	5426	-0-	-774	-0-	5426	2			N	-0-					25
04	5670	X	5253	-0-	-417	-0-	5253	2			N	-0-					25
05	5239	X	4522	-0-	-717	-0-	4522	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
12	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	2			N	-0-					7
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	384	2	3	9	N	3					10
02	448	N	389	-0-	-59	-0-	386	2	3	9	N	3	2	8			11
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	N	1					12
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	283	2	51	9	N	46	45	8			13
05	434	N	300	-0-	-134	-0-	296	2	4	9	N	4	3	8			14

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					16
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					16
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					16
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853

12	2821	X	2249	-0-	-572	-0-	2249	2			N	-0-					25
01	2821	X	2540	-0-	-281	-0-	2538	2	2	9	N	2	2	8			25
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2260	2	1	9	N	1					26
03	2263	N	1658	-0-	-605	-0-	1658	2			N	-0-					26
04	2460	N	1027	-0-	-1433	-0-	1027	2			N	-0-					26
05	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					26

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090

12	341	N	70	-0-	-271	-0-	70	2			N	-0-					78
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	N	1					79
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	137	2	1	9	N	1	1	8			79
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	N	1	1	8			79
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

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846

12	22491	X	22491	-0-	-0-	-0-	22272	2	219	9	N	199	191	1	2	8	233
01	21336	X	21336	-0-	-0-	-0-	21106	2	230	9	N	209	350	1	2	8	90
02	20412	X	18564	-0-	-1848	-0-	18373	2	191	9	N	174	162	1			102
03	22599	X	19967	-0-	-2632	-0-	19783	2	184	9	N	167	166	1			103
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

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067

12	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2163	2	2	9	N	2	2	8			12
01	3813	X	1151	-0-	-2662	-0-	1137	2	14	9	N	13	13	8			12
02	3696	X	1023	-0-	-2673	-0-	1004	2	19	9	N	17	17	8			12
03	4092	X	103	-0-	-3989	-0-	103	2			N	-0-					12
04	3960	X	20	-0-	-3940	-0-	14	2	6	9	N	5	5	8			12
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					12

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					84
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					84
02	280	N	101	-0-	-179	-0-	101	2			N	-0-					84
03	713	N	14	-0-	-699	-0-	14	2			N	-0-					84
04	270	N	25	-0-	-245	-0-	25	2			N	-0-					84
05	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					84

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62041	X	62041	-0-	-0-	-0-	61680	2	361	9	N	328	190	1	2	8	357
01	59766	X	59766	-0-	-0-	-0-	59471	2	295	9	N	268	382	1			243
02	53228	X	50631	-0-	-2597	-0-	50369	2	262	9	N	238	191	1	1	8	289
03	62031	X	51747	-0-	-10284	-0-	51482	2	265	9	N	241	180	1	1	8	349
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

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	X	311	-0-	-464	-0-	310	2	1	9	N	1	1	8			73
01	837	X	549	-0-	-288	-0-	549	2			N	-0-					73
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	N	2					75
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					75
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					75
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					75

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					14
01	1271	X	127	-0-	-1144	-0-	127	2			N	-0-					14
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					14
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					14
*05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					14

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
AVARY 121 WELL #: 1 RRCID -> 253058 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14153 PERF.12296 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					170
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232

REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	1008	1	2899	3	N	-0-					-0-
01	3813	X	3651	-0-	-162	-0-	1104	1	2547	3	N	-0-					-0-
02	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	1344	1	3298	3	N	-0-					-0-
03	3813	X	1972	-0-	-1841	-0-	1488	1	484	3	N	-0-					-0-
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-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

12	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	432	1	1328	3	N	-0-					-0-
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	624	1	2663	3	N	-0-					-0-
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	1056	1	1649	3	N	-0-					-0-
03	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	1488	1	615	3	N	-0-					-0-
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-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

12	186	N	82	-0-	-104	-0-	12	1	70	3	N	-0-					37
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	6	1	95	3	N	-0-					37
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	2	1	190	3	N	-0-					37
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	1	1	64	3	N	-0-					37
*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

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

12	2294	X	2182	-0-	-112	-0-	605	1	1577	3	N	-0-					-0-
01	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	935	1	1525	3	N	-0-					-0-
02	2072	X	1358	-0-	-714	-0-	1210	1	148	3	N	-0-					-0-
03	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	1705	1	762	3	N	-0-					-0-
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-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

12	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	16	1	1927	3	N	-0-					-0-
01	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	29	1	1952	3	N	-0-					-0-
02	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	28	1	1918	3	N	-0-					-0-
03	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	37	1	6187	3	N	-0-					-0-
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-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*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-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367

12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	8	1	864	3	N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	8	1	461	3	N	-0-					-0-
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	22	1	1473	3	N	-0-					-0-
03	868	N	407	-0-	-461	-0-	37	1	370	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	434	N	234	-0-	-200	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	248	N	73	-0-	-175	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					10
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					10
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					10
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

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
WEYMAN 18 WELL #: 1 RRCID -> 225227 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 17206 PERF.13406 - 16638

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FELIX ENERGY HOLDINGS II, LLC 265322
GILLS 8 WELL #: 1 RRCID -> 120782 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 16403 PERF.16115 - 16346

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT			-0-

GILLS 8 WELL #: 2 RRCID -> 277794 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 16465 PERF.14836 - 16382

12	6882 X	6126	-0-	-756	-0-	446	1	5680	2	N	-0-			98
01	6882 X	5838	-0-	-1044	-0-	452	1	5386	2	N	-0-			98
02	4256 X	657	-0-	-3599	-0-	54	1	603	2	N	-0-			98
03	6138 X	804	-0-	-5334	-0-	679	1	125	2	N	-0-			98
*04	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-			98
05	6138 X	36	-0-	-6102	-0-	36	1			N	-0-			98

FELIX WATER, LLC 265326
MITCHELL 42 WELL #: 1 RRCID -> 212051 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14237 - 15720

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IMPETRO OPERATING LLC 423519
SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187

12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-			20
01	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1339	2	11	9	N	10			30
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-			30
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-			30
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-			30
05	1426 N	1324	-0-	-102	-0-	1324	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

12	434 N	327	-0-	-107	-0-	327	2			N	-0-			-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
02	364 N	205	-0-	-159	-0-	205	2			N	-0-			-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-
*05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

12	17394 X	17394	-0-	-0-	-0-	17382	2	12	9	N	11			61
01	18739 X	18739	-0-	-0-	-0-	18709	2	30	9	N	27			88
02	17027 X	17027	-0-	-0-	-0-	16997	2	30	9	N	27			115
03	12183 X	11298	-0-	-885	-0-	11298	2			N	-0-			115
04	12413 X	12413	-0-	-0-	-0-	12412	2	1	9	N	1			116
*05	12416 X	12416	-0-	-0-	-0-	12416	2			N	-0-			116

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
12	310 N	188	-0-	-122	-0-	160	2	28	9	N	25					138
01	341 N	237	-0-	-104	-0-	220	2	17	9	N	15					153
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	551	2	53	9	N	48	162	1	7	8	32
03	186 N	150	-0-	-36	-0-	143	2	7	9	N	6					38
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	96	2	33	9	N	30					68
05	651 N	186	-0-	-465	-0-	163	2	23	9	N	21					89

RSP PERMIAN, LLC 732224
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540

12	2914 X	2316	-0-	-598	-0-	2316	3	N -0-	614
01	2914 X	2656	-0-	-258	-0-	2656	3	N -0-	614
02	2632 X	1800	-0-	-832	-0-	1800	3	N -0-	614
03	2914 X	2192	-0-	-722	-0-	2192	3	N -0-	614
04	2820 X	2527	-0-	-293	-0-	2527	3	N -0-	614
05	2666 X	2128	-0-	-538	-0-	2128	3	N -0-	614

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
05	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	3			N	-0-					62
01	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					62
02	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					62
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3			N	-0-					62
04	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	3			N	-0-					62
*05	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	3			N	-0-					62

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	3			N	-0-					36
01	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					36
02	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	3			N	-0-					36
03	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	3			N	-0-					36
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

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					157
01	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					157
02	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2032	3	1	9	N	1	1	8			157
03	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					157
04	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					157
*05	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					157

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	X	892	-0-	-782	-0-	892	3			N	-0-					200
01	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	3			N	-0-					200
02	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					200
03	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	6823	3	198	9	N	180					380
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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			N	-0-					98
01	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-					98
02	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-					98
03	4371	X	3969	-0-	-402	-0-	3969	3			N	-0-					98
04	4230	X	3684	-0-	-546	-0-	3684	3			N	-0-					98
05	4371	X	3224	-0-	-1147	-0-	3224	3			N	-0-					98

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-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

12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					362
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					362
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					362
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					362
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					362
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					362

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605

12	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	3			N	-0-					293
01	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3			N	-0-					293
02	6216	X	2957	-0-	-3259	-0-	2957	3			N	-0-					293
03	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	3			N	-0-					293
04	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	3			N	-0-					293
05	6293	X	4743	-0-	-1550	-0-	4743	3			N	-0-					293

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254

12	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			N	-0-					573
01	2790	X	1565	-0-	-1225	-0-	1565	3			N	-0-					573
02	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	3			N	-0-					573
03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3			N	-0-					573
04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					573
*05	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3			N	-0-					573

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

12	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					1558
01	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					1558
02	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					1558
03	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	3			N	-0-					1558
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

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680

12	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	3			N	-0-					887
01	6138	X	4236	-0-	-1902	-0-	4236	3			N	-0-					887
02	5544	X	3392	-0-	-2152	-0-	3392	3			N	-0-					887
03	6138	X	3804	-0-	-2334	-0-	3804	3			N	-0-					887
04	5250	X	3837	-0-	-1413	-0-	3837	3			N	-0-					887
05	4743	X	3774	-0-	-969	-0-	3774	3			N	-0-					887

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21824	X	16719	-0-	-5105	-0-	16719	3			N	-0-					637
01	21824	X	17166	-0-	-4658	-0-	16967	3	199	9	N	181	181	1			637
02	18956	X	14539	-0-	-4417	-0-	14539	3			N	-0-					637
03	21385	X	21385	-0-	-0-	-0-	21385	3			N	-0-					637
04	20151	X	20151	-0-	-0-	-0-	20151	3			N	-0-					637
*05	22990	X	22990	-0-	-0-	-0-	22990	3			N	-0-					637

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

12	4627	X	3475	-0-	-1152	-0-	3475	3			N	-0-					158
01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					158
02	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					158
03	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					158
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			N	-0-					158
*05	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			N	-0-					158

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069

12	8060	X	4016	-0-	-4044	-0-	4016	3			N	-0-					924
01	5022	X	3120	-0-	-1902	-0-	3120	3			N	-0-					924
02	5852	X	-0-	-0-	-5852	-0-					N	-0-					924
03	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					924
04	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	3			N	-0-					924
05	9052	X	8142	-0-	-910	-0-	8142	3			N	-0-					924

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672

12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					288
01	2914	N	356	-0-	-2558	-0-	356	3			N	-0-					288
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					288
03	2511	N	2130	-0-	-381	-0-	2130	3			N	-0-					288
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					288
*05	3100	N	3323	-0-	223	223	3323	3			N	-0-					288

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15942 - 17474

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

UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233

12	6076	X	5060	-0-	-1016	-0-	5060	3			N	-0-					197
01	5053	X	4199	-0-	-854	-0-	4199	3			N	-0-					197
02	5040	X	3060	-0-	-1980	-0-	3060	3			N	-0-					197
03	5580	X	5252	-0-	-328	-0-	5252	3			N	-0-					197
04	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	3			N	-0-					197
*05	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	3			N	-0-					197

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486

12	21328	X	18288	-0-	-3040	-0-	18288	3			N	-0-					95
01	19406	X	17966	-0-	-1440	-0-	17966	3			N	-0-					95
02	17528	X	16306	-0-	-1222	-0-	16306	3			N	-0-					95
03	19406	X	18083	-0-	-1323	-0-	18083	3			N	-0-					95
04	18583	X	18583	-0-	-0-	-0-	18583	3			N	-0-					95
05	18290	X	11493	-0-	-6797	-0-	11493	3			N	-0-					95

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	1876	-0-	-325	-0-	1876	3			N	-0-					159
01	2263	X	19	-0-	-2244	-0-	19	3			N	-0-					159
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-					159
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					159
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					159
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					159

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219

12	2666	X	2593	-0-	-73	-0-	2593	3			N	-0-					400
01	2604	X	1551	-0-	-1053	-0-	1551	3			N	-0-					400
02	2436	N	1929	-0-	-507	-0-	1929	3			N	-0-					400
03	2604	N	2020	-0-	-584	-0-	2020	3			N	-0-					400
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					400
*05	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					400

UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902

12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					345
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					345
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					345
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					345
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					345
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					345

UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 20-39 WELL #: 1 RRCID -> 238878 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15954 - 16551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			N	-0-					223
01	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			N	-0-					223
02	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					223
03	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					223
04	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					223
*05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					223

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
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					47
01	2449	X	713	-0-	-1736	-0-	713	3			N	-0-					47
02	2212	X	1772	-0-	-440	-0-	1772	3			N	-0-					47
03	2449	X	983	-0-	-1466	-0-	983	3			N	-0-					47
04	2370	X	1282	-0-	-1088	-0-	1282	3			N	-0-					47
05	1953	X	244	-0-	-1709	-0-	244	3			N	-0-					47

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
*05	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12679	X	11773	-0-	-906	-0-	11773	3			N	-0-					-0-
01	10168	X	10064	-0-	-104	-0-	10064	3			N	-0-					-0-
02	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	3			N	-0-					-0-
03	11780	X	7574	-0-	-4206	-0-	7574	3			N	-0-					-0-
04	11400	X	8345	-0-	-3055	-0-	8345	3			N	-0-					-0-
05	11780	X	9015	-0-	-2765	-0-	9015	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					33
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					33
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					33

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					199
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					199
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					199
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					199
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					199
*05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					199

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21824	X	14937	-0-	-6887	-0-	14937	3			N	-0-					358
01	20863	X	20465	-0-	-398	-0-	20465	3			N	-0-					358
02	18396	X	17973	-0-	-423	-0-	17973	3			N	-0-					358
03	19964	X	19805	-0-	-159	-0-	19805	3			N	-0-					358
04	19800	X	18969	-0-	-831	-0-	18969	3			N	-0-					358
05	20460	X	15681	-0-	-4779	-0-	15681	3			N	-0-					358

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	3			N	-0-					60
01	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	3			N	-0-					60
02	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	9167	3			N	-0-					60
03	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	3			N	-0-					60
04	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	10931	3			N	-0-					60
*05	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	12138	3			N	-0-					60

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 1 RRCID -> 246933 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 16722 PERF.15540 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5880					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5880					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5880					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5880					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5880					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	3			N	-0-					31
01	9362	X	7530	-0-	-1832	-0-	7530	3			N	-0-					31
02	8456	X	7997	-0-	-459	-0-	7997	3			N	-0-					31
03	9362	X	8096	-0-	-1266	-0-	8083	3	13	9	N	12					43
04	9060	X	7225	-0-	-1835	-0-	7225	3			N	-0-					43
05	9362	X	7191	-0-	-2171	-0-	7191	3			N	-0-					43

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					67
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					67
*05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					67

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					421
01	1767	N	1416	-0-	-351	-0-	1416	3			N	-0-					421
02	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					421
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					421
04	3000	N	3348	-0-	348	348	3348	3			N	-0-					421
05	2201	N	1729	-0-	-472	-0-	1729	3			N	-0-					421

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 2 RRCID -> 248769 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 17691 PERF.15284 - 17345

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNSON C26-16 WELL #: RRCID -> 249289 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 17790 PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2014

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

12	17255	X	17255	-0-	-0-	-0-	182	1	17073	3	N	-0-					659
01	16451	X	16451	-0-	-0-	-0-	61	1	16390	3	N	-0-					659
02	14226	X	14226	-0-	-0-	-0-	30	1	14196	3	N	-0-					659
03	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	10	1	14507	3	N	-0-					659
04	17007	X	17007	-0-	-0-	-0-	17007	3			N	-0-					659
*05	16396	X	16396	-0-	-0-	-0-	16396	3			N	-0-					659

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

12	87637	X	77387	-0-	-10250	-0-	77387	3			N	-0-					225
01	84754	X	57995	-0-	-26759	-0-	57995	3			N	-0-					225
02	76552	X	63798	-0-	-12754	-0-	63798	3			N	-0-					225
03	77376	X	44841	-0-	-32535	-0-	44841	3			N	-0-					225
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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	3			N	-0-					532
01	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	3			N	-0-					532
02	28	X	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					532
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					532
04	16513	X	16513	-0-	-0-	-0-	16513	3			N	-0-					532
*05	19189	X	19189	-0-	-0-	-0-	19189	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

12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					222
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	3	3	4	N	-0-					222
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					222
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					222
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					222
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					222

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550

12	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	686	1	4625	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	5076	-0-	-225	-0-	633	1	4443	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4488	-0-	-104	-0-	598	1	3890	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4881	-0-	-203	-0-	662	1	4219	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4680	-0-	-450	-0-	619	1	4061	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-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

12	12648	X	7300	-0-	-5348	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	4994	-0-	-7654	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	6570	-0-	-4854	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
03	17660	X	17660	-0-	-0-	-0-	17660	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	12983	-0-	2183	-0-	12983	2			N	-0-					-0-
*05	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	12385	2			N	-0-					-0-

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

12	5177	X	3595	-0-	-1582	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
01	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3463	-0-	-1325	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	2063	-0-	-3238	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5704	-0-	-86	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	4042	-0-	-1941	-0-	4042	2			N	-0-					-0-

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570

12	3906	X	3314	-0-	-592	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3476	-0-	-332	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3714	-0-	-502	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3679	-0-	-401	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3806	-0-	-162	-0-	3806	2			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528

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

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949

12	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	2			N	-0-			111
01	12915 X	12915	-0-	-0-	-0-	12913	2	2	9	N	2			113
02	10708 X	10708	-0-	-0-	-0-	10674	2	34	9	N	31			144
03	10588 X	10588	-0-	-0-	-0-	10579	2	9	9	N	8			152
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

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

12	22002 X	22002	-0-	-0-	-0-	22002	2			N	-0-			22
01	21036 X	21036	-0-	-0-	-0-	21036	2			N	-0-			22
02	22428 X	22163	-0-	-265	-0-	22163	2			N	-0-			22
03	24831 X	18521	-0-	-6310	-0-	18521	2			N	-0-			22
04	24030 X	18361	-0-	-5669	-0-	18361	2			N	-0-			22
*05	26141 X	26141	-0-	-0-	-0-	26141	2			N	-0-			22

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

12	2356 N	1717	-0-	-639	-0-	1717	2			N	-0-			-0-
01	2418 N	2054	-0-	-364	-0-	2054	2			N	-0-			-0-
02	1624 N	1412	-0-	-212	-0-	1412	2			N	-0-			-0-
03	1705 N	1597	-0-	-108	-0-	1597	2			N	-0-			-0-
04	1980 N	1503	-0-	-477	-0-	1503	2			N	-0-			-0-
*05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-			-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

12	30101 X	20091	-0-	-10010	-0-	20091	2			N	-0-			79
01	29729 X	20331	-0-	-9398	-0-	20331	2			N	-0-			79
02	26096 X	24337	-0-	-1759	-0-	24337	2			N	-0-			79
03	28303 X	26593	-0-	-1710	-0-	26593	2			N	-0-			79
04	19680 X	26069	-0-	6389	-0-	26069	2			N	-0-			79
05	26939 X	26794	-0-	-145	-0-	26794	2			N	-0-			79

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

12	20460 X	16386	-0-	-4074	-0-	16386	2			N	-0-			-0-
01	19871 X	17294	-0-	-2577	-0-	17294	2			N	-0-			-0-
02	17724 X	15944	-0-	-1780	-0-	15944	2			N	-0-			-0-
03	19623 X	12977	-0-	-6646	-0-	12977	2			N	-0-			-0-
04	18240 X	18676	-0-	436	-0-	18676	2			N	-0-			-0-
*05	18536 X	18536	-0-	-0-	-0-	18536	2			N	-0-			-0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GARY PERMIAN, LLC 296347
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
01	310 N	113	-0-	-197	-0-	113	3		N	-0-			-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
05	527 N	188	-0-	-339	-0-	188	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	6138 X	4050	-0-	-2088	-0-	4050	3		Y	-0-			-0-
01	5518 X	3732	-0-	-1786	-0-	3732	3		Y	-0-			-0-
02	4620 X	2635	-0-	-1985	-0-	2635	3		Y	-0-			-0-
03	5115 X	3412	-0-	-1703	-0-	3412	3		Y	-0-			-0-
04	4350 X	2911	-0-	-1439	-0-	2911	3		Y	-0-			-0-
05	4061 X	2537	-0-	-1524	-0-	2537	3		Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

12	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	3		Y	-0-			-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		Y	-0-			-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		Y	-0-			-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		Y	-0-			-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		Y	-0-			-0-
05	310 N	250	-0-	-60	-0-	250	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

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-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797

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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
SEALY-SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 1 T RRCID -> 044090 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

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

SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364 N	289	-0-	-1075	-0-	31	1	116	2	N	129					358
						142	9									
01	992 N	215	-0-	-777	-0-	31	1	82	2	N	93	188	1			263
						102	9									
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	30	1	150	9	N	136					399
03	279 N	153	-0-	-126	-0-	30	1	123	9	N	112	346	1			165
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

XTO ENERGY INC. 945936
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 11/28/1956 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EAST 22 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 044082 COMPL. DATE 07/13/1956 TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A

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

WEST 22 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 044088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1938	3	1	9	N	1				182
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	691	3	10	9	N	9	163	1		28
02	1400	N	425	-0-	-975	-0-	425	3			N	-0-				28
03	1953	N	107	-0-	-1846	-0-	107	3			N	-0-				28
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

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

12	8122	X	7716	-0-	-406	-0-	7686	3	30	9	N	27				100
01	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7641	3	18	9	N	16				116
02	7252	X	6971	-0-	-281	-0-	6956	3	15	9	N	14				130
03	8029	X	7411	-0-	-618	-0-	7403	3	8	9	N	7				137
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

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

12	1705	N	1007	-0-	-698	-0-	1007	3			N	-0-				34
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-				34
02	1708	N	747	-0-	-961	-0-	747	3			N	-0-				34
03	992	N	406	-0-	-586	-0-	406	3			N	-0-				34
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

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

12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-				-0-
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-				-0-
02	1624	N	1220	-0-	-404	-0-	1220	3			N	-0-				-0-
03	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	1340	3			N	-0-				-0-
04	1380	N	1290	-0-	-90	-0-	1290	3			N	-0-				-0-
05	1364	N	1238	-0-	-126	-0-	1238	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-

HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 10 RRCID -> 199659 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11398 - 11405

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-

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAMON (DELAWARE) 38581 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
VAQUERO OPERATING 882776
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 085163 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5384 - 5944

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813	X	3593	-0-	-220	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3169	-0-	-644	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
02	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
04	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
*05	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	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

12	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	3			N	-0-					-0-
01	6169	X	6135	-0-	-34	-0-	6135	3			N	-0-					-0-
02	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
03	6324	X	6100	-0-	-224	-0-	6100	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	5956	-0-	-164	-0-	5956	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	5979	-0-	-345	-0-	5979	3			N	-0-					-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

12	2201	X	1782	-0-	-419	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	890	-0-	-877	-0-	890	2			N	-0-					-0-
02	1988	X	1482	-0-	-506	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	1743	-0-	-458	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	1705	-0-	-5	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	1580	-0-	-187	-0-	1580	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

12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
*03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
*04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	0	N	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	0	N	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
12	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
01	6541 X	6241	-0-	-300	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
02	5684 X	5460	-0-	-224	-0-	4667	2	793	4	N	-0-					-0-
03	6944 X	6653	-0-	-291	-0-	6503	2	150	4	N	-0-					-0-
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-

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

12	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
01	7905 X	7337	-0-	-568	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
02	6888 X	6452	-0-	-436	-0-	5515	2	937	4	N	-0-					-0-
03	8029 X	7510	-0-	-519	-0-	7340	2	170	4	N	-0-					-0-
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-

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

12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 019958 COMPL. DATE 05/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 019959 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12035 - 12150

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 22 RRCID -> 019960 COMPL. DATE 03/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 23 RRCID -> 019961 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11543 - 12020

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 019962 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 25 RRCID -> 019963 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11680 - 11948

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 26 RRCID -> 019964 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 31 RRCID -> 019965 COMPL. DATE 06/03/1955 TOTAL DEPTH 12055 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 41 RRCID -> 019966 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11910 - 12096

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 42 RRCID -> 019967 COMPL. DATE 05/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 43 RRCID -> 019968 COMPL. DATE 07/20/1962 TOTAL DEPTH 12144 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 44 RRCID -> 019969 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 51 RRCID -> 019970 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11718 - 12002

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 53 RRCID -> 019971 COMPL. DATE 06/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 54 RRCID -> 019972 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 12048 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 61 RRCID -> 019973 COMPL. DATE 07/27/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 62 RRCID -> 019974 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11494 - 11812

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 63 RRCID -> 019975 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 64 RRCID -> 019976 COMPL. DATE 04/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 65 RRCID -> 019977 COMPL. DATE 05/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 66 RRCID -> 019978 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11684 - 11937

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 71 RRCID -> 019979 COMPL. DATE 10/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 81 RRCID -> 019980 COMPL. DATE 12/20/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 83 RRCID -> 019982 COMPL. DATE 02/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 84 RRCID -> 019983 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11834 - 12124

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 91 RRCID -> 019984 COMPL. DATE 01/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 92 RRCID -> 019985 COMPL. DATE 06/17/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 93 RRCID -> 019986 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 94 RRCID -> 019987 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11913 - 12158

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 101 RRCID -> 019988 COMPL. DATE 04/10/1959 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 102 RRCID -> 019989 COMPL. DATE 06/22/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 103 RRCID -> 019990 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11692 - 11964

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 104 RRCID -> 019991 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 105 RRCID -> 019992 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 111 RRCID -> 019993 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 112 RRCID -> 019994 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 019995 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 141 RRCID -> 019997 COMPL. DATE 01/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 142 RRCID -> 019998 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11905 - 12097

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 143 RRCID -> 019999 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 144 RRCID -> 020000 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 151 RRCID -> 020001 COMPL. DATE 03/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 161 RRCID -> 020002 COMPL. DATE 06/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 020003 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 181 RRCID -> 020004 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 191 RRCID -> 020005 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 201 RRCID -> 020006 COMPL. DATE 03/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 221 RRCID -> 020007 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 241 RRCID -> 020008 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11660 - 11885

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 251 RRCID -> 020009 COMPL. DATE 04/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 020010 COMPL. DATE 09/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 020011 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11692 - 11910

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 254 RRCID -> 020012 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 020013 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 261 RRCID -> 020014 COMPL. DATE 07/26/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 020015 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 292 RRCID -> 020016 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11780 - 12021

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 293 RRCID -> 020017 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11920 - 12000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 301H RRCID -> 020018 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11990 - 14703

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 311 RRCID -> 020019 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 312 RRCID -> 020020 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11790 - 11962

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 313 RRCID -> 020021 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11772 - 11970

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 314 RRCID -> 020022 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 315 RRCID -> 020023 COMPL. DATE 09/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 316 RRCID -> 020024 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 321 RRCID -> 020025 COMPL. DATE 02/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 322 RRCID -> 020026 COMPL. DATE 12/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 323 RRCID -> 020027 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11652 - 11858

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 324 RRCID -> 020028 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 11846 PERF.11650 - 11845

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 331 RRCID -> 020029 COMPL. DATE 01/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 332 RRCID -> 020030 COMPL. DATE 08/26/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 333 RRCID -> 020031 COMPL. DATE 01/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 341 RRCID -> 020032 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11780 - 12050

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 342 RRCID -> 020033 COMPL. DATE 10/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 351 RRCID -> 020034 COMPL. DATE 05/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 352 RRCID -> 020035 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11656 - 11822

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 361 RRCID -> 020036 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF.11900 - 11850

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 362 RRCID -> 020037 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 363 RRCID -> 020038 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 364 RRCID -> 020039 COMPL. DATE 11/11/1962 TOTAL DEPTH 11987 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 365 RRCID -> 020040 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11751 - 11956

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 366 RRCID -> 020041 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 367 RRCID -> 020042 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 368 RRCID -> 020043 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11570 - 11778

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 371 RRCID -> 020044 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11686 - 11896

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 372 RRCID -> 020045 COMPL. DATE 08/09/1962 TOTAL DEPTH 11960 PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 373 RRCID -> 020046 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11601 - 11819

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 374 RRCID -> 020047 COMPL. DATE 12/23/1962 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 375 RRCID -> 020048 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 382 RRCID -> 020050 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 391 RRCID -> 020051 COMPL. DATE 06/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 392 RRCID -> 020052 COMPL. DATE 11/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 020053 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 421 RRCID -> 020054 COMPL. DATE 09/13/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 422H RRCID -> 020055 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11893 - 15677

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 431 RRCID -> 020056 COMPL. DATE 12/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 432 RRCID -> 020057 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12034 - 12190

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 441 RRCID -> 020058 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11992 - 12314

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 442 RRCID -> 020059 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11750 - 12043

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 443 RRCID -> 020060 COMPL. DATE 04/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 444 RRCID -> 020061 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 451 RRCID -> 020062 COMPL. DATE 10/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 454 RRCID -> 020065 COMPL. DATE 01/11/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 461 RRCID -> 020067 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 463 RRCID -> 020069 COMPL. DATE 09/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 472 RRCID -> 020071 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11868 - 12070

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 482 RRCID -> 020073 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 492 RRCID -> 020075 COMPL. DATE 10/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 494 RRCID -> 020077 COMPL. DATE 12/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 495 RRCID -> 020078 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11850 - 12070

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 501 RRCID -> 020079 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 502 RRCID -> 020080 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11872 - 12060

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 511 RRCID -> 020081 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 571 RRCID -> 020084 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 591 RRCID -> 020085 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11690 - 12044

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 592 RRCID -> 020086 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 641 RRCID -> 020091 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 651H RRCID -> 020092 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.11817 - 15961

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 652 RRCID -> 020093 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11870 - 12018

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 376 RRCID -> 030611 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12160

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 377 RRCID -> 030612 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 11801 PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 385 RRCID -> 030613 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11512 - 11722

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 394 RRCID -> 030614 COMPL. DATE 03/12/1963 TOTAL DEPTH 11732 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 396 RRCID -> 030615 COMPL. DATE 05/18/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 13H RRCID -> 030616 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11847 - 15909

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 27 RRCID -> 030617 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12182 - 12350

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 317 RRCID -> 031165 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 386 RRCID -> 031167 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 387 RRCID -> 031168 COMPL. DATE 07/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 395 RRCID -> 031169 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11400 - 11588

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 397 RRCID -> 031170 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 11629 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 031451 COMPL. DATE 07/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 393 RRCID -> 031453 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 378 RRCID -> 032054 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 383 RRCID -> 032055 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 389 RRCID -> 032056 COMPL. DATE 05/19/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 32 RRCID -> 032876 COMPL. DATE 03/18/1964 TOTAL DEPTH 12322 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 496 RRCID -> 032877 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 12305 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 106 RRCID -> 033160 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 52 RRCID -> 033633 COMPL. DATE 06/08/1964 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 503 RRCID -> 033634 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 28 RRCID -> 048810 COMPL. DATE 06/06/1970 TOTAL DEPTH 12100 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 29 RRCID -> 051033 COMPL. DATE 08/17/1971 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 070386 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 12304 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2506 RRCID -> 079735 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 13096 PERF.11547 - 11792

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 081583 COMPL. DATE 03/21/1979 TOTAL DEPTH 12073 PERF.11749 - 11942

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2010 RRCID -> 084739 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4002 RRCID -> 085288 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958

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

HEADLEE DEVANIAN UNIT WELL #: 1008 RRCID -> 092406 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12100 - 12174

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 145 RRCID -> 110890 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12091 - 12164

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132651 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	240746 X	194909	-0-	-45837	-0-	194909	2		N	-0-			-0-
01	221309 X	169081	-0-	-52228	-0-	169081	2		N	-0-			-0-
02	199892 X	180383	-0-	-19509	-0-	180383	2		N	-0-			-0-
03	221309 X	194427	-0-	-26882	-0-	194427	2		N	-0-			-0-
04	207990 X	186007	-0-	-21983	-0-	186007	2		N	-0-			-0-
05	199702 X	187916	-0-	-11786	-0-	187916	2		N	-0-			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 138903 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2904 RRCID -> 142006 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11762 - 11972

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 433H RRCID -> 168530 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 12410 PERF.12005 - 14147

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 67 RRCID -> 173373 COMPL. DATE 05/02/1999 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11619 - 11820

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4304H RRCID -> 184825 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12015 - 16142

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3811 RRCID -> 203231 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3812 RRCID -> 204152 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3206R RRCID -> 206340 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13351 PERF.11688 - 11856

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVOIAN UNIT WELL #: 3810H RRCID -> 208528 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 55H RRCID -> 210008 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3813H RRCID -> 210010 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2507 H RRCID -> 219100 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11412 - 16535

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3908 RRCID -> 219378 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13082 PERF.11513 - 11667

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3205 R RRCID -> 223474 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11547 - 0

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 223672 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 6701 RRCID -> 243273 COMPL. DATE 12/24/1959 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12043 - 12078

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 68 RRCID -> 258018 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11620 - 11900

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3		Y	-0-					-0-
01	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	3		Y	-0-					-0-
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	552	3		Y	-0-					-0-
03	589	N	442	-0-	-147	-0-	442	3		Y	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		Y	-0-					-0-
05	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3		Y	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

12	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	1		N	-0-					-0-
01	2883	X	2543	-0-	-340	-0-	2543	1		N	-0-					-0-
02	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	1		N	-0-					-0-
03	2790	N	1120	-0-	-1670	-0-	1120	1		N	-0-					-0-
04	2460	N	2423	-0-	-37	-0-	2423	1		N	-0-					-0-
*05	2945	N	2668	-0-	-277	-0-	2668	1		N	-0-					-0-

MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26

HEINER, S. (DETRITAL 5100) //CONT.// 40172 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION //CONT.// 238708
PALMER "602" STATE WELL #: 1 RRCID -> 227368 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-					268
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	1			N	-0-					268
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					268
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-					268
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	1			N	-0-					268
*05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	1330	2			N	-0-					89
01	1457	N	1300	-0-	-157	-0-	1300	2			N	-0-					89
02	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	1149	2			N	-0-					89
03	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	1244	2			N	-0-					89
04	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	1165	2			N	-0-					89
05	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	1203	2			N	-0-					89

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2301	2	12	9	N	11					298
01	2759	N	2336	-0-	-423	-0-	2301	2	35	9	N	32					330
02	2240	N	2157	-0-	-83	-0-	2135	2	22	9	N	20	165	1			185
03	2325	N	2249	-0-	-76	-0-	2226	2	23	9	N	21					206
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

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1096	2	1	9	Y	1					104
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	781	2	2	9	Y	2					106
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	701	2	3	9	Y	3					109
03	837	N	766	-0-	-71	-0-	756	2	10	9	Y	9					118
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

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

12	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
04	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
*05	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					42
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					42
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					42
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					42
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	1			N	-0-					42
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	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 2247 PERF. 2956 - 3108

*12	93	#	8	-0-	-85	-0-	8	4			N	-0-					-0-
*01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
*03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WALTON, J. B. -C- CW WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	210	-0-	210	643	210	3			N	-0-	2	1			-0-
01	803	R	160	-0-	-643	-0-	159	3	1	9	N	1					1
02	788	R	788	-0-	-0-	-0-	780	3	8	9	N	7					8
03	31	#	12	-0-	-19	-0-	9	3	3	9	N	3					11
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

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	17	1			19
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					23
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	15	1			15
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					19
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

HENDRICK //CONT.// 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
B & B ENERGY 039763
JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	37	1	9107	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
01	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	9102	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	29	1	8868	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
03	10497 X	10497	-0-	-0-	-0-	10247	2	250	9	N	227	227	8			-0-
04	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
*05	9745 X	9745	-0-	-0-	-0-	9745	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

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
05	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

12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	0 N	62	-0-	62	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

HERSHENSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 079215 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.16220 - 16836

12	1	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) //CONT.// 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MADDOX-WILLBANKS "15" WELL #: 1 RRCID -> 082608 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15817 - 16553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERSHENSON "11" WELL #: 1 RRCID -> 085206 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 16662 PERF.15804 - 16335

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HERSHENSON "5" WELL #: 1 RRCID -> 173872 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 17303 PERF.16300 - 16921

12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

HI-LONESOME (WOLFCAMP) 40975 830 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LOWE-HILL, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 143217 COMPL. DATE 07/30/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9125 - 9765

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOKIT (QUEEN) 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC 280640
MILLS, LAVERN WELL #: 1 RRCID -> 077117 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2594 - 2658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOKIT, HELON WELL #: 2 RRCID -> 149181 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5393	3	8	9	N	7	183	1	32
01	6510 X	6215	-0-	-295	-0-	6204	3	11	9	N	10			42
02	5880 X	5816	-0-	-64	-0-	5805	3	11	9	N	10			52
03	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	7181	3	12	9	N	11			63
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

ANCHO WELL #: 1 RRCID -> 175938 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6424 - 6434

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-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-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400) 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CHALK ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 153661 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	64					183
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58					241
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41					282
*03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					64
*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									

CHALK SEC. 95 WELL #: 2 RRCID -> 281862 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7364 - 7398

12	434	#	335	-0-	-99	-0-	45	1	224	3	N	-0-					-0-
							66	4									
01	682	#	304	-0-	-378	-0-	44	1	173	3	N	-0-					-0-
							87	4									
02	616	#	264	-0-	-352	-0-	42	1	161	3	N	-0-					-0-
							61	4									
*03	682	#	405	-0-	-277	-0-	65	1	278	3	N	-0-					-0-
							62	4									
*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									

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOWE (ATOKA) 43013 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
8001 JV-P HOWE WELL #: 1 RRCID -> 089729 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 16860 PERF.10799 - 10873

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2017 - P/A 04/03/17

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

12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	837	1	1306	3	N	-0-					55
01	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	837	1	1993	3	N	-0-					55
02	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	756	1	2031	3	N	-0-					55
03	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	756	1	1972	3	N	-0-					55
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

HOWE (DEVONIAN) //CONT.// 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443

12	22229 X	22229	-0-	-0-	-0-	1209	1	21020	3	N	-0-			-0-
01	22172 X	22172	-0-	-0-	-0-	1170	1	21002	3	N	-0-			-0-
02	20482 X	20482	-0-	-0-	-0-	1092	1	19390	3	N	-0-			-0-
03	22037 X	22037	-0-	-0-	-0-	1092	1	20945	3	N	-0-			-0-
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-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

12	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	3			N	-0-			-0-
01	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	8061	3			N	-0-			-0-
02	7616 X	6600	-0-	-1016	-0-	6600	3			N	-0-			-0-
03	8432 X	7850	-0-	-582	-0-	7850	3			N	-0-			-0-
04	8160 X	8148	-0-	-12	-0-	8148	3			N	-0-			-0-
05	8060 X	6992	-0-	-1068	-0-	6992	3			N	-0-			-0-

HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

12	16914 X	16914	-0-	-0-	-0-	930	1	15984	3	N	-0-			26
01	15951 X	15951	-0-	-0-	-0-	930	1	15021	3	N	-0-			26
02	13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	840	1	13102	3	N	-0-			26
03	14560 X	14560	-0-	-0-	-0-	840	1	13720	3	N	-0-			26
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

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
HAHMAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 162509 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4946 - 4956

12	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			43
01	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			43
02	196 #	110	-0-	-86	-0-	110	2			N	-0-			43
03	217 #	55	-0-	-162	-0-	44	2	11	9	N	10			53
04	210 #	79	-0-	-131	-0-	68	2	11	9	N	10			63
05	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			63

HUBBARD (CHERRY CANYON) //CONT.// 43106 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
WOLF ENERGY, INC. //CONT.// 935534
MOBIL-MCCREA WELL #: 1 RRCID -> 168673 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5055 - 5062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
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

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

12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-			10
01	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	2	N	-0-			10
02	616	N	594	-0-	-22	-0-	594	2	N	-0-			10
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-			10
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-			10
*05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	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

12	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	1	Y	-0-			-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1	Y	-0-			-0-
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	62	1	Y	-0-			-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1	Y	-0-			-0-
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-

FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640

12	3100	N	3938	-0-	838	838	3938	3	Y	-0-			-0-
01	3100	N	2263	-0-	-837	1	2263	3	Y	-0-			-0-
02	2800	N	2812	-0-	12	13	2812	3	Y	-0-			-0-
03	2298	X	2285	-0-	-13	-0-	2285	3	Y	-0-			-0-
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-

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

12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-			-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-			-0-
04	30	N	112	-0-	82	-0-	112	3	N	-0-			-0-
*05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3	Y	-0-			-0-

INEZ (DEEP) //CONT.// 44521 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
FEE "Q" WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2823	-0-	-277	754	2530	3	225	4	N	62	373	1			83
							68	9									
01	3100	N	2820	-0-	-280	474	2754	3	66	9	N	60					143
02	2328	X	1854	-0-	-474	-0-	1802	3	52	9	N	47					190
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3028	3	154	9	N	140					330
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

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

12	1674	N	1283	-0-	-391	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-
04	1650	X	661	-0-	-989	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
*05	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-

IVA LEE (CLEARFORK) 44837 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
BRYANS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 206106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5292 - 5350

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	3689		5383	-0-	1694	2821	5177	3	206	9	Y	187	176	1			80
01	3689		5720	-0-	2031	4852	5503	3	217	9	Y	197	254	1			23
02	11140		4810	-0-	-6330	-0-	4454	3	294	4	Y	56	62	1			17
							62	9									
03	3689		4849	-0-	1160	1160	4792	3	57	9	Y	52					69
*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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE3 OPERATING LLC 518310
WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 283088 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10909 - 11505

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2134
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2134
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2134
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2134
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2134
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2134

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

12	248 #	169	-0-	-79	-0-	169	3	N	-0-			-0-
01	217 #	154	-0-	-63	-0-	154	3	N	-0-			-0-
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-			-0-
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
04	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-
05	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

12	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-			-0-
01	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
JAMESON, JAHEW "A" WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048

12	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-			-0-
01	93 #	8	-0-	-85	-0-	8	3	N	-0-			-0-
02	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-			-0-
03	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-			-0-
04	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-			-0-
05	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3	N	-0-			-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) //CONT.// 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682 #	469	-0-	-213	-0-	467	2	2	9	N	2					85
01	682 #	407	-0-	-275	-0-	404	2	3	9	N	3	85	1			3
02	744 R	744	-0-	-0-	-0-	732	2	12	9	N	11					14
03	851 R	851	-0-	-0-	-0-	841	2	10	9	N	9					23
04	818 R	818	-0-	-0-	-0-	810	2	8	9	N	7					30
05	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					30

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

12	2821 N	2570	-0-	-251	-0-	2522	3	48	9	Y	44	37	1			14
01	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2780	3	113	9	Y	103	108	1			9
02	2492 N	2451	-0-	-41	-0-	2441	3	10	9	Y	9	16	1			2
03	2604 N	2584	-0-	-20	-0-	2533	3	51	9	Y	46	42	1			6
*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

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

12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	Y	1					39
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	200	2	7	9	Y	6					45
02	DLQ G-10	198	-0-	198	198	198	2			Y	-0-					45
03	DLQ G-10	196	-0-	196	394	195	2	1	9	Y	1					46
04	DLQ G-10	238	-0-	238	632	238	2			Y	-0-	10	1			36
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	632					Y	NO RPT					36

RMB OPERATING LLC 714207
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					288
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					293
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					298
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					303
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					308
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					313

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

12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	Y	1					21
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	401	2	12	9	Y	11					32
02	DLQ G-10	398	-0-	398	398	396	2	2	9	Y	2					34
03	DLQ G-10	391	-0-	391	789	390	2	1	9	Y	1					35
04	DLQ G-10	475	-0-	475	1264	475	2			Y	-0-	21	1			14
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1264					Y	NO RPT					14

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

12	1364 N	1314	-0-	-50	-0-	1288	3	26	9	Y	24	19	1			8
01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1288	3	28	9	Y	25	31	1			2
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1272	3	22	9	Y	20	17	1			3
*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

JANELLE, SE. (ELLENBURGER) 45680 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 031447 COMPL. DATE 08/19/1962 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

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

JANELLE, SE. (TUBB) 45680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JACK -A- WELL #: 1A RRCID -> 279588 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 5248 - 5362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	112 #	74	-0-	-38	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRO WASTE ENVIRONMENTAL LP 660029
I-10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276904 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370

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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					229
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					232
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	168	1	28	6	36
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					59
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS) 48942 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LEIMAN WELL #: 1R RRCID -> 196854 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 21024 PERF.16610 - 16638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43152	X	29520	-0-	-13632	-0-	29520	3			N	-0-					-0-
01	37603	X	27260	-0-	-10343	-0-	27260	3			N	-0-					-0-
02	28700	X	24900	-0-	-3800	-0-	24900	3			N	-0-					-0-
03	31403	X	26198	-0-	-5205	-0-	26198	3			N	-0-					-0-
04	29280	X	24324	-0-	-4956	-0-	24324	3			N	-0-					-0-
05	29512	X	24823	-0-	-4689	-0-	24823	3			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BRUNSON '15' WELL #: 1 RRCID -> 280710 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 17202 PERF.14714 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	X	368	-0-	-717	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01	1240	X	287	-0-	-953	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	560	N	139	-0-	-421	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	372	N	60	-0-	-312	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

RSP PERMIAN, LLC 732224
HUGHES-TALBOT "27" WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	393	-0-	-227	-0-	393	3			N	-0-					33
01	496	N	328	-0-	-168	-0-	328	3			N	-0-					33
02	392	N	237	-0-	-155	-0-	237	3			N	-0-					33
03	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	3			N	-0-					33
04	330	N	238	-0-	-92	-0-	238	3			N	-0-					33
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					33

KERMIT 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
FINALY RESOURCES LLC 268323
CLAPP, RAY WELL #: 1 RRCID -> 117425 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*05	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HENDRICK, IDA -K- WELL #: 2 RRCID -> 201396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523

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

WESTBROOK WELL #: 8 RRCID -> 281385 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2447 - 2713

12	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
01	217 #	205	-0-	-12	-0-	205	2		N	-0-			-0-
02	196 #	166	-0-	-30	-0-	166	2		N	-0-			-0-
03	248 #	97	-0-	-151	-0-	97	2		N	-0-			-0-
04	240 #	13	-0-	-227	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 167564 COMPL. DATE 02/07/1965 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2647 - 3130

12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			-0-
03	8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

12	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
01	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
02	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
03	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-
04	480 #	460	-0-	-20	-0-	460	2		N	-0-			-0-
05	527 #	469	-0-	-58	-0-	469	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9083 #	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	-0-					47
01	4278 #	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					47
02	9632 #	-0-	-0-	-9632	-0-					Y	-0-					47
03	10664 #	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	-0-					47
04	10320 #	-0-	-0-	-10320	-0-					Y	-0-					47
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

12	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					39
01	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					39
02	700 #	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					39
03	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					39
04	750 #	31	-0-	-719	-0-	31	3			N	-0-					39
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

12	1364 #	1075	-0-	-289	-0-	1060	3	15	9	Y	14	41	1			38
01	1364 #	389	-0-	-975	-0-	375	3	14	9	Y	13					51
02	1660 R	1660	-0-	-0-	-0-	1604	3	56	9	Y	51					102
03	1636 R	1636	-0-	-0-	-0-	1611	3	25	9	Y	23	2	8			123
04	1688 R	1688	-0-	-0-	-0-	1660	3	28	9	Y	25	88	1			60
*05	2154 R	2154	-0-	-0-	-0-	2136	3	18	9	Y	16					76

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

12	1798 #	379	-0-	-1419	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
01	1364 #	1013	-0-	-351	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
02	2195 R	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			Y	-0-					-0-
03	1461 R	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
04	990 #	849	-0-	-141	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
*05	2226 R	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			Y	-0-					-0-

COCHISE WELL #: 4 RRCID -> 201918 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10539 - 10550

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					470
01	1302 N	24	-0-	-1278	-0-	24	2			Y	-0-					470
02	1176 N	230	-0-	-946	-0-	230	2			Y	-0-					470
03	1302 N	727	-0-	-575	-0-	727	2			Y	-0-					470
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					470
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					470

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	911	2	112	9	N	102					212
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	754	2	88	9	N	80	184	1			108
02	1036 N	869	-0-	-167	-0-	777	2	92	9	N	84					192
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1013	2	67	9	N	61	187	1			66
04	0 N	1109	-0-	1109	-0-	1035	2	74	9	N	67					133
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					133

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1810	-0-	-1290	9019	1806	2	4	9	Y	4					129
01	3100	N	1955	-0-	-1145	7874	1880	2	75	9	Y	68	128	1			69
02	2800	N	1385	-0-	-1415	6459	1370	2	15	9	Y	14	75	1			8
03	3100	N	1374	-0-	-1726	4733	1356	2	18	9	Y	16	11	1			13
*04	3000	N	994	-0-	-2006	2727	992	2	2	9	Y	2	10	1			5
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2727					Y	NO RPT					5

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2314	N	605	-0-	-1709	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	1976	-0-	-1124	-0-	1967	2	9	9	Y	8					360
01	3069	X	2703	-0-	-366	-0-	2694	2	9	9	Y	8	358	1			10
02	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2250	2	17	9	Y	15	17	1			8
03	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2531	2	18	9	Y	16	11	1			13
*04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2414	2	7	9	Y	6	10	1			9
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2813	N	605	-0-	-2208	-0-	605	2			Y	-0-					17
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-	17	1			-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
*04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		319	-0-	319	716	319	3			Y	-0-					-0-
01	1073	N	357	-0-	-716	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			Y	-0-					-0-

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 29 RRCID -> 195214 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		331	-0-	331	742	331	3			Y	-0-					1
01	1112	N	370	-0-	-742	-0-	370	3			Y	-0-					1
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					1
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					1
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					1
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			Y	-0-					1

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CARLOW CORP. //CONT.// 132340

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	491	-0-	491	1100	491	3			Y	-0-					11
01	1649 N	549	-0-	-1100	-0-	549	3			Y	-0-					11
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					11
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					11
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					11
05	713 N	654	-0-	-59	-0-	654	3			Y	-0-					11

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	365	-0-	365	818	365	3			Y	-0-					1
01	1226 N	408	-0-	-818	-0-	408	3			Y	-0-					1
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					1
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					1
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					1
05	527 N	487	-0-	-40	-0-	487	3			Y	-0-					1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	137	-0-	137	307	137	3			Y	-0-					1
01	460 N	153	-0-	-307	-0-	153	3			Y	-0-					1
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					1
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					1
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					1
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	913	-0-	913	2046	913	3			Y	-0-					4
01	2400 N	1021	-0-	-1379	667	1021	3			Y	-0-					4
02	1876 N	1209	-0-	-667	-0-	1209	3			Y	-0-					4
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			Y	-0-					4
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			Y	-0-					4
05	1333 N	1217	-0-	-116	-0-	1217	3			Y	-0-					4

CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	114	-0-	114	256	114	3			Y	-0-					7
01	384 N	128	-0-	-256	-0-	128	3			Y	-0-					7
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					7
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					7
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					7
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					7

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
12	DLQ G-10	91	-0-	91	204	91	3			Y	-0-					14
01	306 N	102	-0-	-204	-0-	102	3			Y	-0-					14
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					14
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					14
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					14
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					14

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			Y	-0-					-0-
01	2511 X	2361	-0-	-150	-0-	2361	3			Y	-0-					-0-
02	2100 X	1971	-0-	-129	-0-	1971	3			Y	-0-					-0-
03	3224 X	1910	-0-	-1314	-0-	1910	3			Y	-0-					-0-
04	3120 X	1655	-0-	-1465	-0-	1655	3			Y	-0-					-0-
05	3224 X	1416	-0-	-1808	-0-	1416	3			Y	-0-					-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016

12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-
01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			Y	-0-					-0-
02	1624 N	1147	-0-	-477	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
03	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
04	1620 N	4792	-0-	3172	-0-	4792	3			Y	-0-					-0-
*05	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

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-

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

12	10168 X	8561	-0-	-1607	-0-	8561	3			Y	-0-					39
01	9827 X	9393	-0-	-434	-0-	9393	3			Y	-0-					39
02	10494 X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	3			Y	-0-					39
03	10726 X	10094	-0-	-632	-0-	10094	3			Y	-0-					39
04	10380 X	10731	-0-	351	-0-	10731	3			Y	-0-					39
05	9889 X	9208	-0-	-681	-0-	9208	3			Y	-0-					39

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			Y	-0-					-0-
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-
02	2184	N	-0-	-0-	-2184	-0-					Y	-0-					-0-
03	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

12	2139	N	1126	-0-	-1013	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
01	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1087	-0-	-593	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-
04	2130	N	1012	-0-	-1118	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
05	1209	N	994	-0-	-215	-0-	994	3			Y	-0-					-0-

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	10					42
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					42
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	419	3	10	9	Y	9					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	217	3	4	9	Y	4					55

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					Y	-0-					-0-
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056

WALTON, J. B. WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 36 C RRCID -> 020262 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	252 N	222	-0-	-30	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	0 N	279	-0-	279	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	476 N	423	-0-	-53	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	0 N	530	-0-	530	-0-	530	2			N	-0-					-0-
*05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	0 N	140	-0-	140	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
02	616 N	551	-0-	-65	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	0 N	691	-0-	691	-0-	691	2			N	-0-					-0-
*05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	224 N	200	-0-	-24	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	0 N	250	-0-	250	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 321 RRCID -> 125924 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682

12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	0	N	279	-0-	279	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696

12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	448	N	396	-0-	-52	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	0	N	496	-0-	496	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	0	N	290	-0-	290	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 328 RRCID -> 126254 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702

12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	308	N	261	-0-	-47	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	0	N	327	-0-	327	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	0	N	214	-0-	214	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	0	N	253	-0-	253	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 311 RRCID -> 128163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2484 - 3310

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 71 RRCID -> 128612 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636

12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	476	N	405	-0-	-71	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	0	N	507	-0-	507	-0-	507	2			N	-0-					-0-
*05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	0	N	63	-0-	63	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	0	N	28	-0-	28	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758

12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	0	N	92	-0-	92	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	936	-0-	-128	-0-	936	2			N	-0-					-0-
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
04	0	N	1173	-0-	1173	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
*05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	0	N	34	-0-	34	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854

12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	0	N	97	-0-	97	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	308	N	260	-0-	-48	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	0	N	326	-0-	326	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684

12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	532	N	473	-0-	-59	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
04	0	N	592	-0-	592	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	51	-0-	51	51	51	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	68	-0-	68	119	68	2		Y	-0-			-0-
*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-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
02	168 N	138	-0-	-30	-0-	138	2		N	-0-			-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
04	0 N	173	-0-	173	-0-	173	2		N	-0-			-0-
*05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 340 RRCID -> 131036 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2552 - 2856

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE WALTON WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615

12	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-			-0-
01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
02	1176 N	1032	-0-	-144	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-			-0-
04	0 N	1294	-0-	1294	-0-	1294	2		N	-0-			-0-
*05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-			-0-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
02	252 N	216	-0-	-36	-0-	216	2		N	-0-			-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
04	0 N	271	-0-	271	-0-	271	2		N	-0-			-0-
*05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			-0-
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-
02	672 N	591	-0-	-81	-0-	591	2		N	-0-			-0-
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			-0-
04	0 N	741	-0-	741	-0-	741	2		N	-0-			-0-
*05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-			-0-
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
02	1344 N	1178	-0-	-166	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-			-0-
04	0 N	1476	-0-	1476	-0-	1476	2		N	-0-			-0-
*05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 333 RRCID -> 132005 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2567 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	0	N	202	-0-	202	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1133	-0-	-155	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
04	0	N	1420	-0-	1420	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
*05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-

WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	0	N	17	-0-	17	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	616	N	548	-0-	-68	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	0	N	687	-0-	687	-0-	687	2			N	-0-					-0-
*05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STATE WALTON WELL #: 29 RRCID -> 153553 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 297 RRCID -> 154633 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570

12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2		N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-					-0-
04	0	N	128	-0-	128	-0-	128	2		N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	2		N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-					-0-
04	0	N	164	-0-	164	-0-	164	2		N	-0-					-0-
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-					-0-
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	242	2		N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-					-0-
04	0	N	303	-0-	303	-0-	303	2		N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2		N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-					-0-
04	0	N	16	-0-	16	-0-	16	2		N	-0-					-0-
05	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-				N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2		N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-					-0-
04	0	N	47	-0-	47	-0-	47	2		N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WALTON, J. B. WELL #: 309 RRCID -> 167035 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2688 - 2842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BURNS, GENE OIL & GAS 110660
WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

12	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3		N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
DONOWSKY WELL #: 1 RRCID -> 132308 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 2890

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCABE "C" WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 136429 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930

12	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3		N	-0-			1
01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3		N	-0-			1
02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3		N	-0-			1
03	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3		N	-0-			1
04	30 N	1754	-0-	1724	-0-	1754	3		N	-0-			1
*05	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3		N	-0-			1

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
MCCABE "C" WELL #: 3 RRCID -> 136702 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUST OIL & GAS, INC. 448220
BOWER-BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 020168 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUST OIL 448234
GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

N & B OIL AND GAS LLC 598288
LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	337	-0-	337	337	337	3			Y	-0-					-0-
03	756 N	419	-0-	-337	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
*05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-

LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
N & B OIL AND GAS LLC //CONT.// 598288
LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-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

12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: B 2 RRCID -> 020271 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 116751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2575 - 2600

12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

RAW PRODUCTION 694866
ARGO VEST WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750

12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SAXET OIL CORPORATION 749370
WALTON A/C 118 WELL #: 10 RRCID -> 078801 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

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

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

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

WALTON, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 124885 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2539 - 2945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
*04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 11 RRCID -> 124887 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2525 - 2636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCARBOROUGH COSDEN SECTION 1 WELL #: 5 RRCID -> 126701 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2556 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42

WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

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

AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	2	N	-0-			62
01	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	2	N	-0-			62
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-			62
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2	N	-0-			62
04	390 N	68	-0-	-322	-0-	68	2	N	-0-			62
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			62

WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

WALTON, J. B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129969 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22

MCCABE, F. P. WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

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

MCCABE, F. P. WELL #: 44 RRCID -> 146605 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2370 - 2472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
MCCABE, F. P. WELL #: 53 RRCID -> 147946 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2416 - 2523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	140	N	42	-0-	-98	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584

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

HALLEY, S. M. WELL #: 103 RRCID -> 160672 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610

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

HALLEY, S. M. WELL #: 76 RRCID -> 160988 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2566 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	240	2	34	9	Y	31					69
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	247	2	35	9	Y	32	64	1			37
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	223	2	43	9	Y	39					76
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	459	2	45	9	Y	41	65	1			52
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	440	2	47	9	Y	43					95
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					95

HALLEY, S. M. WELL #: 161 RRCID -> 168819 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 162 RRCID -> 168820 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 2605

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

HALLEY, S. M. WELL #: 33 RRCID -> 169026 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524

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

HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 170541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525

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

HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724

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

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 304 RRCID -> 177462 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 2600

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

HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
MCCABE, F. P. WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653

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

HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	51	1	22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			30
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622

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

STOUT ENERGY INC. 824192
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020167 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2426 - 2680

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
COLBY A WELL #: 4 RRCID -> 127779 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2554 - 2770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
*05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		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
12	T. A.	125	-0-	125	290	125	3		N	-0-			-0-
01	415 X	125	-0-	-290	-0-	125	3		N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
*05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-

COWDEN "K" WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2		N	-0-			-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
*05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2		N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

12	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	2			N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	588	N	400	-0-	-188	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670

12	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665

12	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	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

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

CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL "184" WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTON, STATE, -E- AC/4 WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ	G-10	314	-0-	314	345	314	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	345					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

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-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

12	1233	R	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			Y	-0-					-0-
01	879	R	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
02	1105	R	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-
03	2017	R	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-
04	570	#	2254	-0-	1684	-0-	2254	3			Y	-0-					-0-
05	1178	#	867	-0-	-311	-0-	867	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

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-

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 3228

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

WALTON, J. B. "F" WELL #: 99 RRCID -> 120464 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3328 - 3498

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-

POGO WALTON B WELL #: 8 RRCID -> 136131 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2905 - 3125

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PURE-WALTON WELL #: 37 RRCID -> 137033 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2909 - 3036

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POGO WALTON B WELL #: 9 RRCID -> 172314 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2945 - 3095

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALTON, J. B. WELL #: 75 RRCID -> 235257 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3004 - 3098

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-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

12	2867 N	2867	-0-	-0-	B	-0-	2849	2	18	9	N	16				165
01	2827 N	2827	-0-	-0-	B	-0-	2750	2	77	9	N	70	168	1		67
02	2580 N	2580	-0-	-0-	B	-0-	2561	2	19	9	N	17				84
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2852 N	2794	-0-	-58	B	-0-	2769	2	25	9	N	23				107
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

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-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

12	1 N	-0-	-0-	-1	B	-302					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-302					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-302					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -302																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				27

STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246

12	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

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
12	T. A.	-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	52	-0-	52 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	163	-0-	163 B	163	163	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
12	1550 N	842	-0-	-708 B	-0-	842	2			N	-0-	6	1			-0-
01	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	21	1	689	2	N	16	14	1			2
						18	9									
02	2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	33	1	2180	2	N	33	26	1			9
						36	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3100 N	3134	-0-	34 B	34	66	1	3032	2	N	33	35	1			7
						36	9									
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									

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
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-

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
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-

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
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-

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
12	2511 #	2025	-0-	-486	-0-	1985	3	40	9	N	36					68
01	2325 #	1953	-0-	-372	-0-	1911	3	42	9	N	38					106
02	2086 R	2086	-0-	-0-	-0-	2042	3	44	9	N	40					146
03	2232 #	1006	-0-	-1226	-0-	999	3	7	9	N	6					152
04	1950 #	842	-0-	-1108	-0-	842	3			N	-0-					152
05	2325 #	1102	-0-	-1223	-0-	1102	3			N	-0-					152

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	4677 R	4677	-0-	-0-	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
01	4570 R	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
02	4342 R	4342	-0-	-0-	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
03	3884 R	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
04	2400 #	5299	-0-	2899	-0-	5299	3			N	-0-					-0-
*05	5294 R	5294	-0-	-0-	-0-	5294	3			N	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					56
01	155 #	2	-0-	-153	-0-	2	3			Y	-0-					56
02	140 #	6	-0-	-134	-0-	6	3			Y	-0-					56
03	124 #	86	-0-	-38	-0-	86	3			Y	-0-					56
04	90 #	446	-0-	356	-0-	446	3			Y	-0-					56
05	DLQ G-10	258	-0-	258	258	258	3			Y	-0-					56

BASHARA, M. J. WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					63
01	775 #	1	-0-	-774	-0-	1	3			Y	-0-					63
02	700 #	2	-0-	-698	-0-	2	3			Y	-0-					63
03	651 #	221	-0-	-430	-0-	221	3			Y	-0-					63
04	510 #	1452	-0-	942	-0-	1452	3			Y	-0-					63
05	DLQ G-10	1117	-0-	1117	1117	1117	3			Y	-0-					63

BASHARA, M. J. WELL #: 37 D RRCID -> 032685 COMPL. DATE 04/22/1947 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

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-

CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 19 D RRCID -> 136134 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7330 - 7500

12	3864 R	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			Y	-0-					-0-
01	5115 #	3429	-0-	-1686	-0-	3429	3			Y	-0-					-0-
02	4620 #	3591	-0-	-1029	-0-	3591	3			Y	-0-					-0-
03	4061 #	3837	-0-	-224	-0-	3837	3			Y	-0-					-0-
04	3930 #	3576	-0-	-354	-0-	3576	3			Y	-0-					-0-
05	3968 #	3274	-0-	-694	-0-	3274	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
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	5456	8590	-0-	3134 B	3134	8590	2		Y	-0-			-0-
02	4928	13733	-0-	8805 B	11939	13733	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11939													
03	5456	17592	-0-	12136 B	24075	17592	2		Y	-0-			-0-
04	5280	12354	-0-	7074 B	-0-	12354	2		Y	-0-			-0-
05	5456	11990	-0-	6534 B	6534	11990	2		Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

12	5456	9913	-0-	4457 B	75429	9913	2		N	-0-			-0-
01	5456	9958	-0-	4502 B	79931	9958	2		N	-0-			-0-
02	4928	8714	-0-	3786 B	83717	8714	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 83717													
03	5456	9522	-0-	4066 B	87783	9522	2		N	-0-			-0-
04	5280	9129	-0-	3849 B	-0-	9129	2		N	-0-			-0-
05	5456	9327	-0-	3871 B	3871	9327	2		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

12	5456	25193	-0-	19737 B	160093	25193	2		N	-0-			-0-
01	5456	24232	-0-	18776 B	178869	24232	2		N	-0-			-0-
02	4928	21093	-0-	16165 B	195034	21093	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 195034													
03	5456	22877	-0-	17421 B	212455	22877	2		N	-0-			-0-
04	5280	21706	-0-	16426 B	-0-	21706	2		N	-0-			-0-
05	5456	21815	-0-	16359 B	16359	21815	2		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE (ELLEN) UNIT WELL #: 1078 RRCID -> 140884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9086

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

12	5456	19435	-0-	13979 B	61405	19435	2		N	-0-			-0-
01	5456	18818	-0-	13362 B	74767	18818	2		N	-0-			-0-
02	4928	16552	-0-	11624 B	86391	16552	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 86391													
03	5456	17998	-0-	12542 B	98933	17998	2		N	-0-			-0-
04	4710 #	17144	-0-	12434 B	-0-	17144	2		N	-0-			-0-
*05	5456	14512	-0-	9056 B	9056	14512	2		N	-0-			-0-

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

12	5456	8234	-0-	2778 B	13162	8234	2		N	-0-			-0-
01	5456	8410	-0-	2954 B	16116	8410	2		N	-0-			-0-
02	4928	6795	-0-	1867 B	17983	6795	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 17983													
03	5456	7147	-0-	1691 B	19674	7147	2		N	-0-			-0-
04	5280	5741	-0-	461 B	-0-	5741	2		N	-0-			-0-
05	5456	7366	-0-	1910 B	1910	7366	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
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-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5456	14456	-0-	9000	B	115572	14456	3	Y	-0-			-0-
01	5456	12451	-0-	6995	B	122567	12451	3	Y	-0-			-0-
02	4928	10149	-0-	5221	B	127788	10149	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 127788													
03	5456	11808	-0-	6352	B	134140	11808	3	Y	-0-			-0-
04	5280	10517	-0-	5237	B	-0-	10517	3	Y	-0-			-0-
05	5456	9514	-0-	4058	B	4058	9514	3	Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 508 RRCID -> 262794 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9375 - 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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5456	517	-0-	-4939	B	59360	517	3	N	-0-			-0-
01	5456	616	-0-	-4840	B	54520	616	3	N	-0-			-0-
02	4928	526	-0-	-4402	B	50118	526	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 50118													
03	5456	562	-0-	-4894	B	45224	562	3	N	-0-			-0-
04	630 #	571	-0-	-59	B	-0-	571	3	N	-0-			-0-
05	620 #	510	-0-	-110	B	-110	510	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
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-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925

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

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	#	-0-	-0-	-155 B	-155					N	-0-					-0-
01	155	#	-0-	-0-	-155 B	-310					N	-0-					-0-
02	84	#	-0-	-0-	-84 B	-394					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -394																	
03	8	#	-0-	-0-	-8 B	-402					N	-0-					-0-
04	8	#	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	603	R	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
01	589	#	554	-0-	-35 B	-35	554	3			N	-0-					-0-
02	588	#	416	-0-	-172 B	-207	416	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -207																	
03	651	#	497	-0-	-154 B	-361	497	3			N	-0-					-0-
04	630	#	388	-0-	-242 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	589	#	343	-0-	-246 B	-246	343	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2292	R	2292	-0-	-0- B	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
01	2201	#	1988	-0-	-213 B	-213	1988	3			N	-0-					-0-
02	2408	#	1594	-0-	-814 B	-1027	1594	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1027																	
03	2666	#	1851	-0-	-815 B	-1842	1851	3			N	-0-					-0-
04	2580	#	1637	-0-	-943 B	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
05	2294	#	1458	-0-	-836 B	-836	1458	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 108 RRCID -> 279809 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9010 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456		13440	-0-	7984 B	111015	13440	3			N	-0-					-0-
01	5456		11500	-0-	6044 B	117059	11500	3			N	-0-					-0-
02	4928		9387	-0-	4459 B	121518	9387	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 121518																	
03	5456		10907	-0-	5451 B	126969	10907	3			N	-0-					-0-
04	5280		9766	-0-	4486 B	-0-	9766	3			N	-0-					-0-
05	5456		8872	-0-	3416 B	3416	8872	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
12	5456	10349	-0-	4893 B	73328	10349	3		N	-0-			-0-
01	5456	8361	-0-	2905 B	76233	8361	3		N	-0-			-0-
02	4928	7027	-0-	2099 B	78332	7027	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 78332													
03	5456	8257	-0-	2801 B	81133	8257	3		N	-0-			-0-
04	5280	7307	-0-	2027 B	-0-	7307	3		N	-0-			-0-
05	5456	6544	-0-	1088 B	1088	6544	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394

12	5456	7783	-0-	2327 B	7338	7783	3		N	-0-			-0-
01	5456	6306	-0-	850 B	8188	6306	3		N	-0-			-0-
02	4928	5133	-0-	205 B	8393	5133	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8393													
03	5456	5884	-0-	428 B	8821	5884	3		N	-0-			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 9180

12	4274 R	2249	-0-	-2025 B	-0-	2249	3		Y	-0-			-0-
01	2139 #	1052	-0-	-1087 B	-1087	1052	3		Y	-0-			-0-
02	1932 #	1857	-0-	-75 B	-1162	1857	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1162													
03	2263 #	2425	-0-	162 B	-1000	2425	3		Y	-0-			-0-
04	2190 #	2384	-0-	194 B	-0-	2384	3		Y	-0-			-0-
05	2263 #	2076	-0-	-187 B	-187	2076	3		Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

12	5456	5702	-0-	246 B	12471	5702	3		Y	-0-			-0-
01	5456	5610	-0-	154 B	12625	5610	3		Y	-0-			-0-
02	4928	5116	-0-	188 B	12813	5116	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 12813													
03	5456	5626	-0-	170 B	12983	5626	3		Y	-0-			-0-
04	5280	5363	-0-	83 B	-0-	5363	3		Y	-0-			-0-
05	5456	5468	-0-	12 B	12	5468	3		Y	-0-			-0-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

12	5456	4841	-0-	-615 B	6104	4841	3		Y	-0-			-0-
01	5456	4087	-0-	-1369 B	4735	4087	3		Y	-0-			-0-
02	4928	3085	-0-	-1843 B	2892	3085	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2892													
03	5456	3481	-0-	-1975 B	917	3481	3		Y	-0-			-0-
04	3570 #	3498	-0-	-72 B	-0-	3498	3		Y	-0-			-0-
05	4836 #	2917	-0-	-1919 B	-1919	2917	3		Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURE WALTON WELL #: 6 E RRCID -> 139703 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9359 - 9364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.	1383	-0-	1383 B	1383	1383	3			N	-0-					-0-
*08	T. A.	9056	-0-	9056 B	10439	9056	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	T. A.	5786	-0-	5786 B	16225	5786	3			N	-0-					-0-
*10	4752	1135	-0-	-3617 B	12608	1060	3	75	4	N	-0-					-0-
*11	5280	5243	-0-	-37 B	12571	5243	3			N	-0-					-0-
*12	5456	5601	-0-	145 B	12716	5601	3			N	-0-					-0-
*01	5456	3526	-0-	-1930 B	10786	3526	3			N	-0-					-0-
*02	4928	-0-	-0-	-4928 B	5858					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5858																
*03	5456	267	-0-	-5189 B	669	267	3			N	-0-					-0-
*04	3870 #	2020	-0-	-1850 B	-1181	2020	3			N	-0-					-0-
05	4495 #	-0-	-0-	-4495 B	-5676					N	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

12	2077 #	878	-0-	-1199 B	-1199	878	3			Y	-0-					-0-
01	2077 #	965	-0-	-1112 B	-2311	965	3			Y	-0-					-0-
02	1848 #	904	-0-	-944 B	-3255	904	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3255																
03	1705 #	1020	-0-	-685 B	-3940	1020	3			Y	-0-					-0-
04	1440 #	1025	-0-	-415 B	-0-	1025	3			Y	-0-					-0-
05	992 #	854	-0-	-138 B	-138	854	3			Y	-0-					-0-

BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9342 - 9372

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

12	5456	8691	-0-	3235 B	28854	8691	3			Y	-0-					-0-
01	5456	5895	-0-	439 B	29293	5895	3			Y	-0-					-0-
02	4928	8426	-0-	3498 B	32791	8426	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 32791																
03	5456	8792	-0-	3336 B	36127	8792	3			Y	-0-					-0-
04	4020 #	7562	-0-	3542 B	-0-	7562	3			Y	-0-					-0-
05	5456	7110	-0-	1654 B	1654	7110	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

12	5456	3411	-0-	-2045 B	5142	3411	3			Y	-0-					-0-
01	5456	2338	-0-	-3118 B	2024	2338	3			Y	-0-					-0-
02	4928	3420	-0-	-1508 B	516	3420	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 516																
03	4084 R	3568	-0-	-516 B	-0-	3568	3			Y	-0-					-0-
04	2940 #	3069	-0-	129 B	-0-	3069	3			Y	-0-					-0-
05	3007 #	2886	-0-	-121 B	-121	2886	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5456	2609	-0-	-2847 B	162	2609	3		Y	-0-			-0-
01	4247 #	2771	-0-	-1476 B	-1314	2771	3		Y	-0-			-0-
02	3388 #	1811	-0-	-1577 B	-2891	1811	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2891													
03	3751 #	1903	-0-	-1848 B	-4739	1903	3		Y	-0-			-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170

12	2636 R	2636	-0-	-0- B	-0-	2636	3		Y	-0-			-0-
01	2821 #	-0-	-0-	-2821 B	-2821				Y	-0-			-0-
02	2548 #	-0-	-0-	-2548 B	-5369				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5369													
03	2635 #	-0-	-0-	-2635 B	-8004				Y	-0-			-0-
04	2550 #	-0-	-0-	-2550 B	-0-				Y	-0-			-0-
05	2635 #	-0-	-0-	-2635 B	-2635				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120

12	3134 R	3134	-0-	-0- B	-0-	3134	3		Y	-0-			-0-
01	2759 #	2169	-0-	-590 B	-590	2169	3		Y	-0-			-0-
02	2583 R	3173	-0-	590 B	-0-	3173	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3311 R	3311	-0-	-0- B	-0-	3311	3		Y	-0-			-0-
04	2670 #	2848	-0-	178 B	-0-	2848	3		Y	-0-			-0-
05	2790 #	2678	-0-	-112 B	-112	2678	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160

12	5549	9608	-0-	4059 B	20488	9608	3		Y	-0-			-0-
01	5549	6557	-0-	1008 B	21496	6557	3		Y	-0-			-0-
02	5012	9448	-0-	4436 B	25932	9448	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 25932													
03	5549	9859	-0-	4310 B	30242	9859	3		Y	-0-			-0-
04	5370	8480	-0-	3110 B	-0-	8480	3		Y	-0-			-0-
05	5549	7973	-0-	2424 B	2424	7973	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

12	5456	8231	-0-	2775 B	23116	8231	3		Y	-0-			-0-
01	5456	5989	-0-	533 B	23649	5989	3		Y	-0-			-0-
02	4928	8285	-0-	3357 B	27006	8285	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 27006													
03	5456	8645	-0-	3189 B	30195	8645	3		Y	-0-			-0-
04	5280	7436	-0-	2156 B	-0-	7436	3		Y	-0-			-0-
05	5456	6991	-0-	1535 B	1535	6991	3		Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2480 #	1655	-0-	-825 B	-825	1655	3		Y	-0-			-0-
01	2480 #	1051	-0-	-1429 B	-2254	1051	3		Y	-0-			-0-
02	1624 #	1481	-0-	-143 B	-2397	1481	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2397										
03	1736 #	1545	-0-	-191 B	-2588	1545	3		Y	-0-			-0-
04	1680 #	1329	-0-	-351 B	-0-	1329	3		Y	-0-			-0-
05	1302 #	1250	-0-	-52 B	-52	1250	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

12	1299 R	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	3		Y	-0-			-0-
01	5456	6430	-0-	974 B	974	6430	3		Y	-0-			-0-
02	4928	5483	-0-	555 B	1529	5483	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			1529										
03	5456	5694	-0-	238 B	1767	5694	3		Y	-0-			-0-
04	1590 #	5104	-0-	3514 B	-0-	5104	3		Y	-0-			-0-
*05	4835 R	4835	-0-	-0- B	-0-	4835	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 235271 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9162 - 9328

12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

12	5456	5116	-0-	-340 B	699	5116	3		Y	-0-			-0-
01	4371 R	3672	-0-	-699 B	-0-	3672	3		Y	-0-			-0-
02	3444 #	2467	-0-	-977 B	-977	2467	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-977										
03	3813 #	2127	-0-	-1686 B	-2663	2127	3		Y	-0-			-0-
04	3690 #	1141	-0-	-2549 B	-0-	1141	3		Y	-0-			-0-
05	5115 #	51	-0-	-5064 B	-5064	51	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

12	2203 R	2203	-0-	-0- B	-0-	2203	3		Y	-0-			-0-
01	1333 #	563	-0-	-770 B	-770	563	3		Y	-0-			-0-
02	1204 #	-0-	-0-	-1204 B	-1974				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1974										
03	1333 #	-0-	-0-	-1333 B	-3307				Y	-0-			-0-
04	1290 #	-0-	-0-	-1290 B	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2976 #	2136	-0-	-840	B	-840	2136	3		Y	-0-			-0-
01	2976 #	3066	-0-	90	B	-750	3066	3		Y	-0-			-0-
02	2688 #	2597	-0-	-91	B	-841	2597	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -841														
03	2139 #	2936	-0-	797	B	-44	2936	3		Y	-0-			-0-
04	2970 #	2738	-0-	-232	B	-0-	2738	3		Y	-0-			-0-
05	2573 #	2393	-0-	-180	B	-180	2393	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453

12	5456	11822	-0-	6366	B	10949	11822	3		Y	-0-			-0-
01	5456	4004	-0-	-1452	B	9497	4004	3		Y	-0-			-0-
02	4928	4171	-0-	-757	B	8740	4171	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8740														
03	5456	3595	-0-	-1861	B	6879	3595	3		Y	-0-			-0-
04	4500 #	1928	-0-	-2572	B	-0-	1928	3		Y	-0-			-0-
05	5456	86	-0-	-5370	B	-5370	86	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496

12	241 R	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3		Y	-0-			-0-
01	317 R	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3		Y	-0-			-0-
02	84 #	60	-0-	-24	B	-24	60	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -24														
03	248 #	14	-0-	-234	B	-258	14	3		Y	-0-			-0-
04	240 #	4	-0-	-236	B	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
05	217 #	4	-0-	-213	B	-213	4	3		Y	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 9337

12	5456	4301	-0-	-1155	B	3727	4301	3		Y	-0-			-0-
01	5456	3015	-0-	-2441	B	1286	3015	3		Y	-0-			-0-
02	3164 #	-0-	-0-	-3164	B	-1878				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1878														
03	3503 #	228	-0-	-3275	B	-5153	228	3		Y	-0-			-0-
04	3390 #	1728	-0-	-1662	B	-0-	1728	3		Y	-0-			-0-
*05	5456	8331	-0-	2875	B	2875	8331	3		Y	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 2 E RRCID -> 272542 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9254 - 9277

12	5456	8122	-0-	2666	B	20307	8122	3		Y	-0-			-0-
01	5456	5456	-0-	-0-	B	20307	5456	3		Y	-0-			-0-
02	4928	-0-	-0-	-4928	B	15379				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 15379														
03	5456	486	-0-	-4970	B	10409	486	3		Y	-0-			-0-
04	5280	3678	-0-	-1602	B	-0-	3678	3		Y	-0-			-0-
05	5456	-0-	-0-	-5456	B	-5456				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9454 - 9460

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 4EB RRCID -> 275874 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9340 - 9360

12	390 R	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
01	254 R	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
02	392 #	-0-	-0-	-392	B	-392					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -392																	
03	434 #	18	-0-	-416	B	-808	18	3			Y	-0-					-0-
04	420 #	139	-0-	-281	B	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
*05	672 R	672	-0-	-0-	B	-0-	672	3			Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 5E RRCID -> 275968 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9432 - 9441

*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.	1213	-0-	1213	B	1213	1213	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	T. A.	601	-0-	601	B	1814	219	3	382	9	N	347					347
*10	14B2 EXT	1034	-0-	1034	B	2848	202	3	14	4	N	744					1091
							818	9									
*11	3355 R	507	-0-	-2848	B	-0-	162	3	345	9	N	314					1405
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	9	507	1	10	7	897
*01	620 #	-0-	-0-	-620	B	-620					N	-0-					897
*02	840 #	-0-	-0-	-840	B	-1460					N	608	334	1			1171
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1460																	
*03	930 #	-0-	-0-	-930	B	-2390					N	-0-					1171
*04	510 #	-0-	-0-	-510	B	-2900					N	-0-					1171
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-2900					N	-0-					1171

PURE-WALTON WELL #: 14E RRCID -> 279343 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9904 - 9950

*06	60 #	-0-	-0-	-60	B	-231					Y	-0-					-0-
*07	62 #	-0-	-0-	-62	B	-293					Y	-0-					-0-
*08	62 #	-0-	-0-	-62	B	-355					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	60 #	-0-	-0-	-60	B	-415					Y	-0-					-0-
*10	31 #	-0-	-0-	-31	B	-446					Y	-0-					-0-
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-446					Y	-0-					-0-
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-446					Y	-0-					-0-
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-446					Y	-0-					-0-
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-446					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -91 CANCELLED UNDERAGE -> -355																	
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-91					Y	-0-					-0-
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-91					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-91					Y	-0-					-0-

B A S H WELL #: 5 RRCID -> 282562 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9455 - 9780

12	5104	698	-0-	-4406	B	479	698	3			N	-0-					-0-
01	1297 R	818	-0-	-479	B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
02	814 R	814	-0-	-0-	B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	920 R	920	-0-	-0-	B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
04	780 #	858	-0-	78	B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
05	899 #	750	-0-	-149	B	-149	750	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 23 RRCID -> 283647 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9195 - 9235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	12447	-0-	12447 B	12447	12447	3		N	-0-			-0-
01	0	8897	-0-	8897 B	21344	8897	3		N	-0-			-0-
02	0	12903	-0-	12903 B	34247	12903	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 34247													
03	0	13464	-0-	13464 B	47711	13464	3		N	-0-			-0-
04	0	11581	-0-	11581 B	-0-	11581	3		N	-0-			-0-
05	0	10889	-0-	10889 B	10889	10889	3		N	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 10E RRCID -> 284027 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9748 - 9955

*10	217 #	174	-0-	-43 B	-477	80	3	94 4	N	-0-			-0-
*11	210 #	108	-0-	-102 B	-579	108	3		N	-0-			-0-
*12	217 #	111	-0-	-106 B	-685	111	3		N	-0-			-0-
*01	217 #	93	-0-	-124 B	-809	93	3		N	-0-			-0-
*02	196 #	99	-0-	-97 B	-906	99	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -682 CANCELLED UNDERAGE -> -224													
*03	217 #	169	-0-	-48 B	-730	169	3		N	-0-			-0-
*04	210 #	143	-0-	-67 B	-797	143	3		N	-0-			-0-
*05	217 #	103	-0-	-114 B	-911	103	3		N	-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

12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
04	90 N	98	-0-	8	-0-	98	3		N	-0-			-0-
*05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 106 RRCID -> 020457 COMPL. DATE 03/30/1954 TOTAL DEPTH 10094 PERF. N/A

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER

NEW MEXICO WESTBROOK OIL CORP. 607888

MCCUTCHEN, W. A. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 020462 COMPL. DATE 09/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	180	N	1365	-0-	1185	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
*05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-

JENKINS, BEN ET AL -B- WELL #: 6M RRCID -> 020428 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

12	434	N	58	-0-	-376	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	341	N	51	-0-	-290	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	392	N	35	-0-	-357	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	60	N	94	-0-	34	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 17 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 08/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	3			N	-0-					-0-
01	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	8784	3			N	-0-					-0-
02	7924	X	7641	-0-	-283	-0-	7641	3			N	-0-					-0-
03	8773	X	7225	-0-	-1548	-0-	7225	3			N	-0-					-0-
04	8490	X	8236	-0-	-254	-0-	8236	3			N	-0-					-0-
05	8773	X	8361	-0-	-412	-0-	8361	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
01	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
03	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	4111	-0-	1201	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
*05	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 59 M RRCID -> 020435 COMPL. DATE 12/01/1954 TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A

12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1624	-0-	34	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1683	-0-	-146	-0-	1683	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 64 M RRCID -> 020438 COMPL. DATE 10/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	3			N	-0-					-0-
01	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	4230	-0-	-250	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
03	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4955	-0-	155	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
*05	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	3			N	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 11 M RRCID -> 020447 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BASH WELL #: 6 RRCID -> 020478 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 9995 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (WADDELL) //CONT.// 49129 726 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9961 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KEYSTONE (YATES) 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WALTON ESTATE "A" WELL #: 5 RRCID -> 270252 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2641 - 2734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BASHARA, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 020363 COMPL. DATE 02/07/1963 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
02	140 N	101	-0-	-39	-0-	101	3		N	-0-			-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
04	120 N	220	-0-	100	-0-	220	3		N	-0-			-0-
*05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-

FINALY RESOURCES LLC 268323
LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 020365 COMPL. DATE 02/21/1960 TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A

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

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KCC STATE WELL #: 1701 RRCID -> 138762 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 789225
CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC.//CONT.// 789225
CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
BASHARA -A- WELL #: 1 RRCID -> 020359 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
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

BASHARA -A- WELL #: 22 RRCID -> 020360 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 3509 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, J B WELL #: 95 RRCID -> 200179 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 2404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3125	-0-	25	25	3125	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3088	-0-	-12	13	3088	3			Y	-0-					-0-
02	2447	N	2434	-0-	-13	-0-	2434	3			Y	-0-					-0-
03	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			Y	-0-					-0-
04	330	X	432	-0-	102	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
05	3131	X	200	-0-	-2931	-0-	200	3			Y	-0-					-0-

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
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-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62 N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	18	3	Y	26	29	1			8
						29	9									
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	4	1	6	3	Y	9	16	1			1
						10	9									
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	62	-0-	32	-0-	5	1	31	3	Y	24	15	1			9
						26	9									
05	DLQ G-10	68	-0-	68	68	4	1	36	3	Y	25	25	1			9
						28	9									

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN) 49133 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 181 RRCID -> 228722 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8859 - 8990

12	4402 #	4287	-0-	-115	-0-	4281	2	6	9	Y	5	3	1			2
01	5332 #	4187	-0-	-1145	-0-	4181	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	4816 #	995	-0-	-3821	-0-	993	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	5332 #	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	4170 #	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	4061 X	974	-0-	-3087	-0-	506	1	468	2	N	-0-					-0-
01	4526 X	1498	-0-	-3028	-0-	560	1	938	2	N	-0-					-0-
02	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	560	1	3771	2	N	-0-					-0-
03	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	560	1	4990	2	N	-0-					-0-
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-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

12	1829 X	1023	-0-	-806	-0-	506	1	517	2	N	-0-					-0-
01	1829 X	1737	-0-	-92	-0-	560	1	1177	2	N	-0-					-0-
02	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	560	1	2507	2	N	-0-					-0-
03	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	560	1	4519	2	N	-0-					-0-
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-

L. N. D. (ATOKA) 50526 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
PECOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251508 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	#	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					127
01	527	#	462	-0-	-65	-0-	462	3			N	-0-					127
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					127
*03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					127
*04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					127
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

LA ESCALERA (ATOKA) 50718 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UNIVERSITY LANDS 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 238210 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 19400 PERF.18874 - 18990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18755	#	12165	-0-	-6590	-0-	188	1	10549	3	N	25					114
							1400	4	28	9							
01	18755	#	2047	-0-	-16708	-0-	94	1	216	3	N	-0-					114
							1737	4									
02	5964	#	-0-	-0-	-5964	-0-					N	-0-					114
03	10571	#	3847	-0-	-6724	-0-	105	1	189	3	N	-0-					114
							3553	4									
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									

LA ESCALERA (SHALE) 50718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA 45 WELL #: 1H RRCID -> 230775 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155

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

LA VISTA (FUSSELMAN) 51100 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
GARDEN CITY 5 WELL #: 1 RRCID -> 273205 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10866 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	1645	3	512	9	N	465	511	1			198
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1433	3	498	9	N	453	501	1			150
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1307	3	442	9	N	402	339	1			213
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1535	3	469	9	N	426	509	1			130
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

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750

TAFT WELL #: 1 RRCID -> 071528 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 4772 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	41					156
01	868	#	24	-0-	-844	-0-	23	2	1	9	Y	1					157
02	784	#	-0-	-0-	-784	-0-					Y	31	128	1			60
03	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					Y	30					90
04	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	38					128
*05	645	R	645	-0-	-0-	-0-	611	2	34	9	Y	31					159

CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1047	R	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
01	1116	#	1052	-0-	-64	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
02	1054	R	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
03	1116	#	1008	-0-	-108	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
04	1020	#	699	-0-	-321	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
*05	1201	R	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	799	R	799	-0-	-0-	-0-	784	2	15	9	Y	14					44
01	899	#	826	-0-	-73	-0-	812	2	14	9	Y	13					57
02	833	R	833	-0-	-0-	-0-	819	2	14	9	Y	13					70
03	868	#	796	-0-	-72	-0-	779	2	17	9	Y	15					85
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

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	#	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
01	2945	#	160	-0-	-2785	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
02	3192	#	-0-	-0-	-3192	-0-					Y	-0-					-0-
03	3534	#	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
04	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
*05	3099	R	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-

TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	14					52
01	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1					53
02	392	#	-0-	-0-	-392	-0-					Y	10	43	1			20
03	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	10					30
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	13					43
*05	362	R	362	-0-	-0-	-0-	351	2	11	9	Y	10					53

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					Y	29					88
01	713	#	62	-0-	-651	-0-	25	2	37	9	Y	34	91	1			31
02	448	#	-0-	-0-	-448	-0-					Y	28					59
03	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	28					87
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

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					Y	29					88
01	775 #	92	-0-	-683	-0-	55	2	37	9	Y	34	91	1			31
02	728 #	-0-	-0-	-728	-0-					Y	28					59
03	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					Y	28					87
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

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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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

12	11718 X	11160	-0-	-558	-0-	11136	2	24	9	N	22					182
01	11718 X	10292	-0-	-1426	-0-	10280	2	12	9	N	11					193
02	12444 X	12444	-0-	-0-	-0-	12444	2			N	-0-					193
03	12997 X	12997	-0-	-0-	-0-	12997	2			N	-0-					193
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

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

12	3317 X	3105	-0-	-212	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
01	3317 X	1539	-0-	-1778	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
02	2996 X	2075	-0-	-921	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
03	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
*04	3210 X	157	-0-	-3053	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*05	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LITTLE JOE (ELLENBURGER) //CONT.// 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	7688	X	6350	-0-	-1338	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7607	-0-	-81	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6238	-0-	-594	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	6610	-0-	-954	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
04	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
*05	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	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
12	10912	X	8245	-0-	-2667	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	7596	-0-	-2882	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	7635	-0-	-1353	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	9320	-0-	-104	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
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

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (ATOKA) 54331 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
OXY USA INC. 630591
BLACK '100' WELL #: 1 RRCID -> 266635 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABSHIER, MABEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157546 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3608	-0-	-174	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3400	-0-	-382	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3137	-0-	-279	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3569	-0-	-213	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3618	-0-	78	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
*05	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
LASATER GAS UNIT "13-14" WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8370 X	8028	-0-	-342	-0-	8028	2			N	-0-					37
01	9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2			N	-0-					37
02	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					37
03	8370 X	7874	-0-	-496	-0-	7874	2			N	-0-					37
04	8100 X	8022	-0-	-78	-0-	8022	2			N	-0-					37
*05	10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	2			N	-0-					37

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LASATER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305

12	4495 X	4473	-0-	-22	-0-	4473	2			N	-0-					237
01	4495 X	3553	-0-	-942	-0-	3553	2			N	-0-					237
02	4088 X	3131	-0-	-957	-0-	3131	2			N	-0-					237
03	4526 X	3358	-0-	-1168	-0-	3358	2			N	-0-					237
*04	4380 X	3571	-0-	-809	-0-	3571	2			N	-0-					237
05	4464 X	4047	-0-	-417	-0-	4047	2			N	-0-					-0-

BLACK D WELL #: 1 RRCID -> 282407 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 19694 PERF.16210 - 16224

12	4495 X	1067	-0-	-3428	-0-	1067	2			N	-0-					59
01	4495 X	1842	-0-	-2653	-0-	1842	2			N	-0-					59
02	2464 X	1576	-0-	-888	-0-	1576	2			N	-0-					59
03	2511 X	1769	-0-	-742	-0-	1769	2			N	-0-					59
04	2430 X	1619	-0-	-811	-0-	1619	2			N	-0-					59
*05	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					59

G.D. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 284117 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 20150 PERF.15700 - 16700

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
BLACK "100" WELL #: 1H RRCID -> 252644 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 18155

12	5332 X	3877	-0-	-1455	-0-	3877	2			N	-0-					30
01	4960 X	3444	-0-	-1516	-0-	3444	2			N	-0-					30
02	4480 X	3016	-0-	-1464	-0-	3016	2			N	-0-					30
03	4092 X	3484	-0-	-608	-0-	3484	2			N	-0-					30
04	3960 X	3373	-0-	-587	-0-	3373	2			N	-0-					30
05	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-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

12	71920 X	60950	-0-	-10970	-0-	60853	2	97	9	N	88					219
01	71920 X	61232	-0-	-10688	-0-	61130	2	102	9	N	93	179	1			133
02	64960 X	55706	-0-	-9254	-0-	55620	2	86	9	N	78					211
03	70122 X	50708	-0-	-19414	-0-	50636	2	72	9	N	65	179	1			97
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

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18042	X	16525	-0-	-1517	-0-	16485	2	40	9	N	36					172
01	18042	X	16592	-0-	-1450	-0-	16549	2	43	9	N	39					211
02	16128	X	15051	-0-	-1077	-0-	14982	2	69	9	N	63	182	1			92
03	17329	X	13241	-0-	-4088	-0-	13205	2	36	9	N	33					125
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

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

12	8649	X	8628	-0-	-21	-0-	8628	3			N	-0-					30
01	8711	X	8535	-0-	-176	-0-	8535	3			N	-0-					30
02	7952	X	7645	-0-	-307	-0-	7645	3			N	-0-					30
03	8804	X	8713	-0-	-91	-0-	8713	3			N	-0-					30
*04	8520	X	8259	-0-	-261	-0-	8259	3			N	-0-					30
05	8618	X	8508	-0-	-110	-0-	8508	3			N	-0-					30

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

12	3100	X	2994	-0-	-106	-0-	2994	2			N	-0-					95
01	3100	X	2612	-0-	-488	-0-	2593	2	19	9	N	17					112
02	2800	X	2710	-0-	-90	-0-	2707	2	3	9	N	3					115
03	3069	X	2487	-0-	-582	-0-	2487	2			N	-0-					115
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

CHISOS OPERATING, INC. 149441
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

12	25211	X	25211	-0-	-0-	-0-	837	1	24373	3	N	1	1	8			78
							1	9									
01	26846	X	18403	-0-	-8443	-0-	648	1	17754	3	N	1	1	8			78
							1	9									
02	24248	X	18621	-0-	-5627	-0-	648	1	17972	3	N	1	1	8			78
							1	9									
03	26846	X	11933	-0-	-14913	-0-	405	1	11516	3	N	11					89
							12	9									
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									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A

12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					23
01	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					23
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					23
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					23
04	1350	N	3110	-0-	1760	-0-	3110	2			N	-0-					23
*05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					23

JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF.19231 - 19490

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JAGGED PEAK ENERGY LLC //CONT.// 429574
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A

12	38409	X	37843	-0-	-566	-0-	37834	2	9	9	N	8	8	8			121
01	38409	X	37285	-0-	-1124	-0-	37285	2			N	-0-					121
02	33908	X	33846	-0-	-62	-0-	33846	2			N	-0-					121
03	37851	X	37740	-0-	-111	-0-	37478	2	262	9	N	238	238	8			121
*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	120	8			-0-

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

12	4371	X	4219	-0-	-152	-0-	4219	2			N	-0-					24
01	4340	X	4180	-0-	-160	-0-	4180	2			N	-0-					24
02	3892	X	3794	-0-	-98	-0-	3794	2			N	-0-					24
03	4278	X	4193	-0-	-85	-0-	4193	2			N	-0-					24
*04	4110	X	4049	-0-	-61	-0-	4049	2			N	-0-					24
*05	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					19

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

12	24879	X	24879	-0-	-0-	-0-	24879	2			N	-0-					154
01	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	13583	2			N	-0-					154
02	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	10225	2			N	-0-					154
03	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	12799	2			N	-0-					154
04	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	2			N	-0-					154
*05	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	14013	2			N	-0-					154

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A

12	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	961	1	10111	2	N	-0-					167
01	14355	X	14355	-0-	-0-	-0-	961	1	13394	2	N	-0-					167
02	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	868	1	10775	2	N	-0-					167
03	13404	X	13404	-0-	-0-	-0-	961	1	12443	2	N	-0-					167
*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-					-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	18434	-0-	18434	200473	961	1	17467	2	N	5	5	8			73
						6	9									
01	PRTL PLG	12889	-0-	12889	213362	785	1	12104	2	N	-0-					73
02	PRTL PLG	15059	-0-	15059	228421	868	1	14185	2	N	5					78
						6	9									
03	PRTL PLG	10199	-0-	10199	238620	923	1	9276	2	N	-0-					78
*04	PRTL PLG	10074	-0-	10074	248694	930	1	9144	2	N	-0-					78
05	PRTL PLG	11625	-0-	11625	260319	961	1	10664	2	N	-0-					5

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	2			N	-0-					130
01	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					130
02	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			N	-0-					130
03	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	7323	2			N	-0-					130
*04	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					130
*05	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	2			N	-0-					-0-

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9734 #	4104	-0-	-5630	-0-	4104	3			N	-0-					34
01	9052 #	2265	-0-	-6787	-0-	2265	3			N	-0-					34
02	7896 #	60	-0-	-7836	-0-	60	3			N	-0-					34
03	13869	12654	-0-	-1215	-0-	12654	3			N	-0-					34
04	26718	18894	-0-	-7824	-0-	2	1	18892	3	N	-0-					34
*05	16049	13744	-0-	-2305	-0-	13744	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
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	59	3	26	9	Y	24	24	0			1
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	60	3	25	9	Y	23	23	0			1
02	T. A.	79	-0-	79	79	55	3	24	9	Y	22	22	0			1
03	T. A.	86	-0-	86	165	60	3	26	9	Y	24	24	0			1
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

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
12	682	N	658	-0-	-24	-0-	655	3	3	9	N	3					137
01	682	N	648	-0-	-34	-0-	641	3	7	9	N	6					143
02	616	N	593	-0-	-23	-0-	581	3	12	9	N	11					154
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	653	3	3	9	N	3					157
04	630	N	519	-0-	-111	-0-	519	3			N	-0-					157
*05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230

12	3565	X	3428	-0-	-137	-0-	310	1	3115	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
01	3565	X	3118	-0-	-447	-0-	310	1	2645	3	Y	4	3	0			2
							159	4	4	9							
02	3220	X	2344	-0-	-876	-0-	280	1	1741	3	Y	2	3	0			1
							321	4	2	9							
03	3565	X	3074	-0-	-491	-0-	310	1	2760	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
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									

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	78	-0-	78	78	78	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	133	-0-	133	211	133	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-

REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034

12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					117
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					117
02	DLQ G-10	34	-0-	34	34	34	2			Y	-0-					117
03	DLQ G-10	59	-0-	59	93	59	2			Y	-0-					117
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117

REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	53	-0-	53	84	53	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	17236	14355	-0-	-2881	-0-	14355	2			N	-0-					-0-
01	17236	13227	-0-	-4009	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
02	15568	7743	-0-	-7825	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
03	32440	24838	-0-	-7602	-0-	24838	2			N	-0-					-0-
04	91428	19252	-0-	-72176	-0-	19252	2			N	-0-					-0-
*05	16739 R	16739	-0-	-0-	-0-	16739	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

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
12	403	N	79	-0-	-324	-0-	79	3			N	-0-					100
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					100
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					100
03	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-					100
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					100
*05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					100

CHEVRON 47 WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8711	X	5132	-0-	-3579	-0-	5059	3	73	9	N	66					290
01	7781	X	1960	-0-	-5821	-0-	1870	3	90	9	N	82	190	1			182
02	6104	X	2391	-0-	-3713	-0-	2349	3	42	9	N	38					220
03	5146	X	2875	-0-	-2271	-0-	2851	3	24	9	N	22					242
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

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 2 RRCID -> 282494 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	549	-0-	-195	-0-	549	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3390	-0-	290	290	3390	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4281	-0-	1481	1771	4281	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5168	-0-	2068	3839	5168	3			N	-0-					-0-
04	8806	X	4967	-0-	-3839	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
05	1426	X	879	-0-	-547	-0-	879	3			N	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 3 RRCID -> 282495 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1535	3	202	9	N	184	173	1			11
01	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3858	3	166	9	N	151					162
02	2800	N	5335	-0-	2535	2535	4845	3	490	9	N	445	365	1			242
03	3100	N	5945	-0-	2845	5380	5881	3	64	9	N	58					300
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

MARLAW (CLEAR FORK) 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. 220889
SWH FARMS STATE WELL #: 1 RRCID -> 053142 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 4893 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLAW (CLEAR FORK) //CONT.// 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. //CONT.// 220889
S.W.H. FARMS STATE WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 073716 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A

12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740

REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 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
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 149340 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 27 WELL #: 5 RRCID -> 150160 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILL & HILL WELL #: 3034 RRCID -> 150371 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35

REEVES STATE 22 WELL #: 3 RRCID -> 150377 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REEVES-STATE 27 WELL #: 1 RRCID -> 170408 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781

12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
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

REEVES STATE 22 WELL #: 4 RRCID -> 275373 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1440 - 2753

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
REEVES STATE 35 WELL #: 3 RRCID -> 276068 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 2885 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES STATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 073461 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEKER, L. H. ET AL 38 WELL #: 1 RRCID -> 078350 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2816 - 2862

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL, GEORGE P. 38 WELL #: 1 RRCID -> 079081 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2834 - 2877

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
REEVES STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REEVES STATE 14 WELL #: 2 RRCID -> 276070 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 1475 - 2798

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	344	R	344	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	Y	61	60	1			6
							67	9									
01	319	R	319	-0-	-0-	-0-	7	1	253	2	Y	54	55	1			5
							59	9									
02	251	R	251	-0-	-0-	-0-	6	1	189	2	Y	51	51	1			5
							56	9									
03	317	R	317	-0-	-0-	-0-	7	1	238	2	Y	65	62	1			8
							72	9									
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							

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MCCOMB, M. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 113861 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 25735 PERF.23286 - 25466

12	28227	29304	-0-	1077	B	9073	29304	2	N	-0-	-0-
01	40052	14897	-0-	-25155	B	-16082	14897	2	N	-0-	-0-
02	36176	800	-0-	-35376	B	-51458	800	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -51458											
03	40052	50661	-0-	10609	B	-40849	50661	2	N	-0-	-0-
04	34500	38948	-0-	4448	B	-0-	38948	2	N	-0-	-0-
05	17170	31668	-0-	14498	B	14498	31668	2	N	-0-	-0-

MC COMB (ELLENBURGER) //CONT.// 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STROMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940

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

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

12	1984 N	1807	-0-	-177	-0-	1767	2	40	9	Y	36	35	0	2
01	1953 N	12	-0-	-1941	-0-	10	2	2	9	Y	2	4	0	-0-
02	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1889	2	51	9	Y	46	45	0	1
03	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1976	2	34	9	Y	31	31	0	1
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

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

12	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-	175
01	558 #	81	-0-	-477	-0-	81	2	N	-0-	175
02	504 #	-0-	-0-	-504	-0-			N	7	182
03	558 #	76	-0-	-482	-0-	76	2	N	-0-	182
04	848 R	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-	182
05	558 #	445	-0-	-113	-0-	445	2	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

12	1612 N	1099	-0-	-513	-0-	1099	3	Y	-0-	-0-
01	1240 N	1037	-0-	-203	-0-	1037	3	Y	-0-	-0-
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3	Y	-0-	-0-
03	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	1083	3	Y	-0-	-0-
04	990 N	774	-0-	-216	-0-	774	3	Y	-0-	-0-
05	1085 X	1051	-0-	-34	-0-	1051	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

12	3100 N	3324	-0-	224	3133	3324	3	Y	-0-	-0-
01	3100 N	2406	-0-	-694	2439	2406	3	Y	-0-	-0-
02	5449 X	3010	-0-	-2439	-0-	3010	3	Y	-0-	-0-
03	2325 X	2134	-0-	-191	-0-	2134	3	Y	-0-	-0-
04	2250 X	1706	-0-	-544	-0-	1706	3	Y	-0-	-0-
05	3069 X	3002	-0-	-67	-0-	3002	3	Y	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

12	713 N	648	-0-	-65	-0-	626	3	22	9	Y	20	21	0	2
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	670	3	17	9	Y	15	14	0	3
02	616 N	612	-0-	-4	-0-	602	3	10	9	Y	9	10	0	2
03	651 N	609	-0-	-42	-0-	599	3	10	9	Y	9	9	0	2
04	660 N	570	-0-	-90	-0-	546	3	24	9	Y	22	21	0	3
05	682 N	614	-0-	-68	-0-	592	3	22	9	Y	20	18	0	5

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROD RUN ENERGY LLC 723557
SELF, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 083247 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					226
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					226
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					226
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					226
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					226
05	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) 59612 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
THAI WELL #: 1 RRCID -> 204096 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					187
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					187
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					187
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					187
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	3			N	-0-					187
05	279	N	160	-0-	-119	-0-	160	3			N	-0-					187

POBLANO 'A' WELL #: 2 RRCID -> 280929 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	3427	-0-	-2401	-0-	90	1	3337	3	N	-0-					-0-
01	5425	X	5099	-0-	-326	-0-	90	1	5009	3	N	-0-					-0-
02	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	90	1	5164	3	N	-0-					-0-
03	5487	X	5017	-0-	-470	-0-	90	1	4927	3	N	-0-					-0-
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-

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
DF RANCH STATE 62-4 WELL #: 1H RRCID -> 255305 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5153 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2018 - P/A 03/14/18

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) //CONT.// 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P 774719
D.F. RANCH STATE 62-28 WELL #: RRCID -> 252878 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4902 - 8539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	P&A COND	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
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-

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
12	1333 X	312	-0-	-1021	-0-	312	2			N	-0-					-0-
01	2170 X	454	-0-	-1716	-0-	454	2			N	-0-					-0-
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
*03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	450 N	327	-0-	-123	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	4898	4568	-0-	-330	-0-	4524	3	44	9	N	40					179
01	4898	3895	-0-	-1003	-0-	3830	3	65	9	N	59	173	1			65
02	4424	3117	-0-	-1307	-0-	3088	3	29	9	N	26					91
03	5532	5215	-0-	-317	-0-	5132	3	83	9	N	75					166
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

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

12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-			-0-
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-			-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-			-0-
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-			-0-
04	450 N	85	-0-	-365	-0-	85	2	N	-0-			-0-
05	465 N	189	-0-	-276	-0-	189	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

12	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	2	N	-0-			-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-			-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			-0-
03	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2	N	-0-			-0-
04	270 N	308	-0-	38	-0-	308	2	N	-0-			-0-
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
01	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210

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

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
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-

GALLAGHER WELL #: 1 RRCID -> 173347 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118

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

GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 173442 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680

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

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
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-

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
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-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-

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
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					120
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					120
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					120
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	Y	2					122
04	0 N	146	-0-	146	-0-	146	2			Y	-0-					122
*05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	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
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-

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
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-

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
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-

CLEVELAND, R. WELL #: 2 RRCID -> 209127 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4812 - 5142

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

MANDELL WELL #: 2 RRCID -> 211684 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 048377 COMPL. DATE 08/12/1969 TOTAL DEPTH 19350 PERF. N/A

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U. S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 117560 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 19050 PERF.17840 - 18850

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					50
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					50
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					50
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					50
*04	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					50
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					49

NATIONAL -A- WELL #: 1 RRCID -> 049663 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16361 - 16576

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 051404 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 146125 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 19050 PERF.15807 - 15914

12	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-					14
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					14
02	616	N	605	-0-	-11	-0-	605	2			N	-0-					14
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					14
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

SCHWALBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178116 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

U.S. NATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 188731 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621

12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	64	-0-	64	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106H RRCID -> 217188 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 18755 PERF.16754 - 17200

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

PETREY WELL #: 107H RRCID -> 254656 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512

12	20336	X	16159	-0-	-4177	-0-	16158	3	1	9	N	1	1	8			195
01	20522	X	16324	-0-	-4198	-0-	16323	3	1	9	N	1	1	8			195
02	20984	X	20984	-0-	-0-	-0-	20973	3	11	9	N	10	10	8			195
03	22976	X	22976	-0-	-0-	-0-	22957	3	19	9	N	17	17	8			195
04	18893	X	18893	-0-	-0-	-0-	18893	3			N	-0-					195
05	20739	X	17175	-0-	-3564	-0-	17175	3			N	-0-					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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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-

BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474

12	961	N	674	-0-	-287	-0-	674	2			N	-0-					-0-
01	961	N	524	-0-	-437	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	510	N	864	-0-	354	-0-	864	2			N	-0-					-0-
05	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	2			N	-0-					-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

12	1333	N	19	-0-	-1314	-0-	19	3			Y	-0-	47	1			3
01	651	N	2	-0-	-649	-0-	2	3			Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUMPHREY WELL #: 5 RRCID -> 179192 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					14
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					14
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					14
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					14
04	210	N	342	-0-	132	-0-	342	2			N	-0-					14
*05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					14

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

12	899	N	352	-0-	-547	-0-	352	2			N	-0-					14
01	713	N	360	-0-	-353	-0-	360	2			N	-0-					14
02	588	N	496	-0-	-92	-0-	496	2			N	-0-					14
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					14
04	360	N	440	-0-	80	-0-	440	2			N	-0-					14
05	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					14

EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

12	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	60	N	81	-0-	21	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	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

12	3689	X	3449	-0-	-240	-0-	3207	3	242	9	Y	220	216	1			8
01	3689	X	3410	-0-	-279	-0-	3134	3	276	9	Y	251	250	1			9
02	3052	X	1806	-0-	-1246	-0-	1758	3	48	9	Y	44	51	1			2
03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3201	3	256	9	Y	233	228	1			7
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

GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

12	3627	X	2195	-0-	-1432	-0-	2156	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3576	3	86	9	Y	78	75	1			3
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3136	3	86	9	Y	78	78	1			3
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

LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

12	4340	X	3504	-0-	-836	-0-	3396	3	108	9	Y	98	95	1			3
01	4092	X	3610	-0-	-482	-0-	3508	3	102	9	Y	93	94	1			2
02	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2172	3	83	9	Y	75	76	1			1
03	3503	X	835	-0-	-2668	-0-	774	3	61	9	Y	55	56	1			-0-
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

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	30	3	33	9	Y	30	29	1			4
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	30	3	33	9	Y	30	30	1			4
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	29	3	31	9	Y	28	27	1			5
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	29	3	32	9	Y	29	29	1			5
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

GARRETT D WELL #: 1705H RRCID -> 177959 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.12028 - 15948

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

GARRETT F WELL #: 1707H RRCID -> 178569 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12441 - 17313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1102	3	33	9	Y	30	29	1			2
01	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1133	3	33	9	Y	30	30	1			2
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1009	3	30	9	Y	27	27	1			2
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1122	3	37	9	Y	34	34	1			2
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

GARRETT "E" WELL #: 1706H RRCID -> 180054 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12144 - 15576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "G" WELL #: 1708H RRCID -> 180138 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12183 - 17503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1872	-0-	-1228	1669	1839	3	33	9	Y	30	29	1			1
01	3100	N	1785	-0-	-1315	354	1776	3	9	9	Y	8	9	1			-0-
02	1736	N	1107	-0-	-629	-0-	1075	3	32	9	Y	29	28	1			1
03	1860	N	888	-0-	-972	-0-	802	3	86	9	Y	78	77	1			2
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

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9729 PERF.12177 - 20875

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728

12	795 N	339	-0-	-456	-0-	243	3	96	9	Y	87	85	1			4
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	292	3	113	9	Y	103	103	1			4
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	237	3	101	9	Y	92	92	1			4
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	371	3	110	9	Y	100	101	1			3
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

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
HILL 25 WELL #: 1H RRCID -> 191596 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12095 - 13750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
01	279 N	46	-0-	-233	-0-	13	3	33	9	Y	30	19	1			11
02	252 N	251	-0-	-1	-0-	220	3	31	9	Y	28	32	1			7
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	303	3	37	9	Y	34	29	1			12
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

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480

12	2755 N	1818	-0-	-937	-0-	1719	3	99	9	Y	90	72	1			103
01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1598	3	89	9	Y	81	110	1			74
02	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1480	3	116	9	Y	105	138	1			41
03	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1670	3	144	9	Y	131	112	1			60
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

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

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

12	DLQ G-10	461	-0-	461	5352	461	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	462	-0-	462	5814	462	3			Y	-0-					-0-
02	6227 R	413	-0-	-5814	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
03	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
04	450 #	421	-0-	-29	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
05	465 #	459	-0-	-6	-0-	459	3			Y	-0-					-0-

FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

12	956 R	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
01	1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
02	853 R	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03	837 #	773	-0-	-64	-0-	773	2			N	-0-					-0-
04	839 R	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
*05	872 R	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC //CONT.// 280571
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	130	-0-	130	386	130	2		Y	-0-			-0-
01	525 R	139	-0-	-386	-0-	139	2		Y	-0-			-0-
02	140 #	121	-0-	-19	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
03	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
05	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2		Y	-0-			-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

12	DLQ G-10	104	-0-	104	324	104	2		Y	-0-			-0-
01	435 R	111	-0-	-324	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
02	112 #	97	-0-	-15	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
03	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
04	120 #	96	-0-	-24	-0-	96	2		Y	-0-			-0-
05	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	2		Y	-0-			-0-

HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

12	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			53
01	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			53
02	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			53
03	279 #	151	-0-	-128	-0-	151	3		N	-0-			53
04	270 #	261	-0-	-9	-0-	261	3		N	-0-			53
05	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			53

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	527 #	485	-0-	-42	-0-	485	3		N	-0-			-0-
01	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
02	448 #	444	-0-	-4	-0-	444	3		N	-0-			-0-
03	496 #	466	-0-	-30	-0-	466	3		N	-0-			-0-
04	480 #	457	-0-	-23	-0-	457	3		N	-0-			-0-
05	496 #	459	-0-	-37	-0-	459	3		N	-0-			-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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

SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

12	3286 #	3060	-0-	-226	-0-	3037	3	23	9	N	21					167
01	3286 #	3147	-0-	-139	-0-	3130	3	17	9	N	15	162	1			20
02	2968 #	2897	-0-	-71	-0-	2877	3	20	9	N	18					38
03	3224 #	3146	-0-	-78	-0-	3116	3	30	9	N	27					65
*04	3060 #	3029	-0-	-31	-0-	3014	3	15	9	N	14					79
05	3193 #	3125	-0-	-68	-0-	3105	3	20	9	N	18					97

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

12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	524	2	1	9	N	1					64
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	520	2	2	9	N	2					66
02	420 N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					66
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	523	2	4	9	N	4					70
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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

12	1953 N	1795	-0-	-158	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	1971	2	63	4	Y	-0-					-0-
02	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1756	2	16	4	Y	-0-					-0-
03	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1963	2	10	4	Y	-0-					-0-
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-

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)//CONT.// 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	96	-0-	-369	-0-	50	2	46	9	Y	42	42	1			4
01	744	N	301	-0-	-443	-0-	273	2	28	9	Y	25	28	1			1
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	440	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	312	2	20	9	Y	18	17	1			1
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-

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

12	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	811	2	572	9	Y	520	499	1			51
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	805	2	490	9	Y	445	475	1			21
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	420	2	667	9	Y	606	586	1			41
03	1333	N	962	-0-	-371	-0-	558	2	404	9	Y	367	387	1			21
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

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

12	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
01	465	N	393	-0-	-72 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	392	N	342	-0-	-50 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
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-

SEALY & SMITH "33" WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005

12	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	99	1	754	3	N	-0-					191
01	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	99	1	927	3	N	-0-					191
02	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	90	1	841	3	N	-0-					191
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	99	1	917	3	N	-0-					191
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

SEALY & SMITH "33-D" WELL #: 1 RRCID -> 281989 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8485 - 8949

12	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	149	1	31	3	Y	-0-					28
01	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	1			Y	-0-					28
02	112	N	90	-0-	-22 B	-0-	90	1			Y	-0-					28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	76	-0-	-48 B	-0-	74	1	2	3	Y	-0-					28
04	120	N	107	-0-	-13 B	-0-	107	3			Y	-0-	5	5			23
*05	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	228	1	179	3	Y	-0-	5	5			18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73	R	73	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	26	23	0			10
							1	4	29	9							
01	70	R	70	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	23	25	0			8
							25	9									
02	67	R	67	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	19	23	0			4
							1	4	21	9							
03	73	R	73	-0-	-0-	-0-	50	3	23	9	Y	21	18	0			7
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

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

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

12	1085	#	325	-0-	-760	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
01	1085	#	30	-0-	-1055	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	980	#	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-					-0-
03	1085	#	40	-0-	-1045	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
04	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONROE, DEEP (ATOKA) 62496 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ROMONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055832 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 17295 PERF. N/A

12	2263	#	2211	-0-	-52	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
01	2263	#	2172	-0-	-91	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1949	-0-	-67	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2180	-0-	-21	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2177	-0-	77	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
*05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	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

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
MENTONE GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 099870 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.20729 - 21243

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NBL PERMIAN LLC 601345
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
RUSSELL, F. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060696 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 18875 PERF.18717 - 18856

12	31 S	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	31 S	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8	-0-
05	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SIEVERS A UNIT WELL #: 1R RRCID -> 228781 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17060 - 17422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015 X	356	-0-	-1659	-0-	356	2			N	-0-					15
01	2015 X	1786	-0-	-229	-0-	1786	2			N	-0-					15
02	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					15
03	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					15
04	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					15
05	2945 X	1868	-0-	-1077	-0-	1868	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

12	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2802	4	193	9	N	175	177	1			68
01	1705 X	1543	-0-	-162	-0-	1344	4	199	9	N	181	182	1			67
02	1540 X	1323	-0-	-217	-0-	1143	4	180	9	N	164	185	1			46
03	1891 N	1159	-0-	-732	-0-	922	4	237	9	N	215	193	1			68
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

JOHNSON "44" WELL #: 1 RRCID -> 272099 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 17324 PERF.17145 - 17155

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

12	465 N	208	-0-	-257	-0-	208	2			N	-0-					190
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					190
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					190
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					190
04	0 N	1101	-0-	1101	-0-	1101	2			N	-0-					190
*05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					190

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58694	X	58694	-0-	-0-	-0-	3401	1	55293	2	N	-0-					-0-
01	19809	X	15998	-0-	-3811	-0-	1423	1	14575	2	N	-0-					-0-
02	7952	X	6416	-0-	-1536	-0-	1377	1	5039	2	N	-0-					-0-
03	52359	X	1716	-0-	-50643	-0-	1470	1	246	2	N	-0-					-0-
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-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

12	558	N	425	-0-	-133	-0-	37	1	380	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
01	527	N	423	-0-	-104	-0-	43	1	281	3	Y	-0-					-0-
							99	4									
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	125	1	617	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	55	1	434	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
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									

OXY USA INC. 630591
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	3			N	-0-					-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEAT, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 214515 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 22025 PERF.15097 - 16622

12	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3153	4	641	9	N	583	368	1			676
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	2629	4	492	9	N	447	383	1			740
02	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	1325	2	692	4	N	480	742	1			478
							528	9									
03	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	1308	2	886	4	N	491	364	1			605
							540	9									
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									

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			Y	-0-					-0-
01	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	2			Y	-0-					-0-
02	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			Y	-0-					-0-
03	5704	X	3938	-0-	-1766	-0-	3938	2			Y	-0-					-0-
04	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			Y	-0-					-0-
*05	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			Y	-0-					-0-

RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC 712803
TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	558	N	337	-0-	-221	-0-	337	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
12	12059	X	7827	-0-	-4232	-0-	1385	1	6442	2	N	-0-					-0-
01	12059	X	6491	-0-	-5568	-0-	1188	1	5303	2	N	-0-					-0-
02	11956	X	6581	-0-	-5375	-0-	1426	1	5155	2	N	-0-					-0-
03	13237	X	2920	-0-	-10317	-0-	564	1	2356	2	N	-0-					-0-
04	12810	X	907	-0-	-11903	-0-	226	1	681	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	2248	-0-	-46	-0-	290	1	1958	2	N	-0-					-0-
01	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	281	1	1973	2	N	-0-					-0-
02	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	284	1	1846	2	N	-0-					-0-
03	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	315	1	2006	2	N	-0-					-0-
04	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	326	1	2135	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1659	-0-	-325	-0-	266	1	1393	2	N	-0-					-0-
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	323	1	1635	2	N	-0-					-0-
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	407	1	1632	2	N	-0-					-0-
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	331	1	1817	2	N	-0-					-0-
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	240	1	1841	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	5461	-0-	-2134	-0-	1006	1	4455	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	5710	-0-	-800	-0-	1063	1	4647	2	N	-0-					-0-
02	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	1250	1	4450	2	N	-0-					-0-
03	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	1002	1	4729	2	N	-0-					-0-
04	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	846	1	5371	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	461	2	46	9	N	42				92
01	620	N	497	-0-	-123	-0-	422	2	75	9	N	68				160
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	361	2	33	9	N	30				190
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	350	2	88	9	N	80	169	1		101
*04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	409	2	37	9	N	34				135
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				135

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845

12	14353	X	10868	-0-	-3485	-0-	10868	2			N	-0-				-0-
01	14353	X	4439	-0-	-9914	-0-	4439	2			N	-0-				-0-
02	12432	X	957	-0-	-11475	-0-	957	2			N	-0-				-0-
03	13764	X	8634	-0-	-5130	-0-	8634	2			N	-0-				-0-
04	13320	X	7947	-0-	-5373	-0-	7947	2			N	-0-				-0-
05	10881	X	7745	-0-	-3136	-0-	7745	2			N	-0-				-0-

MUSTANG (WOLFCAMP) 64075 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
DE3 OPERATING LLC 518310
HOUSTON, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10174 PERF. N/A

12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-				187
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-				187
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-				187
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-				187
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-				187
*05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-				187

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KEITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061082 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	360	-0-	-136	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	527	N	323	-0-	-204	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	134	1	3392	2	N	-0-					-0-
01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	104	1	3015	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2580	-0-	-164	-0-	130	1	2450	2	N	-0-					-0-
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	93	1	3644	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
*05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	175	1	4420	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4313	-0-	-244	-0-	144	1	4169	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3169	-0-	-947	-0-	160	1	3009	2	N	-0-					-0-
03	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	164	1	6446	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
*05	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	179	1	4546	2	N	-0-					-0-
01	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	147	1	4264	2	N	-0-					-0-
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	161	1	3037	2	N	-0-					-0-
03	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	194	1	7646	2	N	-0-					-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
*05	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	150	N	171	-0-	21	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
04	750	N	1075	-0-	325	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
*05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-					-0-
01	2759	X	628	-0-	-2131	-0-	628	2		N	-0-					-0-
02	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-				N	-0-					-0-
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-					-0-
04	600	N	429	-0-	-171	-0-	429	2		N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NO AMIGO (STRAWN) 65598 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
VENTEX OPERATING CORP. 884527
EDB WELL #: 2 RRCID -> 191763 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9528 - 9546

12	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	1308	3	14	9	N	13					202
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1289	3	6	9	N	5					207
02	1204	N	1185	-0-	-19	-0-	1171	3	14	9	N	13					220
03	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1292	3	21	9	N	19					239
*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

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

12	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				-0-
01	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-				-0-
02	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-				-0-
03	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-				-0-
04	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-				-0-
05	155	#	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-				-0-

CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

12	3038	#	2470	-0-	-568	-0-	2264	3	206	9	N	187	191	1		265
01	3400	R	3400	-0-	-0-	-0-	3169	3	231	9	N	210	164	1		311
02	2988	R	2988	-0-	-0-	-0-	2790	3	198	9	N	180	367	1		124
03	3356	R	3356	-0-	-0-	-0-	3130	3	226	9	N	205	173	1		156
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

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

12	16275	X	10772	-0-	-5503	-0-	10772	3			N	-0-				-0-
01	16089	X	10652	-0-	-5437	-0-	10652	3			N	-0-				-0-
02	14532	X	13464	-0-	-1068	-0-	13464	3			N	-0-				-0-
03	15436	X	15436	-0-	-0-	-0-	15436	3			N	-0-				-0-
04	16117	X	16117	-0-	-0-	-0-	16117	3			N	-0-				-0-
*05	16053	X	16053	-0-	-0-	-0-	16053	3			N	-0-				-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16275	X	12755	-0-	-3520	-0-	12755	3			N	-0-					-0-
01	16275	X	12948	-0-	-3327	-0-	12948	3			N	-0-					-0-
02	15173	X	15173	-0-	-0-	-0-	15173	3			N	-0-					-0-
03	16120	X	15961	-0-	-159	-0-	15961	3			N	-0-					-0-
04	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	15422	3			N	-0-					-0-
05	16616	X	15359	-0-	-1257	-0-	15359	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

12	3162	X	1014	-0-	-2148	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2604	-0-	-186	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2967	-0-	-350	-0-	2967	2			N	-0-					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
MCINTYRE WELL #: 1 RRCID -> 187036 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16490 PERF.12960 - 13044

12	4712	X	1995	-0-	-2717	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
01	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	3			N	-0-					-0-
02	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	3			N	-0-					-0-
03	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8291	3			N	-0-					-0-
04	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	3			N	-0-					-0-
*05	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	3			N	-0-					-0-

OATES STATE - 181 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223523 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14330 - 14405

12	3100	N	3365	-0-	265	265	3365	3			N	-0-					-0-
01	2582	N	2317	-0-	-265	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2903	-0-	103	103	2903	3			N	-0-					-0-
03	2620	X	2517	-0-	-103	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	2309	-0-	-31	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
*05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	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

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH, HORACE WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605

12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 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
12	37355 X	26704	-0-	-10651	-0-	26704	2		N	-0-			-0-
01	33201 X	26144	-0-	-7057	-0-	26144	2		N	-0-			-0-
02	39197 X	39197	-0-	-0-	-0-	39197	2		N	-0-			-0-
03	39231 X	39231	-0-	-0-	-0-	39231	2		N	-0-			-0-
04	25830 X	37087	-0-	11257	-0-	37087	2		N	-0-			-0-
05	40920 X	35031	-0-	-5889	-0-	35031	2		N	-0-			-0-

EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

12	28024 X	18269	-0-	-9755	-0-	18269	2		N	-0-			-0-
01	28055 X	19227	-0-	-8828	-0-	19227	2		N	-0-			-0-
02	26592 X	26592	-0-	-0-	-0-	26592	2		N	-0-			-0-
03	28407 X	28407	-0-	-0-	-0-	28407	2		N	-0-			-0-
04	26880 X	27337	-0-	457	-0-	27337	2		N	-0-			-0-
05	28520 X	26563	-0-	-1957	-0-	26563	2		N	-0-			-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

12	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2		N	-0-			-0-
01	2046 X	1196	-0-	-850	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
02	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2		N	-0-			-0-
03	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2		N	-0-			-0-
04	1980 X	5400	-0-	3420	-0-	5400	2		N	-0-			-0-
*05	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2		N	-0-			-0-

OATES, SW. (DEVONIAN) 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
P. T. HUDGINS 34 WELL #: 2H RRCID -> 200657 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.13580 - 14770

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	589	N	541	-0-	-48	B	-0-	541	2		N	-0-					-0-
01	620	N	440	-0-	-180	B	-0-	440	2		N	-0-					-0-
02	560	N	515	-0-	-45	B	-0-	515	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	2		N	-0-					-0-
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-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

12	248	N	145	-0-	-103	B	-0-	145	2		N	-0-					-0-
01	248	N	87	-0-	-161	B	-0-	87	2		N	-0-					-0-
02	224	N	156	-0-	-68	B	-0-	156	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2		N	-0-					-0-
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-

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

12	279	N	154	-0-	-125	B	-0-	154	2		N	-0-					-0-
01	279	N	224	-0-	-55	B	-0-	224	2		N	-0-					-0-
02	252	N	226	-0-	-26	B	-0-	226	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	2		N	-0-					-0-
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-

YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

12	93	N	52	-0-	-41	B	-0-	52	2		N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2		N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	B	-0-	76	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2		N	-0-					-0-
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-

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
YATES "E" WELL #: 1 RRCID -> 059932 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248 N	176	-0-	-72 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	248 N	204	-0-	-44 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	224 N	221	-0-	-3 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO -R- WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	7	2	18	9	N	16	168	1			47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					73
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	8	2	30	9	N	27					100
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	11	2	50	9	N	45					145
*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

OWEGO (TUBB) 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
ARCO -Y- WELL #: 1 RRCID -> 065439 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY -O- WELL #: 2 RRCID -> 020555 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLEY -J- WELL #: 1 RRCID -> 020557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLEY -L- WELL #: 3 RRCID -> 048792 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2		N	-0-			-0-
01	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2		N	-0-			-0-
02	8036 X	7681	-0-	-355	-0-	7681	2		N	-0-			-0-
03	8897 X	4155	-0-	-4742	-0-	4155	2		N	-0-			-0-
04	8610 X	5272	-0-	-3338	-0-	5272	2		N	-0-			-0-
05	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-				N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

12	11484 X	11484	-0-	-0-	-0-	11484	2		N	-0-			-0-
01	12355 X	12355	-0-	-0-	-0-	12355	2		N	-0-			-0-
02	16350 X	16350	-0-	-0-	-0-	16350	2		N	-0-			-0-
03	14229 X	11601	-0-	-2628	-0-	11601	2		N	-0-			-0-
04	13770 X	14520	-0-	750	-0-	14520	2		N	-0-			-0-
05	14229 X	NO RPT	-0-	-14229	-0-				N	NO RPT			-0-

BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAPOOSE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HALEY BRINE COMPANY 345404
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

12	7998 X	3350	-0-	-4648	-0-	3350	2			N	-0-					40
01	7998 X	4192	-0-	-3806	-0-	4192	2			N	-0-					40
02	11283 X	11283	-0-	-0-	-0-	11283	2			N	-0-					40
03	5363 X	4281	-0-	-1082	-0-	4281	2			N	-0-					40
04	14073 X	14073	-0-	-0-	-0-	14071	2	2	9	N	2					42
*05	16163 X	16163	-0-	-0-	-0-	16163	2			N	-0-					42

ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

12	2759 X	164	-0-	-2595	-0-	164	2			N	-0-					50
01	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					50
02	11421 X	11421	-0-	-0-	-0-	11421	2			N	-0-					50
03	2263 X	1962	-0-	-301	-0-	1901	2	61	9	N	55					105
*04	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-	10	6			95
05	12648 X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					N	NO RPT					95

SHELL WESTERN E&P 774719
WILSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 199916 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 20710 PERF.15720 - 15733

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 253333 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15160 - 15401

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS (CONSOLIDATED) 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C., JR. WELL #: 1H RRCID -> 269634 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10276 - 10286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1560 N	1421	-0-	-139	-0-	1414	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*07	1364 N	37	-0-	-1327	-0-	33	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*08	1364 N	1064	-0-	-300	-0-	1041	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
*09	1410 N	1254	-0-	-156	-0-	1201	3	53	9	Y	48	47	0			1
*10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1098	3	57	9	Y	52	52	0			1
*11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	954	3	79	9	Y	72	71	0			2
*12	1302 N	915	-0-	-387	-0-	915	3			Y	-0-	2	0			-0-
*01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
*02	952 N	-0-	-0-	-952	-0-					Y	-0-					-0-
*03	930 N	403	-0-	-527	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
*05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
STEWART "32" WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	777	3	44	9	N	40	172	1			261
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	635	3	30	9	N	27					288
02	784 N	609	-0-	-175	-0-	579	3	30	9	N	27					315
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	658	3	23	9	N	21					336
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

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770

12	108593 X	97688	-0-	-10905	-0-	91988	3	5700	9	N	5182	4773	1			857
01	102920 X	81961	-0-	-20959	-0-	77455	3	4506	9	N	4096	4257	1			696
02	92960 X	81437	-0-	-11523	-0-	76828	3	4609	9	N	4190	4393	1	2	8	491
03	102920 X	85333	-0-	-17587	-0-	80646	3	4687	9	N	4261	3842	1			910
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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-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-

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

12	4960 X	4888	-0-	-72	-0-	4766	3	122	9	Y	111	178	1			107
01	4960 X	4479	-0-	-481	-0-	4370	3	109	9	Y	99					206
02	4480 X	4300	-0-	-180	-0-	4195	3	105	9	Y	95	172	1			129
03	4960 X	4748	-0-	-212	-0-	4642	3	106	9	Y	96	175	1			50
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

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLATFORM OPERATING, LLC 667928
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

12	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4210	3	189	9	N	172	182	1			102
01	4464 X	2790	-0-	-1674	-0-	2691	3	99	9	N	90					192
02	4032 X	2960	-0-	-1072	-0-	2846	3	114	9	N	104	181	1			115
03	4464 X	3287	-0-	-1177	-0-	3169	3	118	9	N	107	184	1			38
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

XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

12	14B2 EXT	14	-0-	14	18	14	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	11	-0-	11	29	11	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	8	-0-	8	37	8	3			Y	-0-					-0-
03	46 X	9	-0-	-37	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	0 X	9	-0-	9	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

12	DLQ G-10	2570	-0-	2570	4907	2473	3	97	9	Y	88	80	0			141
01	DLQ G-10	2376	-0-	2376	7283	2233	3	143	9	Y	130	149	0			122
02	DLQ G-10	1868	-0-	1868	9151	1788	3	80	9	Y	73	112	0			83
03	11418 X	2267	-0-	-9151	-0-	2206	3	61	9	Y	55	88	0			50
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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

12	DLQ G-10	1902	-0-	1902	3824	1896	3	6	9	Y	5	4	0			1
01	DLQ G-10	272	-0-	272	4096	262	3	10	9	Y	9	8	0			2
02	DLQ G-10	264	-0-	264	4360	264	3			Y	-0-	2	0			-0-
03	3000 N	427	-0-	-2573	1787	427	3			Y	-0-					-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

12	DLQ G-10	1367	-0-	1367	2790	1367	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1848	-0-	1848	4638	1848	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	26	-0-	26	4664	26	3			Y	-0-					-0-
03	3000 N	1837	-0-	-1163	3501	1837	3			Y	-0-					-0-
04	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 156440 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 15765 PERF.12024 - 15765

12	DLQ G-10	5501	-0-	5501	12877	5372	3	129	9	Y	117	35	0			129
01	DLQ G-10	1956	-0-	1956	14833	1886	3	70	9	Y	64	128	0			65
02	DLQ G-10	3654	-0-	3654	18487	3654	3			Y	-0-					65
03	26949 X	8462	-0-	-18487	-0-	8462	3			Y	-0-	65	0			-0-
04	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	3			Y	-0-					-0-
05	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

12	DLQ G-10	5481	-0-	5481	9831	5305	3	176	9	Y	160	178	0			24
01	DLQ G-10	3673	-0-	3673	13504	3659	3	14	9	Y	13	34	0			3
02	DLQ G-10	4032	-0-	4032	17536	4028	3	4	9	Y	4	6	0			1
03	23247 X	5711	-0-	-17536	-0-	5680	3	31	9	Y	28	24	0			5
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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

12	DLQ G-10	3501	-0-	3501	6391	3459	3	42	9	Y	38	42	0			6
01	DLQ G-10	3729	-0-	3729	10120	3701	3	28	9	Y	25	25	0			6
02	DLQ G-10	2311	-0-	2311	12431	2164	3	147	9	Y	134	122	0			18
03	15927 X	3496	-0-	-12431	-0-	3365	3	131	9	Y	119	116	0			21
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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

12	DLQ G-10	2613	-0-	2613	11480	2571	3	42	9	Y	38	57	0			10
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11480					Y	-0-	10	0			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11480					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	11480					Y	-0-					-0-
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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

12	DLQ G-10	5005	-0-	5005	14740	4891	3	114	9	Y	104	106	0			28
01	DLQ G-10	9415	-0-	9415	24155	9155	3	260	9	Y	236	179	0			85
02	DLQ G-10	12237	-0-	12237	36392	12054	3	183	9	Y	166	175	0			76
03	43382 X	6990	-0-	-36392	-0-	6770	3	220	9	Y	200	216	0			60
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

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	5649	-0-	5649	6699	5592	3	57	9	Y	52	62	0			14
01	DLQ G-10	4941	-0-	4941	11640	4898	3	43	9	Y	39	39	0			14
02	DLQ G-10	6934	-0-	6934	18574	6789	3	145	9	Y	132	86	0			60
03	24429 X	5855	-0-	-18574	-0-	5725	3	130	9	Y	118	143	0			35
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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

12	DLQ G-10	1374	-0-	1374	1639	1374	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2104	-0-	2104	3743	2104	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2815	-0-	2815	6558	2815	3			Y	-0-					-0-
03	10946 X	4388	-0-	-6558	-0-	4388	3			Y	-0-					-0-
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

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

12	DLQ G-10	4044	-0-	4044	7819	3948	3	96	9	Y	87	109	0			32
01	DLQ G-10	2995	-0-	2995	10814	2933	3	62	9	Y	56	71	0			17
02	DLQ G-10	3593	-0-	3593	14407	3547	3	46	9	Y	42	32	0			27
03	18264 X	3857	-0-	-14407	-0-	3814	3	43	9	Y	39	53	0			13
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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

12	DLQ G-10	6433	-0-	6433	13911	6304	3	129	9	Y	117	108	0			31
01	DLQ G-10	4563	-0-	4563	18474	4428	3	135	9	Y	123	110	0			44
02	DLQ G-10	4088	-0-	4088	22562	3895	3	193	9	Y	175	139	0			80
03	31714 X	9152	-0-	-22562	-0-	9096	3	56	9	Y	51	116	0			15
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

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010

12	DLQ G-10	1124	-0-	1124	2530	1120	3	4	9	Y	4	4	0			1
01	DLQ G-10	1198	-0-	1198	3728	1196	3	2	9	Y	2	2	0			1
02	DLQ G-10	772	-0-	772	4500	772	3			Y	-0-	1	0			-0-
03	3000 N	876	-0-	-2124	2376	876	3			Y	-0-					-0-
04	1170 N	898	-0-	-272	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
*05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169336 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046

12	DLQ G-10	4496	-0-	4496	8583	4335	3	161	9	Y	146	159	0			54
01	DLQ G-10	3091	-0-	3091	11674	3029	3	62	9	Y	56	93	0			17
02	DLQ G-10	3586	-0-	3586	15260	3508	3	78	9	Y	71	43	0			45
03	19573 X	4313	-0-	-15260	-0-	4197	3	116	9	Y	105	115	0			35
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

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

12	DLQ G-10	1890	-0-	1890	3455	1890	3			Y	-0-	49	0			18
01	DLQ G-10	3051	-0-	3051	6506	2974	3	77	9	Y	70	38	0			50
02	DLQ G-10	1775	-0-	1775	8281	1689	3	86	9	Y	78					128
03	10309 X	2028	-0-	-8281	-0-	1943	3	85	9	Y	77	108	0			97
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

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	1018	-0-	1018	3137	1018	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	3341	-0-	3341	6478	3341	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2060	-0-	2060	8538	2060	3			Y	-0-					-0-
03	2100 N	2037	-0-	-63	8475	2037	3			Y	-0-					-0-
04	0 X	3131	-0-	3131	-0-	3131	3			Y	-0-					-0-
05	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179

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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

12	DLQ G-10	3130	-0-	3130	8985	2997	3	133	9	Y	121	124	0			18
01	DLQ G-10	4158	-0-	4158	13143	4074	3	84	9	Y	76	77	0			17
02	DLQ G-10	5244	-0-	5244	18387	5198	3	46	9	Y	42	53	0			6
03	22517 X	4130	-0-	-18387	-0-	4106	3	24	9	Y	22	24	0			4
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

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

12	DLQ G-10	8793	-0-	8793	17338	8630	3	163	9	Y	148	147	0			39
01	DLQ G-10	5402	-0-	5402	22740	5347	3	55	9	Y	50	71	0			18
02	DLQ G-10	8198	-0-	8198	30938	8198	3			Y	-0-	18	0			-0-
03	39961 X	9023	-0-	-30938	-0-	9023	3			Y	-0-					-0-
04	0 X	8664	-0-	8664	-0-	8664	3			Y	-0-					-0-
05	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	61	34	0			27

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

12	DLQ G-10	2661	-0-	2661	5356	2565	3	96	9	Y	87	80	0			23
01	DLQ G-10	2353	-0-	2353	7709	2266	3	87	9	Y	79	74	0			28
02	DLQ G-10	1782	-0-	1782	9491	1718	3	64	9	Y	58	60	0			26
03	15456 X	5965	-0-	-9491	-0-	5825	3	140	9	Y	127	115	0			38
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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

12	DLQ G-10	4384	-0-	4384	7107	4234	3	150	9	Y	136	150	0			21
01	DLQ G-10	4050	-0-	4050	11157	3962	3	88	9	Y	80	83	0			18
02	DLQ G-10	3098	-0-	3098	14255	2999	3	99	9	Y	90	96	0			12
03	19294 X	5039	-0-	-14255	-0-	4952	3	87	9	Y	79	77	0			14
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

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

12	DLQ G-10	4429	-0-	4429	9785	4276	3	153	9	Y	139	174	0			52
01	DLQ G-10	5206	-0-	5206	14991	4956	3	250	9	Y	227	209	0			70
02	DLQ G-10	4002	-0-	4002	18993	3781	3	221	9	Y	201	142	0			129
03	23310 X	4317	-0-	-18993	-0-	4109	3	208	9	Y	189	255	0			63
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-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 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
12	DLQ G-10	4788	-0-	4788	9444	4713	3	75	9	Y	68	67	0			10
01	DLQ G-10	4701	-0-	4701	14145	4593	3	108	9	Y	98	86	0			22
02	DLQ G-10	4329	-0-	4329	18474	4271	3	58	9	Y	53	68	0			7
03	23187 X	4713	-0-	-18474	-0-	4626	3	87	9	Y	79	72	0			14
04	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	73	71	0			16
05	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	72	76	0			12

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190

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-

PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

12	DLQ G-10	6194	-0-	6194	12314	6124	3	70	9	Y	64	66	0			17
01	DLQ G-10	3820	-0-	3820	16134	3798	3	22	9	Y	20	30	0			7
02	DLQ G-10	5640	-0-	5640	21774	5608	3	32	9	Y	29	23	0			13
03	28090 X	6316	-0-	-21774	-0-	6253	3	63	9	Y	57	53	0			17
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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

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-

PARKS, ROY 15 WELL #: 1H RRCID -> 191898 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411

12	DLQ G-10	3306	-0-	3306	6303	3256	3	50	9	Y	45	44	0			7
01	DLQ G-10	2964	-0-	2964	9267	2923	3	41	9	Y	37	36	0			8
02	DLQ G-10	2579	-0-	2579	11846	2539	3	40	9	Y	36	39	0			5
03	14522 X	2676	-0-	-11846	-0-	2637	3	39	9	Y	35	34	0			6
04	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	34	33	0			7
05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	29	31	0			5

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

12	DLQ G-10	4513	-0-	4513	8568	4413	3	100	9	Y	91	100	0			24
01	DLQ G-10	4017	-0-	4017	12585	3897	3	120	9	Y	109	94	0			39
02	DLQ G-10	2730	-0-	2730	15315	2639	3	91	9	Y	83	84	0			38
03	18571 X	3256	-0-	-15315	-0-	3126	3	130	9	Y	118	121	0			35
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

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BENGE, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 195793 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	5483	-0-	5483	14293	5360	3	123	9	Y	112	123	0			17
01	DLQ G-10	5924	-0-	5924	20217	5738	3	186	9	Y	169	148	0			38
02	DLQ G-10	9379	-0-	9379	29596	9135	3	244	9	Y	222	231	0			29
03	40337 X	10741	-0-	-29596	-0-	10486	3	255	9	Y	232	221	0			40
04	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	169	172	0			37
05	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	150	162	0			25

BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

12	DLQ G-10	4431	-0-	4431	8903	4325	3	106	9	Y	96	99	0			15
01	DLQ G-10	4205	-0-	4205	13108	4086	3	119	9	Y	108	99	0			24
02	DLQ G-10	4232	-0-	4232	17340	4124	3	108	9	Y	98	109	0			13
03	21978 X	4638	-0-	-17340	-0-	4529	3	109	9	Y	99	95	0			17
04	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	90	87	0			20
05	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	79	86	0			13

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

12	DLQ G-10	1124	-0-	1124	2234	1050	3	74	9	Y	67	69	0			18
01	DLQ G-10	1125	-0-	1125	3359	1049	3	76	9	Y	69	62	0			25
02	DLQ G-10	1002	-0-	1002	4361	947	3	55	9	Y	50	52	0			23
03	3000 N	1130	-0-	-1870	2491	1075	3	55	9	Y	50	58	0			15
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

ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

12	DLQ G-10	5116	-0-	5116	9503	4973	3	143	9	Y	130	116	0			20
01	DLQ G-10	5071	-0-	5071	14574	4977	3	94	9	Y	85	86	0			19
02	DLQ G-10	3987	-0-	3987	18561	3906	3	81	9	Y	74	83	0			10
03	25449 X	6888	-0-	-18561	-0-	6779	3	109	9	Y	99	92	0			17
04	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	102	97	0			22
05	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	47	61	0			8

BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

12	DLQ G-10	2457	-0-	2457	5025	2423	3	34	9	Y	31	32	0			5
01	DLQ G-10	2517	-0-	2517	7542	2478	3	39	9	Y	35	32	0			8
02	DLQ G-10	2326	-0-	2326	9868	2295	3	31	9	Y	28	32	0			4
03	12287 X	2419	-0-	-9868	-0-	2386	3	33	9	Y	30	29	0			5
04	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	23	23	0			5
05	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	13	16	0			2

GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

12	DLQ G-10	2623	-0-	2623	4127	2623	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2460	-0-	2460	6587	2460	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1729	-0-	1729	8316	1729	3			Y	-0-					-0-
03	10504 X	2188	-0-	-8316	-0-	2186	3	2	9	Y	2					2
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	4	0			12
05	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-	2	0			10

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAT BISHOP (YATES) 69534 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
SEGURO OIL AND GAS, LLC 763301
SEALY SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 131839 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

PAUL PAGE (ATOKA) 69765 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CONNELL "21" WELL #: 2 RRCID -> 149593 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10482 - 10492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	745	3	10	9	N	9	50	1			27
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	832	3	13	9	N	12					39
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	708	3	8	9	N	7					46
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	830	3	11	9	N	10					56
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

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1A RRCID -> 020562 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005

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

OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					81
01	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					81
02	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					81
03	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					81
*04	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					81
*05	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1798 #	1733	-0-	-65	-0-	1564	2	169	9	N	154	182	1			28
01	1829 R	1829	-0-	-0-	-0-	1798	2	31	9	N	28					56
02	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	1978	2	107	9	N	97					153
03	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2119	2	24	9	N	22	158	1			17
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

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

12	1621 R	1621	-0-	-0-	-0-	1568	3	53	9	N	48					123
01	1704 R	1704	-0-	-0-	-0-	1637	3	67	9	N	61					184
02	1988 N	1463	-0-	-525	-0-	1380	3	83	9	N	75	181	1			78
03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1580	3	65	9	N	59					137
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

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

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-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					123
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

12	3658 X	2434	-0-	-1224	-0-	2416	2	18	9	Y	16	19	1			16
01	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4035	2	8	9	Y	7					23
02	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3037	2	8	9	Y	7					30
03	4061 X	3432	-0-	-629	-0-	3425	2	7	9	Y	6					36
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

PEC REEVES (DEVONIAN) 70053 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
KIMSEY, ROY E., JR. 463260
LINDSEY 325 WELL #: 1H RRCID -> 090223 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16098 - 16482

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PECOS GRANDE (WOLFCAMP) 70103 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC 072691
PECOS "L" FEE WELL #: 1 RRCID -> 111089 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

8004 JV-P GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-

PECOS 'L' FEE WELL #: 1A RRCID -> 282388 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 21500 PERF.10682 - 10744

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	112					112
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

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

12	744	N	695	-0-	-49	-0-	675	2	20	9	N	18					118
01	713	N	566	-0-	-147	-0-	547	2	19	9	N	17					135
02	644	N	567	-0-	-77	-0-	547	2	20	9	N	18					153
03	682	N	310	-0-	-372	-0-	292	2	18	9	N	16					169
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					169
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

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

12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	744	3	21	9	N	19					226
01	775	N	692	-0-	-83	-0-	673	3	19	9	N	17					243
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	637	3	19	9	N	17					260
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	907	3	19	9	N	17	160	1			117
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

RAYDEN 695567
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

12	1922	#	1876	-0-	-46	-0-	1821	3	55	9	N	50					77
01	1922	#	1909	-0-	-13	-0-	1844	3	65	9	N	59					136
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1723	3	61	9	N	55	170	1			21
03	1891	N	1545	-0-	-346	-0-	1493	3	52	9	N	47					68
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

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5100) 70129 232 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
ROBERTSON STATE WELL #: 1 RRCID -> 275708 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 5880 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472

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-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

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-

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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	217	N	88	-0-	-129	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	168	N	22	-0-	-146	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (MCKEE) //CONT.// 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	31	1	684	2	N	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	31	1	682	2	N	-0-					-0-
02	644	N	641	-0-	-3	-0-	28	1	613	2	N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	31	1	689	2	N	-0-					-0-
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-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
*05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	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

12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	#	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	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

12	1023	#	951	-0-	-72	-0-	876	3	75	9	N	68					127
01	1023	#	902	-0-	-121	-0-	836	3	66	9	N	60					187
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	818	3	70	9	N	64	164	1			87
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	931	3	77	9	N	70					157
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

OLSEN ENERGY INC. 621750
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 282169 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5266 - 5370

12	1426	N	1248	-0-	-178	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1229	-0-	-104	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1099	-0-	-49	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1075	-0-	-125	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
HOLLADAY STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 261049 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 4910 - 5016

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2018 - P/A 03/12/18

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) //CONT.// 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
12	1674	N	1436	-0-	-238	-0-	1425	2	11	9	N	10					50
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1437	2	11	9	N	10					60
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1345	2	11	9	N	10					70
03	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1369	2	11	9	N	10					80
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

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

12	3286	X	3240	-0-	-46	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3236	-0-	-50	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
03	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2998	-0-	-152	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
*05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	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

12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1687	-0-	-204	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1550	-0-	-102	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1696	-0-	-226	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1470	-0-	-150	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	1556	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I.R.T. 29 WELL #: 4 RRCID -> 096629 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 1429 PERF. 1271 - 1363

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDROGEO, L.L.C. 421240
ATKINS WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			36
01	1457 N	58	-0-	-1399	-0-	58	3		N	-0-			36
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-				N	-0-			36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			36
*05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PENTEAM (QUEEN) 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ALTO MINERALS, INC. 015741
HOLT "A" WELL #: 2 RRCID -> 175936 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

PENTEAM (QUEEN) //CONT.// 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
TEXLAND PETROLEUM, L.P. 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
12	527	X	426	-0-	-101	-0-	426	2			N	-0-					-0-
01	496	X	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
04	390	N	624	-0-	234	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 181725 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3900 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	X	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	124	X	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC 875191
HOLT, O. B. SR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 166680 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 3909 - 3938

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

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "2" WELL #: 1 RRCID -> 174716 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936

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

PENWELL (QUEEN) 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
FEE "N" WELL #: 1 RRCID -> 152777 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3475 - 3510

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

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
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					96
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					96
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-	96	7			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70					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
12	2432	X	423	-0-	-2009	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*05	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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	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
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	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

12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
*05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	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

12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONTINENTAL-LEARY WELL #: 1H RRCID -> 243058 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15413 PERF.12725 - 15305

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARY PERMIAN, LLC 296347
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855

12	62 X	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	124 X	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	84 N	49	-0-	-35	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	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

12	2542 X	430	-0-	-2112	-0-	124	1	306	2	N	-0-					-0-
01	3596 X	2086	-0-	-1510	-0-	124	1	1962	2	N	-0-					-0-
02	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	112	1	2690	2	N	-0-					-0-
03	3596 X	2778	-0-	-818	-0-	124	1	2654	2	N	-0-					-0-
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									

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

12	5177 #	3904	-0-	-1273	-0-	3904	3			N	-0-					31
01	4898 #	4185	-0-	-713	-0-	4185	3			N	-0-					31
02	4144 #	3537	-0-	-607	-0-	3537	3			N	-0-					31
03	4371 #	4057	-0-	-314	-0-	4057	3			N	-0-					31
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

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

12	66371 X	24900	-0-	-41471	-0-	12	1	22292	2	N	2360	2232	1	59	8	682
						2596	9									
01	52607 X	27467	-0-	-25140	-0-	12	1	24208	2	N	2952	2773	1	123	8	738
						3247	9									
02	47516 X	17193	-0-	-30323	-0-	1	1	15817	2	N	1250	1622	1	61	8	305
						1375	9									
03	32643 X	388	-0-	-32255	-0-	187	2	201	9	N	183	170	8			318
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SHERIDAN 55-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38502	X	12293	-0-	-26209	-0-	1323	1	10111	2	N	781	1476	1	28	8	184
							859	9									
01	23064	X	17633	-0-	-5431	-0-	1152	1	15135	2	N	1224	719	1	52	8	637
							1346	9									
02	31377	X	31377	-0-	-0-	-0-	1336	1	28814	2	N	1115	1284	1	27	8	441
							1227	9									
03	12307	X	10736	-0-	-1571	-0-	480	1	9933	2	N	294	352	1	11	8	372
							323	9									
04	17070	X	-0-	-0-	-17070	-0-					N	1	1	8			372
05	34751	X	-0-	-0-	-34751	-0-					N	-0-					372

TETON 56-2-39 WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703

12	12834	X	2	-0-	-12832	-0-	2	2			N	-0-					310
01	12834	X	5104	-0-	-7730	-0-	5028	2	76	9	N	69					379
02	11592	X	903	-0-	-10689	-0-	1	1	724	2	N	162	1	8			540
							178	9									
03	10819	X	1418	-0-	-9401	-0-	2	1	1131	2	N	259	182	1			617
							285	9									
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

CHEYENNE 57-3-47 WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455

12	39835	X	-0-	-0-	-39835	-0-					N	-0-					262
01	25978	X	-0-	-0-	-25978	-0-					N	-0-					262
02	23464	X	-0-	-0-	-23464	-0-					N	-0-					262
03	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	1	1	8			262
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					262
05	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

12	20181	X	15398	-0-	-4783	-0-	13931	2	1467	9	Y	1334	1705	1	6	8	391
01	33201	X	13912	-0-	-19289	-0-	12497	2	1415	9	Y	1286	1261	1	4	8	412
02	34104	X	15591	-0-	-18513	-0-	13578	2	2013	9	Y	1830	1698	1	26	8	518
03	37758	X	16757	-0-	-21001	-0-	14410	2	2347	9	Y	2134	1691	1	82	8	879
04	22890	X	13049	-0-	-9841	-0-	15068	2	4057	3	Y	1853	2235	1	23	8	474
							2038	9									
05	17267	X	15662	-0-	-1605	-0-	20118	2	6300	3	Y	1676	1650	1	26	8	474
							1844	9									

CASPER 57-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531

12	32674	X	7456	-0-	-25218	-0-	4900	2	2556	9	Y	2324	2001	1	103	8	265
01	31620	X	1007	-0-	-30613	-0-	761	2	246	9	Y	224	363	1	77	8	49
02	22092	X	12684	-0-	-9408	-0-	8000	2	4684	9	Y	4258	3851	1	345	8	111
03	17701	X	16867	-0-	-834	-0-	13077	2	3790	9	Y	3445	3214	1	319	8	23
04	27287	X	27287	-0-	-0-	-0-	22905	2	4382	9	Y	3984	3757	1	60	8	190
*05	33006	X	33006	-0-	-0-	-0-	28852	2	4154	9	Y	3776	3686	1	68	8	212

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MEDICINE BOW 56-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32457	X	23349	-0-	-9108	-0-	21509	2	1840	9	Y	1673	1590	0	93	8	7
01	32457	X	19587	-0-	-12870	-0-	17924	2	1663	9	Y	1512	1430	0	83	8	6
02	29316	X	26446	-0-	-2870	-0-	22698	2	3748	9	Y	3407	3292	0	1	1	11
													109	8			
03	34510	X	34510	-0-	-0-	-0-	29303	2	5207	9	Y	4734	4685	0	37	8	23
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

WINGHEAD 56-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628

12	28334	X	13978	-0-	-14356	-0-	13598	2	380	9	Y	345	372	1	2	8	110
01	25544	X	-0-	-0-	-25544	-0-					Y	-0-					110
02	27122	X	27122	-0-	-0-	-0-	26134	2	988	9	Y	898	851	1	29	8	128
03	30535	X	7339	-0-	-23196	-0-	5293	2	2046	9	Y	1860	1829	1	41	8	118
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

BIG PINEY 57-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 277111 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334

12	31682	X	27093	-0-	-4589	-0-	23533	2	3560	9	N	3236	3228	1	224	8	360
01	21886	X	16031	-0-	-5855	-0-	12921	2	3110	9	N	2827	2674	1	413	8	100
02	38080	X	20745	-0-	-17335	-0-	17421	2	3324	9	N	3022	1715	1	293	8	1114
03	42160	X	1171	-0-	-40989	-0-	1163	2	8	9	N	7	717	1			404
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

CODY 56-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 277394 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054

12	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4106	2	498	9	N	453	693	1	1	8	138
01	45911	X	17425	-0-	-28486	-0-	15235	2	2190	9	N	1991	1953	1	22	8	154
02	41468	X	34892	-0-	-6576	-0-	32443	2	2449	9	N	2226	2238	1	35	8	107
03	31868	X	15358	-0-	-16510	-0-	13896	2	1462	9	N	1329	1267	1	7	8	162
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

GREYBULL 55-4-9 WELL #: 1H RRCID -> 277611 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363

12	32421	X	32421	-0-	-0-	-0-	27559	2	4862	9	Y	4420	4252	1	149	8	271
01	35433	X	12589	-0-	-22844	-0-	10526	2	2063	9	Y	1875	1939	1	124	8	83
02	32004	X	9141	-0-	-22863	-0-	6729	2	2412	9	Y	2193	2103	1	67	8	106
*03	35433	X	23543	-0-	-11890	-0-	17210	2	6333	9	Y	5757	5642	1	182	8	39
04	32550	X	12252	-0-	-20298	-0-	9051	2	3201	9	Y	2910	2769	1	88	8	92
05	32426	X	18932	-0-	-13494	-0-	14244	2	4688	9	Y	4262	3924	1	205	8	225

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840

12	43820	X	43820	-0-	-0-	-0-	37568	2	6252	9	Y	5684	5623	1	26	8	123
01	28790	X	28790	-0-	-0-	-0-	24712	3	4078	9	Y	3707	3776	1	25	8	29
02	40012	X	24982	-0-	-15030	-0-	21469	3	3513	9	Y	3194	3178	1	23	8	22
03	54924	X	54924	-0-	-0-	-0-	46564	3	8360	9	Y	7600	7448	1	15	8	159
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

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
12	18445 X	15214	-0-	-3231	-0-	13781	2	1433	9	Y	1303	1290	0	12	8	16
*01	18445 X	16131	-0-	-2314	-0-	14627	2	1504	9	Y	1367	1369	0	3	8	11
02	16660 X	15303	-0-	-1357	-0-	13970	2	1333	9	Y	1212	1210	0	5	8	8
03	18311 X	18311	-0-	-0-	-0-	15540	2	2771	9	Y	2519	2505	0	11	8	11
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

GALAPAGOS 53-2-45 WELL #: 1H RRCID -> 277750 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498

12	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	5402	2	865	9	Y	786	574	1	18	8	245
01	6541 X	5416	-0-	-1125	-0-	4645	2	771	9	Y	701	827	1	10	8	109
02	5908 X	1666	-0-	-4242	-0-	1323	2	343	9	Y	312	218	1	4	8	199
03	6541 X	706	-0-	-5835	-0-	607	2	99	9	Y	90	267	1	2	8	20
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

KINGSTON 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360

12	11749 X	3977	-0-	-7772	-0-	2856	2	1121	9	Y	1019	999	0	24	8	4
01	11749 X	7485	-0-	-4264	-0-	5942	2	1543	9	Y	1403	1367	0	34	8	6
02	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	6674	2	1429	9	Y	1299	1265	0	36	8	4
03	8680 X	8124	-0-	-556	-0-	6720	2	1404	9	Y	1276	1262	0	12	8	6
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

HORN STATE 33-94 WELL #: 5H RRCID -> 278237 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015

12	30411 X	13870	-0-	-16541	-0-	9931	3	3939	9	N	3581	3538	1	42	8	652
01	14167 X	11780	-0-	-2387	-0-	8435	3	3345	9	N	3041	3453	1	76	8	164
02	12040 X	11647	-0-	-393	-0-	8505	3	3142	9	N	2856	2434	1	55	8	531
03	13857 X	10647	-0-	-3210	-0-	6827	3	3820	9	N	3473	3521	1	16	8	467
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

LARAMIE 55-4-7 WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632

12	41726 X	-0-	-0-	-41726	-0-					N	-0-					218
01	41726 X	-0-	-0-	-41726	-0-					N	-0-					218
02	37688 X	20572	-0-	-17116	-0-	17104	2	3468	9	N	3153	2843	1	104	8	424
03	44381 X	44381	-0-	-0-	-0-	38412	2	5969	9	N	5426	5360	1	283	8	207
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

MONROE 34-210 WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11575 - 16306

12	18166 X	12516	-0-	-5650	-0-	11024	2	1492	9	Y	1356	1331	0	16	8	17
01	18166 X	15553	-0-	-2613	-0-	14032	2	1521	9	Y	1383	1383	0	5	8	12
02	16408 X	10408	-0-	-6000	-0-	8547	2	1861	9	Y	1692	1688	0	3	8	12
03	14787 X	3169	-0-	-11618	-0-	2247	2	922	9	Y	838	816	0	31	8	3
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

RIVERTON 57-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 278601 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162

12	58032 X	9211	-0-	-48821	-0-	8169	2	1042	9	N	947	1082	1	34	8	142
01	58032 X	1212	-0-	-56820	-0-	1048	2	164	9	N	149	1	8			290
02	52416 X	18825	-0-	-33591	-0-	17157	2	1668	9	N	1516	1308	1	182	8	316
03	53351 X	486	-0-	-52865	-0-	486	2			N	-0-					316
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SHOSHONI 55-4-43 WELL #: 1H RRCID -> 278902 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11040 - 15851

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

WINGHEAD 56-2-43 WELL #: 2H RRCID -> 278904 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10624 - 14680

12	49135 X	13147	-0-	-35988	-0-	11688	2	1459	9	N	1326	1298	1	45	8	149
01	44082 X	9582	-0-	-34500	-0-	8415	2	1167	9	N	1061	1023	1	4	8	183
02	39816 X	19186	-0-	-20630	-0-	17679	2	1507	9	N	1370	1471	1	17	8	65
03	41168 X	24000	-0-	-17168	-0-	22511	2	1489	9	N	1354	1269	1	4	8	146
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

KAYCEE 57-3-45 WELL #: 1H RRCID -> 278913 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10210 - 14214

12	42487 X	42487	-0-	-0-	-0-	35934	2	6553	9	Y	5957	5852	1	156	8	54
01	34937 X	31348	-0-	-3589	-0-	27241	3	4107	9	Y	3734	3531	1	80	8	177
02	44464 X	26397	-0-	-18067	-0-	22095	3	4302	9	Y	3911	3920	1	56	8	112
03	60872 X	60872	-0-	-0-	-0-	50312	3	10560	9	Y	9600	9496	1	38	8	178
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

MONROE 34-188 WELL #: 4H RRCID -> 278948 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599

12	9269 X	7586	-0-	-1683	-0-	6216	2	1370	9	Y	1245	1232	0	14	8	15
01	9269 X	7738	-0-	-1531	-0-	6374	2	1364	9	Y	1240	1241	0	4	8	10
02	8232 X	6420	-0-	-1812	-0-	5276	2	1144	9	Y	1040	1034	0	9	8	7
03	9114 X	8550	-0-	-564	-0-	7323	2	1227	9	Y	1115	1086	0	31	8	5
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

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278988 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087

12	58404 X	13532	-0-	-44872	-0-	11321	3	2211	9	Y	2010	1885	1	36	8	141
01	58404 X	33110	-0-	-25294	-0-	26449	3	6661	9	Y	6055	5754	1	7	8	435
02	51838 X	51838	-0-	-0-	-0-	42132	3	9706	9	Y	8824	8977	1	1	8	281
03	43782 X	43782	-0-	-0-	-0-	36092	3	7690	9	Y	6991	7098	1	124	8	50
04	63401 X	63401	-0-	-0-	-0-	50958	3	12443	9	Y	11312	11167	1	155	8	40
05	57381 X	55891	-0-	-1490	-0-	48212	3	7679	9	Y	6981	6703	1	205	8	113

TETON 56-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284

12	32736 X	13207	-0-	-19529	-0-	10195	2	3012	9	N	2738	2503	1	46	8	300
01	32736 X	1063	-0-	-31673	-0-	663	2	400	9	N	364	362	1	7	8	295
02	23884 X	8388	-0-	-15496	-0-	5862	2	2526	9	N	2296	2443	1	59	8	89
03	25110 X	14301	-0-	-10809	-0-	10617	2	3684	9	N	3349	3224	1	84	8	130
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

BANNER 57-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 279043 COMPL. DATE 12/25/2016 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10287 - 14747

12	107167 X	40289	-0-	-66878	-0-	31315	2	8974	9	Y	8158	8407	1			55
01	93186 X	38277	-0-	-54909	-0-	29492	2	8785	9	Y	7986	7795	1	1	8	245
02	75152 X	49077	-0-	-26075	-0-	37608	2	11469	9	Y	10426	10405	1	3	8	263
03	83204 X	62714	-0-	-20490	-0-	48257	2	14457	9	Y	13143	12919	1	338	8	149
04	56670 X	8115	-0-	-48555	-0-	6002	2	2113	9	Y	1921	1857	1	10	8	203
05	54343 X	13588	-0-	-40755	-0-	9882	2	3706	9	Y	3369	3418	1	13	8	141

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STATE 56-2-12 WELL #: 1H RRCID -> 279058 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10897 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42067	X	38070	-0-	-3997	-0-	32765	2	5305	9	N	4823	4383	1	70	8	659
01	41943	X	36668	-0-	-5275	-0-	31738	2	4930	9	N	4482	4839	1	83	8	219
02	37884	X	36780	-0-	-1104	-0-	32073	2	4707	9	N	4279	4221	1	74	8	203
03	41943	X	36766	-0-	-5177	-0-	32377	2	4389	9	N	3990	4075	1	42	8	76
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

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279162 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10952 - 15323

12	37355	X	27107	-0-	-10248	-0-	22573	2	4534	9	Y	4122	4309	1	3	8	48
01	37355	X	17061	-0-	-20294	-0-	14607	2	2454	9	Y	2231	2192	1			87
02	40684	X	26270	-0-	-14414	-0-	22411	2	3859	9	Y	3508	3581	1	2	8	12
03	45043	X	25325	-0-	-19718	-0-	21419	2	3906	9	Y	3551	3508	1	3	8	52
04	43590	X	18177	-0-	-25413	-0-	15366	2	2811	9	Y	2555	2563	1	14	8	30
05	29078	X	10684	-0-	-18394	-0-	9119	2	1565	9	Y	1423	1333	1	54	8	66

STRAIN STATE UNIT 2-26 WELL #: 1H RRCID -> 279175 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11286 - 20839

12	98301	X	95092	-0-	-3209	-0-	74285	2	20807	9	Y	18915	19015	1	194	8	463
01	95201	X	66341	-0-	-28860	-0-	50653	2	15688	9	Y	14262	13386	1	729	8	610
02	74984	X	71579	-0-	-3405	-0-	55098	2	16481	9	Y	14983	14834	1	510	8	249
03	95077	X	64750	-0-	-30327	-0-	50415	2	14335	9	Y	13032	13191	1	1	8	89
04	92010	X	54084	-0-	-37926	-0-	42033	2	12051	9	Y	10955	10862	1	15	8	167
05	95077	X	62420	-0-	-32657	-0-	49800	2	12620	9	Y	11473	11461	1			179

BANNER 57-1-21 WELL #: 1H RRCID -> 279225 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11037 - 15223

12	91078	X	46352	-0-	-44726	-0-	40922	2	5430	9	Y	4936	4244	1	806	8	28
01	136214	X	51569	-0-	-84645	-0-	45614	2	5955	9	Y	5414	4496	1	805	8	141
02	123032	X	79960	-0-	-43072	-0-	70576	2	9384	9	Y	8531	6799	1	1701	8	172
03	136214	X	50240	-0-	-85974	-0-	43917	2	6323	9	Y	5748	4670	1	1197	8	53
04	57990	X	9518	-0-	-48472	-0-	8363	2	1155	9	Y	1050	980	1	13	8	110
05	88536	X	36683	-0-	-51853	-0-	33486	2	3197	9	Y	2906	2847	1	49	8	120

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768

12	44547	X	43229	-0-	-1318	-0-	35268	2	7961	9	Y	7237	7194	1	29	8	156
01	50499	X	37825	-0-	-12674	-0-	30667	3	7158	9	Y	6507	6584	1	28	8	51
02	54572	X	27293	-0-	-27279	-0-	22007	3	5286	9	Y	4805	4796	1	27	8	33
03	60419	X	52289	-0-	-8130	-0-	41629	3	10660	9	Y	9691	9504	1	17	8	203
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

MONROE 34-210 WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757

12	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	10369	2	1257	9	Y	1143	1127	0	12	8	14
01	11377	X	8237	-0-	-3140	-0-	7049	2	1188	9	Y	1080	1084	0	1	8	9
02	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	10641	2	1339	9	Y	1217	1213	0	5	8	8
03	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	12185	2	1461	9	Y	1328	1319	0	11	8	6
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

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279241 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581

12	19809	X	9848	-0-	-9961	-0-	8056	3	1792	9	Y	1629	1620	0	22	8	20
01	19809	X	15447	-0-	-4362	-0-	11726	3	3721	9	Y	3383	3368	0	7	8	28
02	14868	X	13960	-0-	-908	-0-	10838	3	3122	9	Y	2838	2831	0	15	8	20
03	15841	X	15594	-0-	-247	-0-	12154	3	3440	9	Y	3127	2322	0	815	8	10
04	15330	X	14946	-0-	-384	-0-	11873	3	3073	9	Y	2794	2440	0	354	8	10
05	15469	X	8222	-0-	-7247	-0-	6557	3	1665	9	Y	1514	1339	0	174	8	11

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHERIDAN 55-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11001 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON UNIT 2-38 WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242

12	105803	X	78849	-0-	-26954	-0-	69537	2	9312	9	Y	8465	8061	1	252	8	191
01	105803	X	75896	-0-	-29907	-0-	67387	2	8509	9	Y	7735	6860	1	974	8	92
02	91672	X	75220	-0-	-16452	-0-	64709	2	10511	9	Y	9555	8923	1	618	8	106
03	101494	X	86557	-0-	-14937	-0-	77401	2	9156	9	Y	8324	8028	1	121	8	281
04	97140	X	65385	-0-	-31755	-0-	58069	2	7316	9	Y	6651	6723	1	93	8	116
*05	87881	X	87881	-0-	-0-	-0-	77430	2	10451	9	Y	9501	9352	1	233	8	32

PACE STATE UNIT 1-37 WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416

12	78492	X	65854	-0-	-12638	-0-	50044	2	15810	9	N	14373	13761	1	252	8	723
01	66836	X	56287	-0-	-10549	-0-	42586	2	13701	9	N	12455	12116	1	358	8	704
02	51068	X	51068	-0-	-0-	-0-	38714	2	12354	9	N	11231	10870	1	513	8	552
03	65844	X	57997	-0-	-7847	-0-	45934	2	12063	9	N	10966	10754	1	186	8	578
04	63720	X	42152	-0-	-21568	-0-	33649	2	8503	9	N	7730	7625	1	189	8	494
05	65844	X	53012	-0-	-12832	-0-	42812	2	10200	9	N	9273	8672	1	479	8	616

POWERS STATE UNIT 2-37 WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524

12	83576	X	32831	-0-	-50745	-0-	29209	2	3622	9	Y	3293	3093	1	139	8	73
01	67735	X	34761	-0-	-32974	-0-	29929	2	4832	9	Y	4393	4282	1	126	8	58
02	51156	X	34351	-0-	-16805	-0-	31801	2	2550	9	Y	2318	2201	1	149	8	26
03	56637	X	39693	-0-	-16944	-0-	33331	2	6362	9	Y	5784	5564	1	49	8	197
04	51270	X	31468	-0-	-19802	-0-	28270	2	3198	9	Y	2907	2951	1	104	8	49
*05	40334	X	40334	-0-	-0-	-0-	35161	2	5173	9	Y	4703	4599	1	137	8	16

MONROE 34-188 WELL #: 5H RRCID -> 279302 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556

12	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	8433	2	1503	9	Y	1366	1351	0	12	8	17
01	9579	X	8880	-0-	-699	-0-	7250	2	1630	9	Y	1482	1484	0	3	8	12
02	8652	X	8604	-0-	-48	-0-	7089	2	1515	9	Y	1377	1371	0	8	8	10
03	9951	X	8304	-0-	-1647	-0-	6717	2	1587	9	Y	1443	1427	0	20	8	6
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

COVINGTON 34-224 WELL #: 5H RRCID -> 279308 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470

12	25017	X	23928	-0-	-1089	-0-	22004	2	1924	9	Y	1749	1737	0	13	8	22
01	25017	X	22334	-0-	-2683	-0-	20240	2	2094	9	Y	1904	1908	0	2	8	16
02	24892	X	21354	-0-	-3538	-0-	19493	2	1861	9	Y	1692	1691	0	5	8	12
03	27559	X	3459	-0-	-24100	-0-	3169	2	290	9	Y	264	273	0	2	8	1
04	26670	X	-0-	-0-	-26670	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	23932	X	-0-	-0-	-23932	-0-					Y	60	59	0			1

MONROE 34-210 WELL #: 5H RRCID -> 279349 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097

12	15593	X	6958	-0-	-8635	-0-	6235	2	723	9	Y	657	644	0	9	8	8
01	12865	X	10689	-0-	-2176	-0-	9495	2	1194	9	Y	1085	1083	0	1	8	9
02	11620	X	10336	-0-	-1284	-0-	9366	2	970	9	Y	882	880	0	5	8	6
03	10881	X	10721	-0-	-160	-0-	9668	2	1053	9	Y	957	949	0	10	8	4
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SIEVERS UNIT 2-39 WELL #: 1H RRCID -> 279381 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 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
12	39184	X	25203	-0-	-13981	-0-	21285	2	3918	9	Y	3562	3493	1			83
01	34224	X	21605	-0-	-12619	-0-	17622	2	3983	9	Y	3621	3655	1			49
02	30912	X	25187	-0-	-5725	-0-	22115	2	3072	9	Y	2793	2673	1	137	8	32
03	34224	X	30736	-0-	-3488	-0-	27615	2	3121	9	Y	2837	2757	1	15	8	97
04	32520	X	22700	-0-	-9820	-0-	18946	2	3754	9	Y	3413	3429	1	21	8	60
05	27900	X	23247	-0-	-4653	-0-	21126	2	2121	9	Y	1928	1788	1	194	8	6

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559

12	10695	X	7145	-0-	-3550	-0-	5878	2	1267	9	Y	1152	1143	0	13	8	14
01	10695	X	7228	-0-	-3467	-0-	5861	2	1367	9	Y	1243	1245	0	2	8	10
02	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	7005	2	1464	9	Y	1331	1326	0	6	8	9
03	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	7426	2	1554	9	Y	1413	1405	0	11	8	6
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

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426

12	15562	X	10746	-0-	-4816	-0-	8393	3	2353	9	Y	2139	2128	0	14	8	27
01	15562	X	13479	-0-	-2083	-0-	10903	3	2576	9	Y	2342	2314	0	36	8	19
02	15260	X	14582	-0-	-678	-0-	12111	3	2471	9	Y	2246	2120	0	130	8	15
03	16895	X	14893	-0-	-2002	-0-	12180	3	2713	9	Y	2466	2327	0	144	8	10
04	16350	X	13968	-0-	-2382	-0-	11714	3	2254	9	Y	2049	1965	0	86	8	8
05	16151	X	5204	-0-	-10947	-0-	4294	3	910	9	Y	827	806	0	22	8	7

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144

12	8308	X	2724	-0-	-5584	-0-	98	3	2626	9	Y	2387	2255	1	1	8	170
01	11718	X	6606	-0-	-5112	-0-	3131	3	3475	9	Y	3159	3095	1	8	8	226
02	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	5791	3	5955	9	Y	5414	5468	1			172
03	11718	X	8081	-0-	-3637	-0-	3481	3	4600	9	Y	4182	4230	1	94	8	30
04	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	4383	3	5866	9	Y	5333	5279	1	65	8	19
*05	16370	X	16370	-0-	-0-	-0-	12745	3	3625	9	Y	3295	3131	1	130	8	53

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827

12	19840	X	15193	-0-	-4647	-0-	12608	2	2585	9	Y	2350	2334	0	20	8	29
01	19840	X	15459	-0-	-4381	-0-	22108	2	9296	3	Y	2406	2413	0	2	8	20
							2647	9									
02	16675	X	16675	-0-	-0-	-0-	28381	2	14471	3	Y	2514	2507	0	9	8	18
							2765	9									
03	18259	X	17909	-0-	-350	-0-	30601	2	15644	3	Y	2684	2671	0	20	8	11
							2952	9									
04	17670	X	16754	-0-	-916	-0-	28733	2	14703	3	Y	2476	2475	0	2	8	10
							2724	9									
05	18476	X	12563	-0-	-5913	-0-	24705	2	14794	3	Y	2411	2388	0	13	8	20
							2652	9									

BOHLANDER 33-95 WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674

12	50065	X	30088	-0-	-19977	-0-	23607	3	6481	9	N	5892	5468	1	132	8	474
01	36115	X	30897	-0-	-5218	-0-	24557	3	6340	9	N	5764	5926	1	226	8	86
02	31108	X	27661	-0-	-3447	-0-	21681	3	5980	9	N	5436	5022	1	132	8	368
03	33108	X	29520	-0-	-3588	-0-	23659	3	5861	9	N	5328	5396	1	22	8	278
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-188 WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	8751	2	1352	9	Y	1229	1212	0	18	8	15
*01	9889	X	2211	-0-	-7678	-0-	1626	2	585	9	Y	532	542	0	1	8	4
02	7840	X	7517	-0-	-323	-0-	6237	2	1280	9	Y	1164	1150	0	10	8	8
03	10106	X	3359	-0-	-6747	-0-	2930	2	429	9	Y	390	385	0	11	8	2
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

BULLHEAD 55-1-34 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279857 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176

12	92659	X	42377	-0-	-50282	-0-	30341	2	12036	9	Y	10942	10788	0	164	8	45
01	83886	X	36147	-0-	-47739	-0-	26393	2	9754	9	Y	8867	8770	0	104	8	38
02	56056	X	48635	-0-	-7421	-0-	35444	2	13191	9	Y	11992	11809	0	2	1	40
													179	8			
03	54539	X	54539	-0-	-0-	-0-	39957	2	14582	9	Y	13256	13171	0	61	8	64
04	49102	X	49102	-0-	-0-	-0-	35559	2	13543	9	Y	12312	12186	0	129	8	61
05	53847	X	46183	-0-	-7664	-0-	33206	2	12977	9	Y	11797	11669	0	140	8	49

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280576 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980

12	47584	X	47584	-0-	-0-	-0-	38377	3	9207	9	Y	8370	8294	1	44	8	180
01	45923	X	45923	-0-	-0-	-0-	37139	3	8784	9	Y	7985	8056	1	47	8	62
02	53564	X	28053	-0-	-25511	-0-	22764	3	5289	9	Y	4808	4795	1	42	8	33
03	59303	X	53462	-0-	-5841	-0-	42859	3	10603	9	Y	9639	9447	1	23	8	202
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

BITTERROOT 54-1-18 WELL #: 2H RRCID -> 280577 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071

12	43098	X	43098	-0-	-0-	-0-	37196	3	5902	9	Y	5365	5281	0	85	8	22
01	42227	X	42227	-0-	-0-	-0-	35635	3	6592	9	Y	5993	5884	0	106	8	25
02	46004	X	45913	-0-	-91	-0-	40662	3	5251	9	Y	4774	4698	0	1	1	16
													84	8			
03	48794	X	42283	-0-	-6511	-0-	37280	3	5003	9	Y	4548	4519	0	23	8	22
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

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 1H RRCID -> 280800 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616

12	47368	X	27623	-0-	-19745	-0-	19361	2	8262	9	Y	7511	7433	1	164	8	120
01	47368	X	37983	-0-	-9385	-0-	26622	2	11361	9	Y	10328	9989	1	183	8	276
02	39928	X	28420	-0-	-11508	-0-	20259	2	8161	9	Y	7419	7400	1	146	8	149
03	38616	X	38616	-0-	-0-	-0-	27516	2	11100	9	Y	10091	10083	1	65	8	92
04	36750	X	22900	-0-	-13850	-0-	15944	2	6956	9	Y	6324	6252	1	109	8	55
05	37975	X	36411	-0-	-1564	-0-	25237	2	11174	9	Y	10158	9981	1	122	8	110

BETTS 54-4-20 WELL #: 1H RRCID -> 280913 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.11003 - 15646

12	66898	X	42781	-0-	-24117	-0-	33900	2	8881	9	N	8074	8386	1	46	8	110
01	66743	X	33612	-0-	-33131	-0-	26338	2	7274	9	N	6613	6550	1	18	8	155
02	44856	X	31117	-0-	-13739	-0-	25384	2	5733	9	N	5212	5262	1	16	8	89
03	42780	X	29911	-0-	-12869	-0-	24000	2	5911	9	Y	5374	5293	1	10	8	160
04	49937	X	49937	-0-	-0-	-0-	40816	2	9121	9	Y	8292	8263	1	101	8	88
*05	61742	X	61742	-0-	-0-	-0-	50229	2	11513	9	Y	10466	10213	1	111	8	230

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
12	28737	X	9408	-0-	-19329	-0-	7814	3	1594	9	Y	1449	1355	1			103
01	28737	X	15221	-0-	-13516	-0-	12229	3	2992	9	Y	2720	2613	1	16	8	194
02	25322	X	25322	-0-	-0-	-0-	20680	3	4642	9	Y	4220	4277	1	3	8	134
03	27694	X	27694	-0-	-0-	-0-	22759	3	4935	9	Y	4486	4474	1	114	8	32
04	48169	X	48169	-0-	-0-	-0-	39011	3	9158	9	Y	8325	8162	1	166	8	29
*05	28930	X	28930	-0-	-0-	-0-	26405	3	2525	9	Y	2295	2221	1	66	8	37

RAWLINS 53-4-4 WELL #: 1H RRCID -> 281604 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11381 - 15404

12	26133	X	16345	-0-	-9788	-0-	11199	2	5146	9	N	4678	4725	1	11	8	292
01	25575	X	16399	-0-	-9176	-0-	11263	2	5136	9	N	4669	4763	1	5	8	193
02	19488	X	7772	-0-	-11716	-0-	5440	2	2332	9	N	2120	2118	1	18	8	177
03	20274	X	18443	-0-	-1831	-0-	14398	2	4045	9	N	3677	3736	1	5	8	113
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

MONROE 34-190 WELL #: 3H RRCID -> 281756 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 11202 PERF. N/A

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	12050	-0-	12050	12050	8427	4	3623	9	N	3294	3101	1	193	8	-0-
03	0	%	9241	-0-	9241	21291	5882	3	3359	9	N	3054	3022	0	19	8	13
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	21291					N	NO RPT					13
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	21291					N	NO RPT					13

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49865 02/16/2018

MONROE 34-172 WELL #: 3H RRCID -> 281763 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49058 07/22/2017

SILVERTIP 76-10 UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 281851 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 12257 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49180 09/30/2017

MONROE 34-220 WELL #: 4H RRCID -> 281856 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 11437 PERF. N/A

12	0	A	14376	-0-	14376	14376	9610	4	4766	9	N	4333	3971	1	362	8	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49801 12/24/2017

CALLAHAN 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281886 COMPL. DATE 10/19/2016 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12800 - 20173

12	75280	X	75280	-0-	-0-	-0-	64390	2	10890	9	Y	9900	9727	0	176	8	40
01	57505	X	36462	-0-	-21043	-0-	30461	2	6001	9	Y	5455	5378	0	94	8	23
02	81900	X	42110	-0-	-39790	-0-	35435	2	6675	9	Y	6068	5992	0	1	1	20
													78	8			
03	90675	X	60004	-0-	-30671	-0-	49965	2	10039	9	Y	9126	9048	0	54	8	44
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CRAVEN UNIT 3-8 WELL #: 1H RRCID -> 282034 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11371 - 18540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51987 X	34306	-0-	-17681	-0-	28436	3	5870	9	N	5336	5799	1			162
01	51987 X	12905	-0-	-39082	-0-	10253	3	2652	9	N	2411	2464	1			109
02	46956 X	7823	-0-	-39133	-0-	6142	3	1681	9	N	1528	1396	1	6	8	235
03	48267 X	35134	-0-	-13133	-0-	28616	3	6518	9	N	5925	5626	1	362	8	172
04	35970 X	28856	-0-	-7114	-0-	23586	3	5270	9	N	4791	4765	1	134	8	64
05	34317 X	29220	-0-	-5097	-0-	23447	3	5773	9	N	5248	5053	1	44	8	215

JUMPSTART 55-2-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282214 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11210 - 20571

12	137377 X	137377	-0-	-0-	-0-	101129	3	36248	9	Y	32953	32549	1	227	8	396
01	117986 X	113633	-0-	-4353	-0-	84272	3	29361	9	Y	26692	26773	1	187	8	128
02	123760 X	101391	-0-	-22369	-0-	74487	3	26904	9	Y	24458	23676	1	264	8	646
*03	137020 X	96402	-0-	-40618	-0-	71441	3	24961	9	Y	22692	22770	1	63	8	505
*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

SILVERTIP 76-12 UNIT L WELL #: 1H RRCID -> 282218 COMPL. DATE 10/11/2016 TOTAL DEPTH 12628 PERF. N/A

12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	92928 X	92928	-0-	-0-	-0-	64437	2	28491	9	Y	25901	25644	0	283	8	106
01	84474 X	84474	-0-	-0-	-0-	59252	2	25222	9	Y	22929	22684	0	253	8	98
02	79772 X	74553	-0-	-5219	-0-	52893	2	21660	9	Y	19691	19468	0	4	1	66
												251	8			
03	88319 X	87032	-0-	-1287	-0-	62105	2	24927	9	Y	22661	22524	0	93	8	110
04	85470 X	78892	-0-	-6578	-0-	55186	2	23706	9	Y	21551	21357	0	198	8	106
05	88319 X	82222	-0-	-6097	-0-	58168	2	24054	9	Y	21867	21640	0	242	8	91

BOZ 55-2-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282268 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 10884 PERF. N/A

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49181 07/21/2017

SILVERTIP 76-8 UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102

12	63031 X	63031	-0-	-0-	-0-	48084	3	14947	9	Y	13588	13178	0	460	8	55
01	41467 X	41467	-0-	-0-	-0-	31679	3	9788	9	Y	8898	8575	0	341	8	37
02	81200 X	37092	-0-	-44108	-0-	28256	3	8836	9	Y	8033	7714	0	2	1	26
												328	8			
03	89900 X	40169	-0-	-49731	-0-	30925	3	9244	9	Y	8404	8103	0	288	8	39
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GETTYSBURG 55-4-21 WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11064 - 15481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	33235	-0-	33235	33235	24885	4	8350	9	N	7591	6733	1	153	8	705
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	33235					N	165	869	1	1	8	-0-
02	117124 X	-0-	-0-	-117124	-0-					N	-0-					-0-
03	129673 X	-0-	-0-	-129673	-0-					N	-0-					-0-
04	125490 X	-0-	-0-	-125490	-0-					N	-0-					-0-
05	129673 X	-0-	-0-	-129673	-0-					N	-0-					-0-

CHALK BLUFF 55-4-1 WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 10812 PERF. N/A

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

WENDIGO STATE 45-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282315 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HACKER 33-97 WELL #: 1H RRCID -> 282319 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11523 - 20522

12	84279 X	84279	-0-	-0-	-0-	71559	3	12720	9	N	11564	10528	1	529	8	606
01	68300 X	68300	-0-	-0-	-0-	58638	3	9662	9	N	8784	8080	1	975	8	335
02	64223 X	64223	-0-	-0-	-0-	54664	3	9559	9	N	8690	7817	1	661	8	547
03	68685 X	68685	-0-	-0-	-0-	60101	3	8584	9	N	7804	7967	1	112	8	272
04	79056 X	79056	-0-	-0-	-0-	68290	3	10766	9	N	9787	9583	1	197	8	279
*05	76670 X	76670	-0-	-0-	-0-	68563	3	8107	9	N	7370	7129	1	256	8	264

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282326 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12178 - 21288

12	117831 X	101174	-0-	-16657	-0-	72000	2	29174	9	Y	26522	26280	0	297	8	109
01	117831 X	98627	-0-	-19204	-0-	70031	2	28596	9	Y	25996	25720	0	274	8	111
02	95704 X	87122	-0-	-8582	-0-	62293	2	24829	9	Y	22572	22335	0	4	1	76
												268	8			
03	105958 X	99767	-0-	-6191	-0-	71630	2	28137	9	Y	25579	25433	0	98	8	124
04	102540 X	98643	-0-	-3897	-0-	69898	2	28745	9	Y	26132	25904	0	223	8	129
*05	103381 X	103381	-0-	-0-	-0-	70974	2	32407	9	Y	29461	29220	0	247	8	123

SILVERTIP 76-11 UNIT J WELL #: 1H RRCID -> 282426 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12860 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	2048	-0-	2048	2048	2048	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN	70547	-0-	70547	72595	51565	3	18982	9	N	17256	17181	0	2	8	73

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SILVERTIP 76-13 X WELL #: 1H RRCID -> 282443 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 12809 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		4572	-0-	4572	4572	2214	3	2358	9	N	2144	2133	0			11
05	SHUT IN		44436	-0-	44436	49008	24890	3	19546	9	N	17769	17704	0	1	8	75

SILVERTIP 76-11 UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 282466 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 12439 PERF. N/A

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		1039	-0-	1039	1039	1039	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		41213	-0-	41213	42252	31303	3	9910	9	N	9009	8971	0			38

KRAKEN 57-3-40 WELL #: 1H RRCID -> 282673 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10000 - 14834

12	38254	X	38254	-0-	-0-	-0-	31071	2	7183	9	Y	6530	6516	1	56	8	60
01	35836	X	23332	-0-	-12504	-0-	19223	3	4109	9	Y	3735	3590	1	26	8	179
02	34596	X	34596	-0-	-0-	-0-	28142	3	6454	9	Y	5867	5699	1	182	8	165
03	49406	X	49406	-0-	-0-	-0-	40115	3	9291	9	Y	8446	8171	1	288	8	152
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BIG CYPRESS 56-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 282674 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10843 - 15346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	120559	X	92756	-0-	-27803	-0-	70062	3	22694	9	N	20631	19813	1	347	8	471
01	120559	X	73831	-0-	-46728	-0-	55882	3	17949	9	N	16317	15550	1	723	8	515
02	108892	X	84394	-0-	-24498	-0-	61456	3	22938	9	N	20853	19885	1	943	8	540
03	120559	X	109610	-0-	-10949	-0-	81939	3	27671	9	N	25155	24889	1	646	8	160
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

SIEVERS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282695 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11237 - 21411

12	93073	X	93073	-0-	-0-	-0-	77089	2	15984	9	Y	14531	14546	1			373
01	102316	X	102316	-0-	-0-	-0-	85995	2	16321	9	Y	14837	14590	1	280	8	340
02	105492	X	105492	-0-	-0-	-0-	87496	2	17996	9	Y	16360	15995	1	138	8	567
03	125113	X	125113	-0-	-0-	-0-	105347	2	19766	9	Y	17969	18338	1	40	8	158
04	106077	X	106077	-0-	-0-	-0-	88919	2	17158	9	Y	15598	15065	1	234	8	457
*05	130299	X	130299	-0-	-0-	-0-	109852	2	20447	9	Y	18588	18421	1	371	8	253

STONES RIVER 55-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 282724 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HONEY SPRINGS 55-4-19 WELL #: 1H RRCID -> 282725 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11167 - 15566

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	94178	X	9880	-0-	-84298	-0-	7388	4	2492	9	N	2265	2204	1	61	8	-0-
02	85064	X	-0-	-0-	-85064	-0-					N	-0-					-0-
03	94178	X	-0-	-0-	-94178	-0-					N	-0-					-0-
04	91140	X	-0-	-0-	-91140	-0-					N	-0-					-0-
05	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					-0-

SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282728 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10369 - 17324

12	167524	X	-0-	-0-	-167524	-0-					N	-0-					-0-
01	167524	X	-0-	-0-	-167524	-0-					N	-0-					-0-
02	151312	X	-0-	-0-	-151312	-0-					N	-0-					-0-
03	31093	X	-0-	-0-	-31093	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282757 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		49283	-0-	49283	49283	34061	4	15222	9	N	13838	253	0	13215	1	1
													369	8			
04	SHUT IN		112520	-0-	112520	161803	82708	3	29812	9	N	27102	26761	0	208	8	134
05	SHUT IN		144561	-0-	144561	306364	109699	3	34862	9	N	31693	31522	0	172	8	133

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DROOP MOUNTAIN 55-4-35 WELL #: 1H RRCID -> 282758 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 10635 PERF. N/A

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

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282759 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10756 - 17963

12	113491 X	-0-	-0-	-113491	-0-					N	22160	21218	1	942	8	-0-
01	113491 X	-0-	-0-	-113491	-0-					N	-0-					-0-
02	102508 X	-0-	-0-	-102508	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	837	837	1			-0-
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-

CHUPACABRA 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282760 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10938 - 17699

12	140275 X	-0-	-0-	-140275	-0-					N	-0-					-0-
01	140275 X	-0-	-0-	-140275	-0-					N	-0-					-0-
02	126700 X	-0-	-0-	-126700	-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	33854 X	33854	-0-	-0-	-0-	26789	3	7065	9	N	6423	6331	0	92	8	-0-

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 2H RRCID -> 282761 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11272 - 20356

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORT PILLOW 54-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 282762 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11238 - 15500

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	17831	-0-	17831	17831	13326	4	4505	9	N	4095	3853	1	242	8	-0-
03	SHUT IN	43648	-0-	43648	61479	34044	3	9604	9	Y	8731	8406	1	66	8	259
*04	141275 X	79796	-0-	-61479	-0-	59395	3	20401	9	Y	18546	18361	1	247	8	197
*05	104607 X	104607	-0-	-0-	-0-	79695	3	24912	9	Y	22647	22000	1	349	8	495

THUNDERBIRD 57-2-3 WELL #: 1H RRCID -> 282767 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10398 - 14736

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	20699	-0-	20699	20699	16258	4	4441	9	N	4037	3729	1	308	8	-0-
02	82040 X	-0-	-0-	-82040	-0-					N	-0-					-0-
03	90830 X	-0-	-0-	-90830	-0-					N	-0-					-0-
04	87900 X	-0-	-0-	-87900	-0-					N	-0-					-0-
05	90830 X	-0-	-0-	-90830	-0-					N	-0-					-0-

STONY LAKE 54-4-37 WELL #: 1H RRCID -> 282770 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 10402 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KAPPA 56-2-27 WELL #: 1H RRCID -> 282771 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10950 - 15366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	58135	-0-	58135	58135	47814	4	10321	9	N	9383	7527	1	1856	8	-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	58135					N	-0-					-0-
02	136416 X	-0-	-0-	-136416	-0-					N	-0-					-0-
03	151032 X	-0-	-0-	-151032	-0-					N	-0-					-0-
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-

SPHINX STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282788 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10442 - 17910

12	76911 X	-0-	-0-	-76911	-0-					N	-0-					-0-
01	76911 X	-0-	-0-	-76911	-0-					N	-0-					-0-
02	69468 X	-0-	-0-	-69468	-0-					N	-0-					-0-
03	13981 X	-0-	-0-	-13981	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282805 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10082 - 19546

12	111507 X	14945	-0-	-96562	-0-	12991	4	1954	9	N	1776	2713	1	53	8	-0-
01	111507 X	-0-	-0-	-111507	-0-					N	-0-					-0-
02	100716 X	-0-	-0-	-100716	-0-					N	-0-					-0-
03	111507 X	-0-	-0-	-111507	-0-					N	-0-					-0-
04	107910 X	-0-	-0-	-107910	-0-					N	-0-					-0-
05	14942 X	-0-	-0-	-14942	-0-					N	-0-					-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282806 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10870 - 20300

12	112096 X	-0-	-0-	-112096	-0-					N	-0-					-0-
01	112096 X	-0-	-0-	-112096	-0-					N	-0-					-0-
02	101248 X	-0-	-0-	-101248	-0-					N	-0-					-0-
03	112096 X	-0-	-0-	-112096	-0-					N	-0-					-0-
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-

BAKU 56-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 282807 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10516 - 14782

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
*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-

YELLOW BAYOU 54-4-25 WELL #: 1H RRCID -> 282808 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOSHONI 54-4-35 WELL #: 1HR RRCID -> 282809 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 10414 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLTOWN 57-3-19 WELL #: 1H RRCID -> 282811 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 9904 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	2552	-0-	2552	2552	2315	4	237	9	N	215	141	1	74	8	-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2552					N	-0-					-0-

MONROE 34-172 WELL #: 4H RRCID -> 282820 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11181 PERF. N/A

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	97274					N	NO RPT					3833
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	97274					N	NO RPT					3833
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	97274					N	NO RPT					3833
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	97274					N	NO RPT					3833
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	97274					N	NO RPT					3833
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	97274					N	NO RPT					3833

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

12	73098 X	38724	-0-	-34374	-0-	28249	3	10475	9	Y	9523	9086	1	152	8	492
01	35329 X	35329	-0-	-0-	-0-	25679	3	9650	9	Y	8773	9087	1	145	8	33
02	39032 X	33450	-0-	-5582	-0-	24736	3	8714	9	Y	7922	7514	1	150	8	291
03	43214 X	34502	-0-	-8712	-0-	25562	3	8940	9	Y	8127	8024	1	58	8	336
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

MONROE 34-220 WELL #: 5H RRCID -> 282847 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 11430 PERF. N/A

12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	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 49801 12/22/2017

SEAHAWK 57-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 282865 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10197 PERF.10450 - 14875

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	13311	-0-	13311	13311	9794	4	3517	9	N	3197	2817	1	380	8	-0-
02	83720 X	-0-	-0-	-83720	-0-					N	-0-					-0-
03	92690 X	-0-	-0-	-92690	-0-					N	-0-					-0-
04	89700 X	-0-	-0-	-89700	-0-					N	-0-					-0-
05	92690 X	-0-	-0-	-92690	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HYDRA 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282882 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

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

BEANS STATION 53-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 282883 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11202 - 15525

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	15002	-0-	15002	15002	11255	4	3747	9	N	3406	3283	1	123	8	-0-
02	110460 X	-0-	-0-	-110460	-0-					N	-0-					-0-
03	122295 X	24361	-0-	-97934	-0-	19540	3	4821	9	N	4383	4246	1	2	8	135
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

SANTA ROSA 54-4-3 WELL #: 1H RRCID -> 282908 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 10890 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282916 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11530 - 18930

12	78161 X	78161	-0-	-0-	-0-	59713	3	18448	9	Y	16771	16792	1			66
01	69069 X	69069	-0-	-0-	-0-	52513	3	16556	9	Y	15051	15038	1			79
02	68591 X	68591	-0-	-0-	-0-	52270	3	16321	9	Y	14837	14633	1	143	8	140
03	72828 X	72828	-0-	-0-	-0-	57450	3	15378	9	Y	13980	13870	1	15	8	235
04	69535 X	69535	-0-	-0-	-0-	55990	3	13545	9	Y	12314	12491	1			58
*05	73338 X	73338	-0-	-0-	-0-	57888	3	15450	9	Y	14045	13669	1	242	8	192

CEDAR MOUNTAIN 54-4-15 WELL #: 1H RRCID -> 282917 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10742 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULDRA 57-2-5 WELL #: 1H RRCID -> 282989 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9523 PERF. N/A

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49850 01/20/2018

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282999 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11566 - 19044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	157387	X	77157	-0-	-80230	-0-	56319	3	20838	9	Y	18944	18605	0	282	8	78
01	157387	X	71359	-0-	-86028	-0-	52576	3	18783	9	Y	17075	16863	0	217	8	73
02	85384	X	85384	-0-	-0-	-0-	63040	3	22344	9	Y	20313	20050	0	4	1	68
													264	8			
03	77159	X	29657	-0-	-47502	-0-	21899	3	7758	9	Y	7053	7063	0	24	8	34
04	74670	X	60392	-0-	-14278	-0-	44909	3	15483	9	Y	14075	13874	0	166	8	69
05	94519	X	31281	-0-	-63238	-0-	23385	3	7896	9	Y	7178	6943	0	275	8	29

TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283000 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11667 - 18739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	143995	X	86104	-0-	-57891	-0-	63718	3	22386	9	Y	20351	19946	0	348	8	83
01	143995	X	81594	-0-	-62401	-0-	60506	3	21088	9	Y	19171	18934	0	238	8	82
02	90952	X	90952	-0-	-0-	-0-	67477	3	23475	9	Y	21341	21066	0	4	1	72
													281	8			
03	86118	X	15835	-0-	-70283	-0-	11704	3	4131	9	Y	3755	3793	0	16	8	18
04	83340	X	70123	-0-	-13217	-0-	51625	3	18498	9	Y	16816	16572	0	179	8	83
05	100688	X	65726	-0-	-34962	-0-	49615	3	16111	9	Y	14646	14335	0	334	8	60

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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283035 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10633 - 16456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43245	X	-0-	-0-	-43245	-0-					N	-0-					-0-
01	43245	X	-0-	-0-	-43245	-0-					N	-0-					-0-
02	39060	X	-0-	-0-	-39060	-0-					N	-0-					-0-
03	43245	X	-0-	-0-	-43245	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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

SAVAGE 54-2-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283091 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 11636 PERF.11993 - 21264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	98084	X	45368	-0-	-52716	-0-	32402	3	12966	9	N	11787	11438	1	457	8	182
01	98084	X	49151	-0-	-48933	-0-	34993	3	14158	9	N	12871	12442	1	408	8	203
02	88592	X	52983	-0-	-35609	-0-	37848	3	15135	9	N	13759	13244	1	591	8	127
03	53613	X	53613	-0-	-0-	-0-	38612	3	15001	9	N	13637	12854	1	348	8	562
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PIKE PLACE 57-2-15 WELL #: 1H RRCID -> 283097 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10269 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		117500	-0-	117500	117500	92983	4	24517	9	N	22288	21583	1	705	8	-0-
01	SHUT IN		429	-0-	429	117929	197	4	232	9	N	211	209	1	2	8	-0-
02	118132	X	-0-	-0-	-118132	-0-					N	-0-					-0-
03	130789	X	-0-	-0-	-130789	-0-					N	-0-					-0-
04	126570	X	-0-	-0-	-126570	-0-					N	-0-					-0-
05	130789	X	-0-	-0-	-130789	-0-					N	-0-					-0-

NIGHTWATCH 56-3-21 WELL #: 1H RRCID -> 283104 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10605 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		10714	-0-	10714	10714	8299	4	2415	9	N	2195	2108	1	87	8	-0-
02	62020	X	-0-	-0-	-62020	-0-					N	-0-					-0-
03	68665	X	-0-	-0-	-68665	-0-					N	-0-					-0-
04	66450	X	-0-	-0-	-66450	-0-					N	-0-					-0-
05	68665	X	-0-	-0-	-68665	-0-					N	-0-					-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283106 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11963 - 21453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	171678	X	163518	-0-	-8160	-0-	123619	3	39899	9	Y	36272	35917	0	323	8	149
01	171678	X	104286	-0-	-67392	-0-	78729	3	25557	9	Y	23234	23064	0	220	8	99
02	155064	X	39432	-0-	-115632	-0-	29524	3	9908	9	Y	9007	8986	0	2	1	30
													88	8			
03	163525	X	14808	-0-	-148717	-0-	11386	3	3422	9	Y	3111	2927	0	200	8	14
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

HANGING H 3-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283107 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10988 - 18537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61230	X	61230	-0-	-0-	-0-	46422	3	14808	9	Y	13462	13503	1	92	8	178
01	63061	X	63061	-0-	-0-	-0-	47550	3	15511	9	Y	14101	13963	1	110	8	206
02	55700	X	55700	-0-	-0-	-0-	43142	3	12558	9	Y	11416	11229	1	216	8	177
03	47999	X	47999	-0-	-0-	-0-	37014	3	10985	9	Y	9986	9952	1	71	8	140
04	58702	X	58702	-0-	-0-	-0-	44422	3	14280	9	Y	12982	12963	1	142	8	17
*05	52745	X	52745	-0-	-0-	-0-	40501	3	12244	9	Y	11131	10894	1	158	8	96

SONIC 57-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283108 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10537 - 14898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72292	X	-0-	-0-	-72292	-0-					N	-0-					-0-
01	72292	X	-0-	-0-	-72292	-0-					N	-0-					-0-
02	65296	X	-0-	-0-	-65296	-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-

JACKALOPE 56-3-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283109 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10871 - 15281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45353	X	-0-	-0-	-45353	-0-					N	-0-					-0-
01	45353	X	-0-	-0-	-45353	-0-					N	-0-					-0-
02	40964	X	-0-	-0-	-40964	-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	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	5753	3	4761	9	N	4328	4250	0	78	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283110 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10206 - 16956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75888	X	-0-	-0-	-75888	-0-					N	-0-					-0-
01	75888	X	-0-	-0-	-75888	-0-					N	-0-					-0-
02	68544	X	-0-	-0-	-68544	-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	439	X	439	-0-	-0-	-0-	39	3	400	9	N	364	345	0	19	8	-0-

GOLEM 56-3-3 WELL #: 1H RRCID -> 283111 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 10283 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORGON 57-1-33 WELL #: 1H RRCID -> 283112 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155

12	163804	X	-0-	-0-	-163804	-0-					N	-0-					-0-
01	163804	X	-0-	-0-	-163804	-0-					N	-0-					-0-
02	147952	X	-0-	-0-	-147952	-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-

SKYHAWK 57-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283113 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10155 PERF.10467 - 14646

12	155527	X	-0-	-0-	-155527	-0-					N	10615	11783	1	717	8	-0-
01	155527	X	-0-	-0-	-155527	-0-					N	-0-					-0-
02	140476	X	-0-	-0-	-140476	-0-					N	-0-					-0-
03	87854	X	-0-	-0-	-87854	-0-					N	413	413	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283122 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10178 - 17150

12	66278	X	43692	-0-	-22586	-0-	36056	2	7636	9	Y	6942	6925	1	57	8	64
01	66278	X	25011	-0-	-41267	-0-	20978	3	4033	9	Y	3666	3478	1	78	8	174
02	59864	X	14550	-0-	-45314	-0-	12124	3	2426	9	Y	2205	1894	1	434	8	51
03	52694	X	52694	-0-	-0-	-0-	45064	3	7630	9	Y	6936	6557	1	306	8	124
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

SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 283123 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 12541 PERF. N/A

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	SHUT IN		20236	-0-	20236	20236	7349	3	2933	4	N	9049	6562	0	2429	1	-0-
							9954	9					58	8			
01	0	A	-0-	-0-	-0-	20236					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	20236					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	20236					N	NO RPT					-0-
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
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	95728	X	-0-	-0-	-95728	-0-					N	-0-					-0-
01	95728	X	44514	-0-	-51214	-0-	31324	3	13190	9	N	11991	11582	1	1	8	408
02	97937	X	97937	-0-	-0-	-0-	68970	3	28967	9	N	26334	25998	1			744
03	95728	X	92776	-0-	-2952	-0-	66830	3	25946	9	N	23587	23705	1			626
04	72132	X	72132	-0-	-0-	-0-	51531	3	20601	9	N	18728	19008	1			346
05	95728	X	92043	-0-	-3685	-0-	67298	3	24745	9	N	22495	22464	1	75	8	302

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
12	144770	X	38476	-0-	-106294	-0-	31877	3	6599	9	N	5999	5766	0	209	8	24
01	144770	X	71388	-0-	-73382	-0-	50794	3	20594	9	N	18722	18467	0	199	8	80
02	130760	X	73942	-0-	-56818	-0-	52447	3	21495	9	N	19541	19338	0	4	1	66
													213	8			
03	111422	X	111422	-0-	-0-	-0-	80101	3	31321	9	N	28474	28300	0	102	8	138
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

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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	14572	-0-	14572	14572	11750	4	2822	9	N	2565	2342	1	223	8	-0-
03	65348 X	-0-	-0-	-65348	-0-					N	-0-					-0-
04	63240 X	-0-	-0-	-63240	-0-					N	-0-					-0-
05	65348 X	-0-	-0-	-65348	-0-					N	-0-					-0-

SKYCATCHER 56-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283212 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 10473 PERF. N/A

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

SPARTAN 58-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283223 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 9589 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HARPER FERRY 54-4-29 WELL #: 1H RRCID -> 283225 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 10557 PERF. N/A

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

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283226 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12098 - 22104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DELQ PR	50765	-0-	50765	50765	35279	3	15486	9	N	14078	13854	0	166	8	58
01	150815 X	62177	-0-	-88638	-0-	43916	3	18261	9	N	16601	16401	0	187	8	71
02	136220 X	73515	-0-	-62705	-0-	51604	3	21911	9	N	19919	19684	0	4	1	67
												235	8			
03	150815 X	116048	-0-	-34767	-0-	82789	3	33259	9	N	30235	30041	0	115	8	146
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

STAGGERWING 57-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 283227 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 9992 PERF. N/A

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

SPIRIT 57-3-29 WELL #: 1H RRCID -> 283228 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10281 - 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
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	4346	-0-	4346	4346	3612	4	734	9	N	667	535	1	132	8	-0-
03	78120 X	-0-	-0-	-78120	-0-					N	-0-					-0-
04	75600 X	-0-	-0-	-75600	-0-					N	-0-					-0-
05	78120 X	-0-	-0-	-78120	-0-					N	-0-					-0-

RUCK UNIT 3-17 WELL #: 2HR RRCID -> 283229 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11288 - 22269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR	51738	-0-	51738	73029	35899	3	15839	9	Y	14399	14913	1	10	8	192
01	140106 X	67077	-0-	-73029	-0-	46939	3	20138	9	Y	18307	18229	1			270
02	49558 X	49558	-0-	-0-	-0-	33648	3	15910	9	Y	14464	14195	1	315	8	224
03	54405 X	52741	-0-	-1664	-0-	37484	3	15257	9	Y	13870	13881	1	18	8	195
04	54868 X	54868	-0-	-0-	-0-	40206	3	14662	9	Y	13329	13506	1			18
*05	59351 X	59351	-0-	-0-	-0-	43392	3	15959	9	Y	14508	14209	1	192	8	125

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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LEXINGTON 55-4-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283234 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10851 - 19966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	38097	-0-	38097	38097	32475	4	5622	9	N	5111	4673	1	438	8	-0-
03	130758 X	-0-	-0-	-130758	-0-					N	-0-					-0-
04	126540 X	-0-	-0-	-126540	-0-					N	-0-					-0-
05	130758 X	-0-	-0-	-130758	-0-					N	-0-					-0-

SUPERBOLT 57-3-25 WELL #: 1H RRCID -> 283251 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10207 - 14402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	4582	4	1053	9	N	957	654	1	303	8	-0-
02	41496 X	-0-	-0-	-41496	-0-					N	-0-					-0-
03	45942 X	-0-	-0-	-45942	-0-					N	-0-					-0-
04	44460 X	-0-	-0-	-44460	-0-					N	-0-					-0-
05	45942 X	-0-	-0-	-45942	-0-					N	-0-					-0-

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283257 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12468 - 21862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	124517	-0-	124517	385505	93031	3	31486	9	Y	28624	28267	0	390	8	117
01	501611 X	116106	-0-	-385505	-0-	86568	3	29538	9	Y	26853	26532	0	323	8	115
02	86854 X	86854	-0-	-0-	-0-	64388	3	22466	9	Y	20424	20200	0	4	1	69
												266	8			
03	100842 X	100842	-0-	-0-	-0-	75494	3	25348	9	Y	23044	22903	0	99	8	111
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

WOOD LAKE 54-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 283258 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11131 - 15229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	137609 X	18152	-0-	-119457	-0-	13732	4	4420	9	N	4018	4018	1			-0-
02	124292 X	-0-	-0-	-124292	-0-					N	-0-					-0-
03	137609 X	-0-	-0-	-137609	-0-					N	-0-					-0-
04	133170 X	54616	-0-	-78554	-0-	31439	3	23177	9	N	21070	20612	1	7	8	451
*05	115722 X	115722	-0-	-0-	-0-	71085	3	44637	9	N	40579	40337	1	271	8	422

PETERSBURG 54-4-17 WELL #: 1H RRCID -> 283259 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 10741 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-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-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	14048	-0-	14048	14048	11193	4	2855	9	N	2595	2467	1	128	8	-0-
03	112592 X	-0-	-0-	-112592	-0-					N	-0-					-0-
04	108960 X	-0-	-0-	-108960	-0-					N	-0-					-0-
05	112592 X	-0-	-0-	-112592	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EMERALD CITY 56-2-37 WELL #: 1H RRCID -> 283283 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10544 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	18997	-0-	18997	18997	14099	4	4898	9	N	4453	4283	1	170	8	-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18997					N	-0-					-0-

GRENDEL 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 283286 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 10303 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOLSTICE 56-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 283288 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10418 - 14802

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	95232 X	21689	-0-	-73543	-0-	17054	4	4635	9	N	4214	4010	1	204	8	-0-
*04	92160 X	-0-	-0-	-92160	-0-					N	-0-					-0-
*05	95232 X	-0-	-0-	-95232	-0-					N	-0-					-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283338 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11236 - 18660

12	123752 X	-0-	-0-	-123752	-0-					N	13848	13631	1	68	8	149
01	123752 X	-0-	-0-	-123752	-0-					N	227	362	1	14	8	-0-
02	111776 X	-0-	-0-	-111776	-0-					N	-0-					-0-
03	123752 X	-0-	-0-	-123752	-0-					N	361	361	1			-0-
04	85410 X	-0-	-0-	-85410	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	329	329	1			-0-

PHOENIX 56-2-31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283364 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10385 - 14071

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	9094	-0-	9094	9094	6578	4	2516	9	N	2287	1859	1	428	8	-0-
02	48972 X	-0-	-0-	-48972	-0-					N	-0-					-0-
03	54219 X	-0-	-0-	-54219	-0-					N	-0-					-0-
04	52470 X	-0-	-0-	-52470	-0-					N	-0-					-0-
05	54219 X	-0-	-0-	-54219	-0-					N	-0-					-0-

VELOCITY 56-2-17 WELL #: 1H RRCID -> 283384 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF. N/A

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

SILVERTIP UNIT Y WELL #: 1H RRCID -> 283385 COMPL. DATE 07/26/2017 TOTAL DEPTH 12622 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	15699	-0-	15699	15699	8315	4	7384	9	N	6713	5977	1	736	8	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49864 03/18/2018

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
12	153045 X	153045	-0-	-0-	-0-	115533	3	37512	9	Y	34102	33757	0	305	8	140
01	122760 X	108160	-0-	-14600	-0-	79374	3	28786	9	Y	26169	25986	0	211	8	112
02	110880 X	23252	-0-	-87628	-0-	17071	3	6181	9	Y	5619	5651	0	1	1	19
												60	8			
03	122760 X	30350	-0-	-92410	-0-	23015	3	7335	9	Y	6668	6571	0	84	8	32
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

BAXTER SPRINGS 54-4-33 WELL #: 1H RRCID -> 283394 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 10714 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFHOUND 56-3-25 WELL #: 1H RRCID -> 283398 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10485 - 15018

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	7446	-0-	7446	7446	5696	4	1750	9	N	1591	1591	1			-0-
02	47908 X	-0-	-0-	-47908	-0-					N	-0-					-0-
03	53041 X	-0-	-0-	-53041	-0-					N	-0-					-0-
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-

GROWLER 56-3-23 WELL #: 1H RRCID -> 283399 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10667 - 14813

12	SEALED	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SEALED	25284	-0-	25284	25284	20066	4	5218	9	N	4744	4670	1	74	8	-0-
02	82908 X	-0-	-0-	-82908	-0-					N	-0-					-0-
03	91791 X	-0-	-0-	-91791	-0-					N	-0-					-0-
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-

FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283411 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11324 - 17605

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	21796	-0-	21796	21796	16977	4	4819	9	N	4381	3618	1	14	8	749
02	SHUT IN	10100	-0-	10100	31896	8509	3	1591	9	N	1446	1855	1	1	8	339
03	99539 X	67643	-0-	-31896	-0-	53993	3	13650	9	N	12409	12358	1	7	8	383
04	85620 X	75355	-0-	-10265	-0-	61434	3	13921	9	N	12655	12863	1			175
*05	92551 X	92551	-0-	-0-	-0-	76201	3	16350	9	N	14864	14426	1			613

PACER 56-1-43 WELL #: 1H RRCID -> 283413 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 10409 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	95790	X	-0-	-0-	-95790	-0-					N	-0-					-0-
01	95790	X	11008	-0-	-84782	-0-	5398	3	5610	9	N	5100	5037	0	20	8	43
02	86520	X	22067	-0-	-64453	-0-	11190	3	10877	9	N	9888	9772	0	90	8	69
03	95790	X	19922	-0-	-75868	-0-	9564	3	10358	9	N	9416	9250	0	196	8	39
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

SPEEDY 57-3-37 WELL #: 1H RRCID -> 283420 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10391 - 14603

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

COMMANDER 57-2-35 WELL #: 1H RRCID -> 283424 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 10018 PERF. N/A

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

GHOST RIDER 57-2-43 WELL #: 1H RRCID -> 283425 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

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

SILENT ROGUE 57-3-17 WELL #: 1H RRCID -> 283426 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF. N/A

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

BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283469 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11082 - 18515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		108470	-0-	108470	138408	79332	4	29138	9	N	26489	26886	1	547	8	-0-
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	138408					N	-0-					-0-
02	138408	X	-0-	-0-	-138408	-0-					N	-0-					-0-
03	127038	X	-0-	-0-	-127038	-0-					N	-0-					-0-
04	122940	X	-0-	-0-	-122940	-0-					N	-0-					-0-
05	127038	X	-0-	-0-	-127038	-0-					N	-0-					-0-

SILVERTIP UNIT Z WELL #: 1H RRCID -> 283504 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12902 PERF. N/A

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

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
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	7934	-0-	7934	7934	5687	4	2247	9	N	2043	1929	1	114	8	-0-
03	65100 X	-0-	-0-	-65100	-0-					N	-0-					-0-
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-

MEDICINE BOW 56-1-1 WELL #: 1H RRCID -> 283520 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROW 56-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 283526 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 10309 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283563 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10863 - 17834

12	0	4548	-0-	4548	4548	3438	4	1110	9	N	1009	952	1	57	8	-0-
01	11088 X	-0-	-0-	-11088	-0-					N	-0-					-0-
02	38808 X	-0-	-0-	-38808	-0-					N	-0-					-0-
03	42966 X	-0-	-0-	-42966	-0-					N	-0-					-0-
04	41580 X	-0-	-0-	-41580	-0-					N	-0-					-0-
05	42966 X	-0-	-0-	-42966	-0-					N	-0-					-0-

BIG HORN 56-1-17 WELL #: 1H RRCID -> 283583 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283586 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10909 - 20995

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	27237	-0-	27237	27237	22900	4	4337	9	N	3943	3589	1	354	8	-0-
03	27237 X	-0-	-0-	-27237	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEDICINE BOW 56-1-15 WELL #: 1H RRCID -> 283617 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	178	-0-	178	178	174	4	4	9	N	4	4	8			-0-
01	31194 X	27053	-0-	-4141	-0-	20870	4	6183	9	N	5621	5459	1	162	8	-0-
02	97048 X	-0-	-0-	-97048	-0-					N	-0-					-0-
03	107446 X	-0-	-0-	-107446	-0-					N	-0-					-0-
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-

RAIN CITY 57-3-7 WELL #: 1H RRCID -> 283651 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 9929 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283652 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10972 - 17995

12	0	7144	-0-	7144	7144	5890	4	1254	9	N	1140	1140	1			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	7144					N	-0-					-0-
02	56560 X	-0-	-0-	-56560	-0-					N	-0-					-0-
03	62620 X	-0-	-0-	-62620	-0-					N	-0-					-0-
04	60600 X	-0-	-0-	-60600	-0-					N	-0-					-0-
05	62620 X	-0-	-0-	-62620	-0-					N	-0-					-0-

CERBERUS 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283670 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 10924 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG HORN 57-1-11 WELL #: 1H RRCID -> 283674 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10256 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKHORN 54-1-40 WELL #: 2H RRCID -> 283696 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12320 - 16139

12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	57567 X	NO RPT	-0-	-57567	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	57567 X	NO RPT	-0-	-57567	-0-					N	NO RPT					-0-
04	55710 X	NO RPT	-0-	-55710	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283707 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10957 - 17826

12	0	138885	-0-	138885	139952	102198	4	36687	9	N	33352	33143	1	258	8	-0-
01	139952 X	-0-	-0-	-139952	-0-					N	371	371	1			-0-
02	111076 X	-0-	-0-	-111076	-0-					N	-0-					-0-
03	122977 X	-0-	-0-	-122977	-0-					N	-0-					-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283731 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11414 - 18621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		159883	-0-	159883	159883	115456	3	898	4	N	39572	38519	1			1164
							43529	9									
01	159883	X	-0-	-0-	-159883	-0-					N	1	1165	1			-0-
02	72016	X	-0-	-0-	-72016	-0-					Y	-0-					-0-
03	79732	X	19277	-0-	-60455	-0-	13658	3	5619	9	Y	5108	5083	0			25
04	77160	X	53351	-0-	-23809	-0-	37809	3	15542	9	Y	14129	14084	0			70
05	79732	X	35311	-0-	-44421	-0-	26117	3	9194	9	Y	8358	8393	0			35

SKYLANE 57-1-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283733 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10517 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		11534	-0-	11534	11534	8891	4	2643	9	N	2403	1928	1	475	8	-0-
03	96348	X	-0-	-0-	-96348	-0-					N	-0-					-0-
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

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283753 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11841 - 21756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		30550	-0-	30550	30550	22921	4	7629	9	Y	6935	6898	1	37	8	-0-
01	54166	X	12682	-0-	-41484	-0-	8628	3	4054	9	Y	3685	3668	0	1	8	16
02	108332	X	90828	-0-	-17504	-0-	66122	3	24706	9	Y	22460	22393	0	4	1	77
													2	8			
03	137505	X	137505	-0-	-0-	-0-	99487	3	38018	9	Y	34562	34468	0	3	8	168
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

BANSHEE 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283780 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10841 - 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
12	0		66052	-0-	66052	67102	49087	4	16965	9	N	15423	12864	1	361	8	2314
01	0		39168	-0-	39168	106270	31159	4	8009	9	N	7281	9390	1	205	8	-0-
02	106270	X	-0-	-0-	-106270	-0-					N	-0-					-0-
03	101494	X	-0-	-0-	-101494	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALNUT 55-1-46 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283888 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11173 - 17868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14002	-0-	14002	14002	10800	4	3202	9	N	2911	2757	1	154	8	-0-
02	26880	X	-0-	-0-	-26880	-0-					N	-0-					-0-
03	55552	X	3895	-0-	-51657	-0-	3069	3	826	9	N	751	741	0	6	8	4
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

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
12	0		116739	-0-	116739	117002	87108	4	29631	9	N	26937	26446	1	403	8	104
01	0		-0-	-0-	-0-	117002					N	199	303	1			-0-
02	117002	X	-0-	-0-	-117002	-0-					N	-0-					-0-
03	101153	X	-0-	-0-	-101153	-0-					N	-0-					-0-
04	97890	X	-0-	-0-	-97890	-0-					N	-0-					-0-
05	101153	X	-0-	-0-	-101153	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BIG HORN 56-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283894 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF. N/A

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

BASILISK 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283895 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10682 PERF. N/A

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

BIG HORN 56-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 283901 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

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

MEDICINE BOW 56-1-11 WELL #: 1HR RRCID -> 283912 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF. N/A

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

BIRDIE BELL 54-2-18 LOV WELL #: 3H RRCID -> 283914 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11720 - 16426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	18107	-0-	18107	18107	12726 4	5381 9	N	4892	4629 1	263 8	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	18107			N	-0-			-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	18107			N	-0-			-0-
04	50010 X	-0-	-0-	-50010	-0-			N	-0-			-0-
05	51677 X	-0-	-0-	-51677	-0-			N	-0-			-0-

BIG HORN 56-1-45 WELL #: 1H RRCID -> 283925 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF. N/A

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

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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MEDICINE BOW 56-1-3 WELL #: 1H RRCID -> 283927 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11167 PERF. N/A

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

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 283933 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11567 - 18379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	66544					Y	-0-					-0-
01	110951 X	44407	-0-	-66544	-0-	32062	3	12345	9	Y	11223	11023	0	152	8	48
02	92032 X	92032	-0-	-0-	-0-	67360	3	24672	9	Y	22429	22075	0	4	1	75
												323	8			
03	112844 X	112844	-0-	-0-	-0-	83308	3	29536	9	Y	26851	26673	0	123	8	130
04	90000 X	80409	-0-	-9591	-0-	67586	3	12823	9	Y	11657	11499	0	231	8	57
05	93000 X	61389	-0-	-31611	-0-	48610	3	12779	9	Y	11617	11418	0	208	8	48

MISSILE 56-3-27 WELL #: 1H RRCID -> 283950 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10608 PERF. N/A

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

MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 283954 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

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

MINOTAUR 57-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283971 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 10050 PERF. N/A

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

CHINOOK 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284114 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 11290 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284115 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11668 - 21259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	1883	-0-	1883	1883	1521	4	362	9	N	329	211	1	118	8	-0-
*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

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

HAMMERHEAD 54-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 284204 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 11556 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSON STATE 57-T2-6 WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930

12	20925 X	9962	-0-	-10963	-0-	8241	3	866	4	N	777	775	1			535
						855	9									
01	20925 X	6182	-0-	-14743	-0-	5179	3	681	4	N	293	383	1			445
						322	9									
02	17164 X	9038	-0-	-8126	-0-	7570	3	995	4	N	430	595	1			280
						473	9									
03	19003 X	14232	-0-	-4771	-0-	11872	3	1459	4	N	819	570	1			529
						901	9									
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									

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301

12	24955 X	20924	-0-	-4031	-0-	2280	1	14582	3	Y	2868	1160	1			2350
						907	4	3155	9							
01	23839 X	19481	-0-	-4358	-0-	2806	1	15398	3	Y	233	960	1			1623
						1021	4	256	9							
02	14067 X	14067	-0-	-0-	-0-	2441	1	10747	3	Y	1	1331	1			293
						878	4	1	9							
03	22765 X	22765	-0-	-0-	-0-	2757	1	13830	3	Y	3799	3371	1			721
						1999	4	4179	9							
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							

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
12	25575 X	16579	-0-	-8996	-0-	2465	1	4930	3	Y	1448	1066	1			901
						7591	4	1593	9							
01	25575 X	12458	-0-	-13117	-0-	2464	1	5572	3	Y	516	1310	1			107
						3854	4	568	9							
02	13867 X	13867	-0-	-0-	-0-	1910	1	10448	3	Y	774	648	1			233
						658	4	851	9							
03	25730 X	25730	-0-	-0-	-0-	2380	1	18491	3	Y	1907	1768	1			372
						2761	4	2098	9							
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							

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
12	27497 X	24589	-0-	-2908	-0-	3163	1	7594	3	Y	1295	1250	1			143
						12407	4	1425	9							
01	27497 X	23855	-0-	-3642	-0-	2846	1	11914	3	Y	1318	1228	1			233
						7645	4	1450	9							
02	53835 X	53835	-0-	-0-	-0-	2952	1	12724	3	Y	2487	2501	1			219
						35423	4	2736	9							
03	76906 X	76906	-0-	-0-	-0-	3311	1	24232	3	Y	2728	2720	1			227
						46362	4	3001	9							
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							

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
12	27187 X	22685	-0-	-4502	-0-	2418	1	19817	3	N	-0-					811
						450	4									
01	25513 X	18856	-0-	-6657	-0-	2418	1	12138	3	N	5	377	1			439
						4294	4	6	9							
02	23044 X	15312	-0-	-7732	-0-	1404	1	11680	3	N	-0-					439
						2228	4									
03	25513 X	21502	-0-	-4011	-0-	2340	1	4630	3	N	-0-					439
						14532	4									
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							

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
12	35092 X	20805	-0-	-14287	-0-	3689	1	15522	3	N	1243	1051	1			628
						227	4	1367	9							
01	30690 X	14000	-0-	-16690	-0-	3451	1	8550	3	N	1480	1509	1			599
						371	4	1628	9							
02	24276 X	21097	-0-	-3179	-0-	3332	1	16276	3	N	1346	1493	1			452
						8	4	1481	9							
03	25451 X	21582	-0-	-3869	-0-	3009	1	16811	3	N	1300	1506	1			246
						332	4	1430	9							
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							

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
12	20677 X	18392	-0-	-2285	-0-	1270	1	16115	3	Y	823	951	1			336
						102	4	905	9							
01	20677 X	15360	-0-	-5317	-0-	1122	1	7836	3	Y	1134	1306	1			164
						5155	4	1247	9							
02	13525 X	13525	-0-	-0-	-0-	899	1	5530	3	Y	984	921	1			227
						6014	4	1082	9							
03	21080 X	17429	-0-	-3651	-0-	1694	1	9858	3	Y	1270	1303	1			194
						4480	4	1397	9							
*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							

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
12	11098 X	7384	-0-	-3714	-0-	2580	1	3222	3	N	1373	1503	1			427
						72	4	1510	9							
01	11098 X	11064	-0-	-34	-0-	2666	1	5615	3	N	2107	2322	1			212
						465	4	2318	9							
02	11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	2408	1	5510	3	N	2507	2331	1			388
						461	4	2758	9							
03	11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	2666	1	5838	3	N	1869	1751	1			506
						1123	4	2056	9							
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							

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
12	14260 X	7761	-0-	-6499	-0-	1113	1	4609	3	Y	1135	1195	1			204
						790	4	1249	9							
01	14260 X	976	-0-	-13284	-0-	65	1	78	4	Y	757	909	1			52
						833	9									
02	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	89	1	75	4	Y	1185	1169	1			68
						1304	9									
03	7750 X	1780	-0-	-5970	-0-	269	1	343	4	Y	1062	875	1			255
						1168	9									
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							

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
12	31527 X	22336	-0-	-9191	-0-	2604	1	16817	3	N	1576	1288	1			584
						1181	4	1734	9							
01	31527 X	19193	-0-	-12334	-0-	2511	1	7893	3	N	1168	1327	1			425
						7504	4	1285	9							
02	25928 X	20719	-0-	-5209	-0-	2604	1	10021	3	N	1410	1681	1			154
						6543	4	1551	9							
03	32417 X	32417	-0-	-0-	-0-	2703	1	25291	3	N	1880	1858	1			176
						2355	4	2068	9							
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							

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
12	18228 X	13061	-0-	-5167	-0-	1651	1	6348	3	Y	1177	1027	1			244
						3767	4	1295	9							
01	17081 X	1011	-0-	-16070	-0-	10	1	16	4	Y	895	1057	1			82
						985	9									
02	693 X	693	-0-	-0-	-0-	255	1	177	4	Y	237	284	1			35
						261	9									
03	22656 X	22656	-0-	-0-	-0-	2047	1	15992	3	Y	1244	1127	1			152
						3249	4	1368	9							
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							

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
12	20243 X	19112	-0-	-1131	-0-	3162	1	14463	3	N	925	1270	1			132
						469	4	1018	9							
01	20057 X	18419	-0-	-1638	-0-	3162	1	13929	3	N	983	888	1			227
						247	4	1081	9							
02	16296 X	14551	-0-	-1745	-0-	2652	1	10889	3	N	783	748	1			262
						149	4	861	9							
03	19127 X	12512	-0-	-6615	-0-	2970	1	7938	3	N	996	943	1			315
						508	4	1096	9							
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							

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
12	20057 X	9900	-0-	-10157	-0-	2262	1	7132	3	N	70					324
						429	4	77	9							
01	19220 X	6558	-0-	-12662	-0-	2028	1	4152	3	N	4	187	1			141
						374	4	4	9							
02	16408 X	12557	-0-	-3851	-0-	2106	1	9620	3	N	-0-					141
						831	4									
03	17794 X	14533	-0-	-3261	-0-	2418	1	11436	3	N	-0-					141
						679	4									
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							

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
12	35154 X	29227	-0-	-5927	-0-	3689	1	23734	3	N	1493	1314	1			737
						162	4	1642	9							
01	34534 X	21106	-0-	-13428	-0-	3332	1	15969	3	N	700	1016	1			421
						1035	4	770	9							
02	31192 X	27893	-0-	-3299	-0-	3332	1	22643	3	N	1601	1745	1			277
						157	4	1761	9							
03	29822 X	29063	-0-	-759	-0-	3689	1	23461	3	N	1455	939	1			793
						312	4	1601	9							
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							

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
12	38626	X	23831	-0-	-14795	-0-	1613	1	20458	3	Y	1484	1298	1			437
							128	4	1632	9							
01	38626	X	21852	-0-	-16774	-0-	1575	1	10997	3	Y	1860	2049	1			248
							7234	4	2046	9							
02	25164	X	25164	-0-	-0-	-0-	1705	1	10485	3	Y	1428	1325	1			351
							11403	4	1571	9							
03	34069	X	24858	-0-	-9211	-0-	2469	1	14373	3	Y	1348	1465	1			234
							6533	4	1483	9							
*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							

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
12	14849	X	14061	-0-	-788	-0-	2860	1	7355	3	N	2130	1807	1			1050
							1503	4	2343	9							
01	15795	X	15795	-0-	-0-	-0-	2750	1	5500	3	N	2291	2545	1			796
							5025	4	2520	9							
02	13412	X	12117	-0-	-1295	-0-	2640	1	6318	3	N	1868	2442	1			222
							1104	4	2055	9							
03	15284	X	15284	-0-	-0-	-0-	3206	1	8150	3	N	2568	2240	1			550
							1103	4	2825	9							
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							

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
12	18767	X	18767	-0-	-0-	-0-	2576	1	11271	3	Y	2808	2356	1			505
							1831	4	3089	9							
01	21417	X	21417	-0-	-0-	-0-	3029	1	12162	3	Y	2403	2744	1			164
							3583	4	2643	9							
02	25224	X	25224	-0-	-0-	-0-	3243	1	15878	3	Y	3080	3068	1			176
							2715	4	3388	9							
03	27155	X	27155	-0-	-0-	-0-	3301	1	16926	3	Y	2478	2059	1			595
							4202	4	2726	9							
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							

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
12	24164	X	24164	-0-	-0-	-0-	3725	1	19835	3	Y	-0-					-0-
							604	4									
01	21964	X	21964	-0-	-0-	-0-	3998	1	11143	3	Y	3031	2610	1			421
							3489	4	3334	9							
02	25933	X	25933	-0-	-0-	-0-	3539	1	16126	3	Y	4082	4125	1			378
							1778	4	4490	9							
03	27563	X	27563	-0-	-0-	-0-	3448	1	18350	3	Y	3154	3023	1			509
							2296	4	3469	9							
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							

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
12	26439	X	26439	-0-	-0-	-0-	3131	1	18139	3	N	3929	4143	1			848
							847	4	4322	9							
01	23498	X	23428	-0-	-70	-0-	3131	1	12882	3	N	3611	4057	1			402
							3443	4	3972	9							
02	22786	X	22786	-0-	-0-	-0-	3584	1	14249	3	N	3354	3140	1			616
							1264	4	3689	9							
03	23498	X	19541	-0-	-3957	-0-	3548	1	8078	3	N	2903	3360	1			159
							4722	4	3193	9							
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							

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
12	33083	X	33083	-0-	-0-	-0-	4292	1	24866	3	N	1952	1850	1			522
							1778	4	2147	9							
01	27039	X	27039	-0-	-0-	-0-	4292	1	18862	3	N	2089	2294	1			317
							1587	4	2298	9							
02	24497	X	24497	-0-	-0-	-0-	4340	1	17748	3	N	2152	2096	1			373
							42	4	2367	9							
*03	31869	X	31869	-0-	-0-	-0-	4243	1	24520	3	N	2143	2119	1			397
							749	4	2357	9							
*04	30074	X	30074	-0-	-0-	-0-	3570	1	21879	3	N	2059	2147	1			309
							2360	4	2265	9							
05	22382	X	NO RPT	-0-	-22382	-0-					N	NO RPT					309

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
12	21452	X	15175	-0-	-6277	-0-	2509	1	9649	3	Y	1684	1365	1			550
							1165	4	1852	9							
01	21452	X	12729	-0-	-8723	-0-	2158	1	8329	3	Y	820	1117	1			253
							1340	4	902	9							
02	16578	X	16578	-0-	-0-	-0-	2466	1	10943	3	Y	2511	2323	1			441
							407	4	2762	9							
03	18724	X	16466	-0-	-2258	-0-	2831	1	10960	3	Y	2216	2405	1			252
							237	4	2438	9							
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							

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
12	26815	X	25105	-0-	-1710	-0-	3133	1	18075	3	Y	1922	1359	1			760
							1783	4	2114	9							
01	27409	X	27409	-0-	-0-	-0-	3272	1	18443	3	Y	2691	3096	1			355
							2734	4	2960	9							
02	22860	X	22860	-0-	-0-	-0-	2563	1	16383	3	Y	2022	1906	1			471
							1690	4	2224	9							
03	24490	X	21088	-0-	-3402	-0-	2941	1	12724	3	Y	1667	1992	1			146
							3589	4	1834	9							
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							

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
12	25885 X	25401	-0-	-484	-0-	3968	1	14941	3	N	3465	3551	1			468
						2680	4	3812	9							
01	25885 X	23956	-0-	-1929	-0-	3968	1	14550	3	N	3364	3197	1			635
						1738	4	3700	9							
02	23380 X	22610	-0-	-770	-0-	3584	1	14997	3	N	3096	3133	1			598
						623	4	3406	9							
03	25544 X	24168	-0-	-1376	-0-	3548	1	8558	3	N	3310	3543	1			365
						8421	4	3641	9							
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							

STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36 WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19145 X	19145	-0-	-0-	-0-	2883	1	11956	3	N	3601	3142	1			1017
						345	4	3961	9							
01	18436 X	18436	-0-	-0-	-0-	2697	1	11379	3	N	3531	3883	1			665
						476	4	3884	9							
02	17764 X	17764	-0-	-0-	-0-	2604	1	11162	3	N	3178	3328	1			515
						502	4	3496	9							
03	19039 X	19039	-0-	-0-	-0-	2883	1	11893	3	N	3568	3511	1			572
						338	4	3925	9							
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							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18383 X	13622	-0-	-4761	-0-	3815	1	6288	3	Y	1115	658	1			672
						2292	4	1227	9							
01	21266 X	17702	-0-	-3564	-0-	3809	1	8196	3	Y	2412	2690	1			394
						3044	4	2653	9							
02	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	1714	1	3214	3	Y	601	624	1			371
						3692	4	661	9							
03	19134 X	19134	-0-	-0-	-0-	3776	1	7805	3	Y	1788	1908	1			251
						5586	4	1967	9							
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							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 5H RRCID -> 277583 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19313 X	14903	-0-	-4410	-0-	3904	1	6435	3	Y	2016	1144	1			1215
						2346	4	2218	9							
01	19313 X	18655	-0-	-658	-0-	3910	1	8414	3	Y	2914	3653	1			476
						3126	4	3205	9							
02	10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	1772	1	3323	3	Y	1052	879	1			649
						3816	4	1157	9							
03	20594 X	20594	-0-	-0-	-0-	3943	1	8149	3	Y	2427	2735	1			341
						5832	4	2670	9							
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							

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
12	16709 X	15983	-0-	-726	-0-	2883	1	8163	3	N	2230	1292	1			1193
						2484	4	2453	9							
01	15996 X	1997	-0-	-13999	-0-	372	1	1122	3	N	451	1334	1			310
						7	4	496	9							
02	13720 X	13298	-0-	-422	-0-	2046	1	8087	3	N	1845	1312	1			843
						1135	4	2030	9							
03	15996 X	14613	-0-	-1383	-0-	2883	1	9453	3	N	2047	2631	1			259
						25	4	2252	9							
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							

FRASER 57-T1-39 WELL #: 1H RRCID -> 277812 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16306 X	15337	-0-	-969	-0-	3300	1	8891	3	N	2148	2136	1			568
						783	4	2363	9							
01	17017 X	17017	-0-	-0-	-0-	3190	1	9870	3	N	2457	1952	1			1073
						1254	4	2703	9							
02	17668 X	17668	-0-	-0-	-0-	3080	1	10359	3	N	2570	2903	1			740
						1402	4	2827	9							
03	16306 X	14275	-0-	-2031	-0-	1666	1	9990	3	N	2308	2496	1			552
						80	4	2539	9							
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							

ALEXANDER 58-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 277813 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21237 X	21237	-0-	-0-	-0-	2883	1	12079	3	N	3298	3574	1			266
						2647	4	3628	9							
01	19840 X	17492	-0-	-2348	-0-	2697	1	6869	3	N	2808	2843	1			231
						4837	4	3089	9							
02	17920 X	16438	-0-	-1482	-0-	2604	1	6376	3	N	2762	2351	1			642
						4420	4	3038	9							
03	19840 X	17451	-0-	-2389	-0-	2883	1	9348	3	N	3578	3237	1			983
						1284	4	3936	9							
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							

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22537 X	16133	-0-	-6404	-0-	2883	1	10905	3	N	1212	922	1			1119
						1012	4	1333	9							
01	26564 X	26564	-0-	-0-	-0-	2883	1	17377	3	N	4529	5334	1			314
						1322	4	4982	9							
02	20962 X	20962	-0-	-0-	-0-	2604	1	13931	3	N	3379	3171	1			522
						710	4	3717	9							
03	18569 X	16717	-0-	-1852	-0-	2883	1	12064	3	N	1331	1434	1			419
						306	4	1464	9							
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							

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
12	28613 X	19857	-0-	-8756	-0-	3660	1	12917	3	N	2982	2764	1			540
						3280	9									
01	28303 X	20781	-0-	-7522	-0-	3782	1	13957	3	N	2765	3013	1			292
						3042	9									
02	25424 X	13597	-0-	-11827	-0-	2660	1	9028	3	N	1735	1861	1			166
						1909	9									
03	20832 X	19359	-0-	-1473	-0-	2551	1	14050	3	N	2507	2239	1			434
						2758	9									
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									

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
12	26219 X	26219	-0-	-0-	-0-	2992	1	10724	3	N	3912	3915	1			955
						8200	4	4303	9							
01	27379 X	27379	-0-	-0-	-0-	3264	1	13323	3	N	4034	4101	1			888
						6355	4	4437	9							
02	23754 X	23754	-0-	-0-	-0-	2860	1	10551	3	N	3362	3647	1			603
						6645	4	3698	9							
03	27555 X	27555	-0-	-0-	-0-	3206	1	18078	3	N	4154	3638	1			1119
						1702	4	4569	9							
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							

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
12	17129 X	17129	-0-	-0-	-0-	3503	1	10220	3	N	2948	3021	1			489
						163	4	3243	9							
01	15624 X	15368	-0-	-256	-0-	3277	1	9244	3	N	2455	2501	1			443
						146	4	2701	9							
02	14120 X	14120	-0-	-0-	-0-	3164	1	7494	3	N	2592	2790	1			245
						611	4	2851	9							
03	15703 X	15703	-0-	-0-	-0-	3083	1	8677	3	N	2725	1929	1			1041
						945	4	2998	9							
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							

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
12	22739 X	22739	-0-	-0-	-0-	3968	1	14711	3	N	2992	2838	1			612
						769	4	3291	9							
01	21917 X	19723	-0-	-2194	-0-	3968	1	12883	3	N	2589	2977	1			224
						24	4	2848	9							
02	19796 X	17033	-0-	-2763	-0-	3584	1	10849	3	N	2272	2294	1			202
						101	4	2499	9							
03	22754 X	15771	-0-	-6983	-0-	3553	1	9550	3	N	908	529	1			581
						1669	4	999	9							
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							

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
12	28334 X	26506	-0-	-1828	-0-	2759	1	19847	3	N	3057	2838	1			512
						537	4	3363	9							
01	28334 X	27308	-0-	-1026	-0-	2759	1	20726	3	N	3110	3202	1			420
						402	4	3421	9							
02	25592 X	23953	-0-	-1639	-0-	2492	1	18049	3	N	2596	2600	1			416
						556	4	2856	9							
03	26505 X	24381	-0-	-2124	-0-	2627	1	18415	3	N	2675	2611	1			480
						396	4	2943	9							
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							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1201H RRCID -> 278215 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195

12	14167 X	6243	-0-	-7924	-0-	806	1	3443	3	Y	612	770	1			45
						1321	4	673	9							
01	14167 X	8053	-0-	-6114	-0-	894	1	3741	3	Y	943	947	1			41
						2381	4	1037	9							
02	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	704	1	5467	3	Y	1506	1499	1			48
						1154	4	1657	9							
03	16506 X	16506	-0-	-0-	-0-	1515	1	10508	3	Y	2225	2082	1			191
						2035	4	2448	9							
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							

STATE POGO 57-T2-4 WELL #: 1H RRCID -> 278216 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10271 - 15082

12	18383 X	9026	-0-	-9357	-0-	2090	1	5375	3	N	1026	1856	1			300
						432	4	1129	9							
01	20291 X	20291	-0-	-0-	-0-	3410	1	8760	3	N	3067	2530	1			837
						4747	4	3374	9							
02	16389 X	16389	-0-	-0-	-0-	3080	1	8465	3	N	2554	2856	1			535
						2035	4	2809	9							
03	16306 X	12649	-0-	-3657	-0-	3206	1	6146	3	N	2233	2141	1			627
						841	4	2456	9							
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							

JOHNSON ESTATE 56-T1-8 WELL #: 1H RRCID -> 278218 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10929 - 15592

12	20491 X	7206	-0-	-13285	-0-	2883	1	917	3	N	2723	2448	1			808
						411	4	2995	9							
01	20491 X	7740	-0-	-12751	-0-	2604	1	2359	3	N	1138	1662	1			284
						1525	4	1252	9							
02	11816 X	11299	-0-	-517	-0-	2232	1	4662	3	N	2601	2430	1			455
						1544	4	2861	9							
03	15734 X	15734	-0-	-0-	-0-	2790	1	8590	3	N	3011	2551	1			915
						1042	4	3312	9							
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							

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
12	18724	X	14901	-0-	-3823	-0-	2436	1	9571	3	N	2307	2228	1			661
							356	4	2538	9							
01	18724	X	14981	-0-	-3743	-0-	2268	1	9898	3	N	2317	2478	1			500
							266	4	2549	9							
02	15036	X	8787	-0-	-6249	-0-	1767	1	5606	3	N	1196	959	1			737
							98	4	1316	9							
03	16771	X	10875	-0-	-5896	-0-	2604	1	7117	3	N	1025	381	1			1381
							26	4	1128	9							
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							

STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: 1H RRCID -> 278234 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10657 - 18068

12	33790	X	31101	-0-	-2689	-0-	3410	1	22217	3	N	4426	4474	1			748
							605	4	4869	9							
01	32302	X	31895	-0-	-407	-0-	3410	1	22570	3	N	4640	4830	1			558
							811	4	5104	9							
02	29176	X	26439	-0-	-2737	-0-	3080	1	18947	3	N	3351	3521	1			388
							726	4	3686	9							
03	32116	X	26140	-0-	-5976	-0-	3020	1	18037	3	N	3834	3323	1			899
							866	4	4217	9							
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							

STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278235 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729

12	32736	X	31725	-0-	-1011	-0-	4061	1	20689	3	N	4310	4291	1			662
							2234	4	4741	9							
01	37014	X	32742	-0-	-4272	-0-	4061	1	22759	3	N	4607	5020	1			249
							854	4	5068	9							
02	33432	X	29864	-0-	-3568	-0-	3668	1	20518	3	N	4642	4809	1			82
							572	4	5106	9							
03	37014	X	30465	-0-	-6549	-0-	3749	1	21491	3	N	4236	3426	1			892
							565	4	4660	9							
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							

STATE JAMES 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461

12	26226	X	24267	-0-	-1959	-0-	3968	1	15597	3	N	3221	3548	1			238
							1159	4	3543	9							
01	26226	X	20740	-0-	-5486	-0-	3968	1	10188	3	N	3255	3032	1			461
							3003	4	3581	9							
02	23688	X	22817	-0-	-871	-0-	4312	1	12646	3	N	3407	3613	1			255
							2111	4	3748	9							
03	26226	X	21093	-0-	-5133	-0-	4551	1	11827	3	N	2607	2436	1			426
							1847	4	2868	9							
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							

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
12	20212 X	6105	-0-	-14107	-0-	1870	1	1136	3	N	2698	2066	1			912
						131	4	2968	9							
01	23405 X	7900	-0-	-15505	-0-	2090	1	288	3	N	4753	5384	1			281
						294	4	5228	9							
02	25843 X	25843	-0-	-0-	-0-	3080	1	12796	3	N	8885	8551	1			615
						193	4	9774	9							
03	35103 X	35103	-0-	-0-	-0-	2927	1	23467	3	N	7510	7864	1			261
						448	4	8261	9							
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							

HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1 WELL #: 1H RRCID -> 278243 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9541 - 16463

12	27280 X	8006	-0-	-19274	-0-	375	1	2896	3	Y	1558	1540	1			263
						3021	4	1714	9							
01	23343 X	3187	-0-	-20156	-0-	331	1	19	3	Y	282	224	1			321
						2527	4	310	9							
02	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	45	1	803	3	Y	7619	6132	1			1808
						687	4	8381	9							
03	18011 X	53	-0-	-17958	-0-	4	1	8	4	Y	37	761	1			1084
						41	9									
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							

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 2H RRCID -> 278250 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10340 - 15004

12	23343 X	18396	-0-	-4947	-0-	3094	1	7772	3	N	3865	3703	1			652
						3278	4	4252	9							
01	23343 X	17258	-0-	-6085	-0-	3213	1	3937	3	N	3409	3320	1			741
						6358	4	3750	9							
02	21084 X	15822	-0-	-5262	-0-	2604	1	4948	3	N	3034	3182	1			593
						4933	4	3337	9							
03	22394 X	22394	-0-	-0-	-0-	2883	1	9974	3	N	4266	4125	1			734
						4844	4	4693	9							
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							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 2H RRCID -> 278251 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10148 - 14959

12	32072 X	32072	-0-	-0-	-0-	5210	1	20043	3	Y	3998	3279	1			1306
						2421	4	4398	9							
01	28985 X	22337	-0-	-6648	-0-	3818	1	14735	3	Y	1284	2193	1			397
						2372	4	1412	9							
02	29607 X	29607	-0-	-0-	-0-	4506	1	19992	3	Y	3970	3670	1			697
						742	4	4367	9							
03	32085 X	27958	-0-	-4127	-0-	4888	1	18919	3	Y	3402	3712	1			387
						409	4	3742	9							
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							

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
12	21667 X	21667	-0-	-0-	-0-	2308	1	14761	3	N	3345	2678	1			1211
						918	4	3680	9							
01	14842 X	14842	-0-	-0-	-0-	1782	1	9778	3	N	2394	2821	1			784
						649	4	2633	9							
02	11004 X	10407	-0-	-597	-0-	1407	1	6194	3	N	2092	2275	1			601
						505	4	2301	9							
03	16306 X	10692	-0-	-5614	-0-	1387	1	6957	3	N	1220	923	1			898
						1006	4	1342	9							
*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							

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
12	14167 X	3426	-0-	-10741	-0-	526	1	2063	4	Y	761	803	1			84
						837	9									
01	12803 X	2562	-0-	-10241	-0-	486	1	1306	4	Y	700	660	1			124
						770	9									
02	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	380	1	4561	4	Y	989	1026	1			87
						1088	9									
03	9858 X	6761	-0-	-3097	-0-	378	1	5284	4	Y	999	1003	1			83
						1099	9									
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							

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
12	14477 X	11691	-0-	-2786	-0-	1769	1	5387	3	N	3011	2908	1			402
						1223	4	3312	9							
01	13144 X	11887	-0-	-1257	-0-	1867	1	4879	3	N	2313	2426	1			289
						2597	4	2544	9							
02	11788 X	11146	-0-	-642	-0-	1802	1	3902	3	N	2190	2273	1			206
						3033	4	2409	9							
03	12772 X	9713	-0-	-3059	-0-	1623	1	3698	3	N	2030	1919	1			317
						2159	4	2233	9							
*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							

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
12	39773 X	35666	-0-	-4107	-0-	2940	1	24916	3	N	7100	6511	1			1165
						7810	9									
01	39773 X	27691	-0-	-12082	-0-	2205	1	18912	3	N	5976	6203	1			938
						6574	9									
02	43523 X	43523	-0-	-0-	-0-	2940	1	32726	3	N	7143	7347	1			734
						7857	9									
03	35681 X	21306	-0-	-14375	-0-	2721	1	13793	3	N	4356	4365	1			725
						4792	9									
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									

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
12	23467 X	17816	-0-	-5651	-0-	2660	1	8885	3	N	4340	4073	1			461
						1497	4	4774	9							
01	22599 X	22378	-0-	-221	-0-	2375	1	13464	3	N	4957	4870	1			548
						1086	4	5453	9							
02	18060 X	591	-0-	-17469	-0-	522	1	46	3	N	6	206	1			348
						16	4	7	9							
03	17825 X	15925	-0-	-1900	-0-	3956	1	6910	3	N	2609	2530	1			427
						2189	4	2870	9							
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							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 278549 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9650 - 14535

12	17112 X	-0-	-0-	-17112	-0-					N	1290	1282	1			637
01	16151 X	-0-	-0-	-16151	-0-					N	-0-					637
02	14588 X	9381	-0-	-5207	-0-	867	1	2042	3	N	3006	3343	1			300
						3165	4	3307	9							
03	73652 X	73652	-0-	-0-	-0-	2946	1	42470	3	N	15081	15125	1			256
						11647	4	16589	9							
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							

OLYPHANT 57-T1-43X42 WELL #: 1H RRCID -> 278881 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10683 - 18094

12	36544 X	36544	-0-	-0-	-0-	3782	1	24701	3	N	6449	6595	1			421
						967	4	7094	9							
01	34999 X	25015	-0-	-9984	-0-	3782	1	14199	3	N	4793	4685	1			529
						1762	4	5272	9							
02	31612 X	24358	-0-	-7254	-0-	2660	1	15900	3	N	4404	4854	1			79
						954	4	4844	9							
03	34999 X	18578	-0-	-16421	-0-	2741	1	10480	3	N	3406	2558	1			927
						1610	4	3747	9							
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							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 278910 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10140 - 14840

12	22227 X	10556	-0-	-11671	-0-	1950	1	5759	3	Y	2233	3384	1			104
						391	4	2456	9							
01	22227 X	-0-	-0-	-22227	-0-					Y	-0-					104
02	20076 X	5665	-0-	-14411	-0-	4920	1	318	4	Y	388					492
						427	9									
03	32150 X	32150	-0-	-0-	-0-	5442	1	20027	3	Y	4587	4735	1			344
						1635	4	5046	9							
*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							

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
12	28985 X	27149	-0-	-1836	-0-	3255	1	17471	3	N	5336	4163	1			1447
						553	4	5870	9							
01	28985 X	19625	-0-	-9360	-0-	3255	1	9252	3	N	3755	4796	1			406
						2987	4	4131	9							
02	25424 X	16214	-0-	-9210	-0-	2205	1	7132	3	N	3231	2976	1			661
						3323	4	3554	9							
03	27156 X	23580	-0-	-3576	-0-	2931	1	8786	3	N	4841	5181	1			321
						6538	4	5325	9							
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							

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
12	20243 X	17607	-0-	-2636	-0-	2418	1	13276	3	N	1646	1675	1			593
						102	4	1811	9							
01	20243 X	17709	-0-	-2534	-0-	2418	1	11498	3	N	2727	2699	1			621
						793	4	3000	9							
02	18284 X	14567	-0-	-3717	-0-	2184	1	10755	3	N	1344	1536	1			429
						150	4	1478	9							
03	19623 X	15431	-0-	-4192	-0-	2418	1	10506	3	N	1829	1808	1			450
						495	4	2012	9							
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							

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
12	28954 X	18649	-0-	-10305	-0-	3960	1	6037	3	N	3832	3160	1			1504
						4437	4	4215	9							
01	28954 X	20468	-0-	-8486	-0-	4092	1	10345	3	N	4292	5225	1			571
						1310	4	4721	9							
02	26152 X	19171	-0-	-6981	-0-	3696	1	10696	3	N	3903	3716	1			758
						486	4	4293	9							
03	23498 X	19957	-0-	-3541	-0-	3444	1	11504	3	N	3966	4126	1			598
						646	4	4363	9							
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							

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
12	16895 X	11859	-0-	-5036	-0-	2883	1	4610	3	N	1995	1471	1			1053
						2171	4	2195	9							
01	16895 X	12006	-0-	-4889	-0-	2604	1	5213	3	N	2313	2736	1			630
						1645	4	2544	9							
02	14868 X	12108	-0-	-2760	-0-	2604	1	6683	3	N	2177	1898	1			909
						426	4	2395	9							
03	15849 X	15849	-0-	-0-	-0-	2883	1	9195	3	N	3063	3546	1			426
						402	4	3369	9							
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							

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
12	53537	X	3106	-0-	-50431	-0-	90	1	1128	3	N	-0-					88
							1888	4									
01	42625	X	5024	-0-	-37601	-0-	103	1	2247	3	N	13	55	1			46
							2660	4	14	9							
02	36064	X	8980	-0-	-27084	-0-	231	1	7234	3	N	31					77
							1481	4	34	9							
03	26818	X	26818	-0-	-0-	-0-	389	1	13702	3	N	4073	3904	1			246
							8247	4	4480	9							
*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							

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278999 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35898	X	30216	-0-	-5682	-0-	2836	1	20114	3	Y	5262	4795	1			1029
							1478	4	5788	9							
01	33232	X	21294	-0-	-11938	-0-	2867	1	10933	3	Y	4506	4860	1			675
							2537	4	4957	9							
02	24580	X	24580	-0-	-0-	-0-	2639	1	15095	3	Y	4147	4340	1			482
							2284	4	4562	9							
03	33604	X	29935	-0-	-3669	-0-	2859	1	18868	3	Y	6265	6071	1			676
							1316	4	6892	9							
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							

LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20 WELL #: 2H RRCID -> 279011 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14043	X	6181	-0-	-7862	-0-	2674	1	947	3	Y	2327	1862	1			670
							2560	9									
01	14043	X	1690	-0-	-12353	-0-	1016	1	363	3	Y	283	739	1			214
							311	9									
02	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	1684	1	6120	3	Y	4071	3757	1			528
							4478	9									
03	14858	X	14858	-0-	-0-	-0-	1615	1	7261	3	Y	3932	4348	1			112
							1657	4	4325	9							
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							

JR 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 279167 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32643	X	19813	-0-	-12830	-0-	3660	1	12223	3	N	3573	3259	1			473
							3930	9									
01	32643	X	13179	-0-	-19464	-0-	2440	1	8326	3	N	2194	2083	1			584
							2413	9									
02	27132	X	16053	-0-	-11079	-0-	2806	1	10023	3	N	2931	3122	1			393
							3224	9									
03	30039	X	23954	-0-	-6085	-0-	3119	1	16778	3	N	3688	3561	1			520
							4057	9									
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									

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
12	28861 X	20169	-0-	-8692	-0-	4440	1	10115	3	N	4160	3561	1			1418
						1038	4	4576	9							
01	28706 X	20658	-0-	-8048	-0-	4588	1	7579	3	N	4224	5013	1			629
						3845	4	4646	9							
02	24556 X	18108	-0-	-6448	-0-	3552	1	9152	3	N	3691	3866	1			454
						1344	4	4060	9							
03	28135 X	28135	-0-	-0-	-0-	3748	1	17002	3	N	5552	5733	1			273
						1278	4	6107	9							
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							

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
12	23498 X	22982	-0-	-516	-0-	3410	1	15688	3	N	3371	3702	1			708
						176	4	3708	9							
01	23498 X	16486	-0-	-7012	-0-	3410	1	8744	3	N	2955	3177	1			486
						1081	4	3251	9							
02	21224 X	16219	-0-	-5005	-0-	3080	1	8579	3	N	2795	2703	1			578
						1485	4	3075	9							
03	22971 X	13894	-0-	-9077	-0-	3206	1	6054	3	N	2650	2664	1			564
						1719	4	2915	9							
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							

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
12	25141 X	21459	-0-	-3682	-0-	2418	1	14558	3	N	2952	2049	1			1323
						1236	4	3247	9							
01	25141 X	18260	-0-	-6881	-0-	1950	1	10281	3	N	2654	3418	1			559
						3110	4	2919	9							
02	20608 X	19869	-0-	-739	-0-	2184	1	14514	3	N	2503	2676	1			386
						418	4	2753	9							
03	23374 X	21090	-0-	-2284	-0-	2418	1	14735	3	N	2824	2991	1			219
						831	4	3106	9							
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							

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
12	28158 X	28158	-0-	-0-	-0-	2850	1	17264	3	N	5870	6595	1			768
						1587	4	6457	9							
01	23992 X	23992	-0-	-0-	-0-	2755	1	11615	3	N	5483	5419	1			832
						3591	4	6031	9							
02	23948 X	23948	-0-	-0-	-0-	2660	1	10999	3	N	5311	5404	1			739
						4447	4	5842	9							
03	26761 X	26761	-0-	-0-	-0-	2961	1	13810	3	N	5670	5921	1			488
						3753	4	6237	9							
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							

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
12	29853 X	28177	-0-	-1676	-0-	3689	1	21584	3	N	2292	1897	1			686
						383	4	2521	9							
01	29357 X	27743	-0-	-1614	-0-	3689	1	20159	3	N	2335	2896	1			125
						1326	4	2569	9							
02	26516 X	24284	-0-	-2232	-0-	3332	1	18846	3	N	1845	1728	1			242
						76	4	2030	9							
03	28737 X	23257	-0-	-5480	-0-	3061	1	17838	3	N	1845	1327	1			760
						328	4	2030	9							
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							

STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 2H RRCID -> 279512 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10122 - 14945

12	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	2013	1	6128	3	Y	1924	1991	1			257
						1390	4	2116	9							
01	11874 X	11874	-0-	-0-	-0-	1915	1	5008	3	Y	2077	2075	1			259
						2666	4	2285	9							
02	9729 X	9729	-0-	-0-	-0-	1614	1	3496	3	Y	1728	1824	1			163
						2718	4	1901	9							
03	12524 X	10147	-0-	-2377	-0-	1743	1	3972	3	Y	1921	1784	1			300
						2319	4	2113	9							
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							

SIGLER STATE 57-T2-22 WELL #: 2H RRCID -> 279609 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10289 - 15078

12	25203 X	24081	-0-	-1122	-0-	2431	1	18544	3	Y	1970	2017	1			157
						939	4	2167	9							
01	25203 X	22802	-0-	-2401	-0-	2406	1	14857	3	Y	2738	2562	1			333
						2527	4	3012	9							
02	19101 X	19101	-0-	-0-	-0-	2097	1	13289	3	Y	2226	2178	1			381
						1266	4	2449	9							
03	22475 X	21082	-0-	-1393	-0-	1970	1	14294	3	Y	2544	2605	1			320
						2020	4	2798	9							
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							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: 1H RRCID -> 279638 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10609 - 15383

12	24855 X	24855	-0-	-0-	-0-	2418	1	17452	3	N	4532	4899	1			344
						4985	9									
01	18554 X	18554	-0-	-0-	-0-	2262	1	10620	3	N	5156	5039	1			461
						5672	9									
02	20674 X	20674	-0-	-0-	-0-	1950	1	15041	3	N	3348	2975	1			834
						3683	9									
03	22854 X	22854	-0-	-0-	-0-	2418	1	16061	3	N	3977	4458	1			353
						4375	9									
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									

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
12	25885 X	20082	-0-	-5803	-0-	3782	1	5612	3	N	2601	2830	1			418
						7827	4	2861	9							
01	25885 X	21626	-0-	-4259	-0-	3782	1	3863	3	N	3013	3193	1			238
						10667	4	3314	9							
02	23380 X	21921	-0-	-1459	-0-	3416	1	9255	3	N	3204	3078	1			364
						5726	4	3524	9							
03	24614 X	20411	-0-	-4203	-0-	3119	1	7122	3	N	3138	2508	1			994
						6718	4	3452	9							
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							

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 2H RRCID -> 280254 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 16027

12	20088 X	14963	-0-	-5125	-0-	1588	1	9470	3	Y	2917	3095	1			220
						696	4	3209	9							
01	20088 X	6005	-0-	-14083	-0-	1053	1	322	3	Y	2311	2246	1			285
						2088	4	2542	9							
02	11372 X	11372	-0-	-0-	-0-	606	1	4706	3	Y	2437	2504	1			218
						3379	4	2681	9							
03	14570 X	11892	-0-	-2678	-0-	861	1	6144	3	Y	2641	2361	1			498
						1982	4	2905	9							
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							

STATE PACIFIC 55-T2-8X17 WELL #: 1H RRCID -> 280749 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 18450

12	31527 X	22139	-0-	-9388	-0-	1517	1	14069	3	N	5957	6595	1			932
						6553	9									
01	28985 X	19905	-0-	-9080	-0-	1763	1	11443	3	N	6090	6052	1			970
						6699	9									
02	20720 X	17306	-0-	-3414	-0-	1512	1	10349	3	N	4950	4665	1			1255
						5445	9									
03	23281 X	21713	-0-	-1568	-0-	1584	1	13811	3	N	5744	5916	1			1083
						6318	9									
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									

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 1H RRCID -> 281029 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11120 - 16256

12	13144 X	12629	-0-	-515	-0-	1382	1	8036	3	Y	2368	2486	1			179
						606	4	2605	9							
01	13144 X	5801	-0-	-7343	-0-	1059	1	326	3	Y	2105	2025	1			259
						2100	4	2316	9							
02	12307 X	12307	-0-	-0-	-0-	657	1	5295	3	Y	2453	2493	1			219
						3657	4	2698	9							
03	13206 X	12850	-0-	-356	-0-	927	1	6846	3	Y	2675	2389	1			505
						2134	4	2943	9							
*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							

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
12	39680	X	20049	-0-	-19631	-0-	4061	1	8746	3	N	4595	4038	1			1675
							2187	4	5055	9							
01	38533	X	16150	-0-	-22383	-0-	3275	1	5869	3	N	3973	4475	1			1173
							2636	4	4370	9							
02	30212	X	19682	-0-	-10530	-0-	3275	1	8031	3	N	4001	4514	1			660
							3975	4	4401	9							
03	25947	X	21507	-0-	-4440	-0-	3295	1	9790	3	N	4368	3873	1			1155
							3617	4	4805	9							
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							

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
12	41757	X	16619	-0-	-25138	-0-	1890	1	10281	3	N	3746	4777	1			457
							327	4	4121	9							
01	38657	X	15283	-0-	-23374	-0-	2520	1	7574	3	N	2980	2735	1			702
							1911	4	3278	9							
02	31892	X	19422	-0-	-12470	-0-	2940	1	10996	3	N	4032	3948	1			786
							1051	4	4435	9							
03	29233	X	26550	-0-	-2683	-0-	3425	1	9386	3	N	5078	4742	1			1122
							8153	4	5586	9							
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							

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
12	38998	X	28429	-0-	-10569	-0-	1082	1	22285	3	N	4602	4532	1			1156
							5062	9									
01	38998	X	18444	-0-	-20554	-0-	1154	1	13306	3	N	3622	4004	1			774
							3984	9									
02	32144	X	17229	-0-	-14915	-0-	832	1	12683	3	N	3352	3390	1			736
							27	4	3687	9							
03	34379	X	25988	-0-	-8391	-0-	1046	1	19917	3	N	4568	4653	1			651
							5025	9									
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							

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
12	23312	X	6752	-0-	-16560	-0-	441	1	4497	3	N	1617	1250	1			920
							35	4	1779	9							
01	22258	X	12234	-0-	-10024	-0-	821	1	5475	3	N	3682	3749	1			853
							1888	4	4050	9							
02	19939	X	19939	-0-	-0-	-0-	2030	1	12733	3	N	4649	4710	1			792
							62	4	5114	9							
03	21368	X	21368	-0-	-0-	-0-	2399	1	13590	3	N	4580	4504	1			868
							341	4	5038	9							
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							

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
12	16771 X	11784	-0-	-4987	-0-	1084	1	3459	3	N	2556	2176	1			1151
						4429	4	2812	9							
01	21217 X	21217	-0-	-0-	-0-	1778	1	8748	3	N	5036	5294	1			893
						5151	4	5540	9							
02	18535 X	18535	-0-	-0-	-0-	2045	1	8844	3	N	4734	4922	1			705
						2439	4	5207	9							
03	24213 X	24213	-0-	-0-	-0-	1436	1	13148	3	N	5615	5717	1			603
						3452	4	6177	9							
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							

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
12	30538 X	30538	-0-	-0-	-0-	2682	1	14577	3	N	3908	3915	1			863
						8980	4	4299	9							
01	26213 X	26213	-0-	-0-	-0-	1732	1	6846	3	N	3474	3613	1			724
						13814	4	3821	9							
02	21955 X	21955	-0-	-0-	-0-	2067	1	8974	3	N	2569	2492	1			801
						8088	4	2826	9							
03	27289 X	27289	-0-	-0-	-0-	999	1	807	3	N	1916	2377	1			340
						23375	4	2108	9							
*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							

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
12	32245 X	32245	-0-	-0-	-0-	1713	1	22843	3	N	4229	4621	1			842
						3037	4	4652	9							
01	22990 X	22990	-0-	-0-	-0-	1746	1	13879	3	N	3138	3392	1			588
						3913	4	3452	9							
02	20318 X	20318	-0-	-0-	-0-	1733	1	10705	3	N	2549	2638	1			499
						5076	4	2804	9							
03	26551 X	26551	-0-	-0-	-0-	2339	1	16573	3	N	3433	3060	1			872
						3863	4	3776	9							
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							

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
12	34937 X	23564	-0-	-11373	-0-	587	1	15180	3	N	4439	5222	1			389
						2914	4	4883	9							
01	27032 X	20047	-0-	-6985	-0-	719	1	9558	3	N	3447	3564	1			272
						5978	4	3792	9							
02	27160 X	19312	-0-	-7848	-0-	550	1	12180	3	N	3758	3362	1			668
						2448	4	4134	9							
03	34937 X	21794	-0-	-13143	-0-	623	1	9840	3	N	3894	3675	1			887
						7048	4	4283	9							
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							

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
12	21328 X	19939	-0-	-1389	-0-	1919	1	9429	3	Y	3830	3400	1			795
						4378	4	4213	9							
01	38287 X	38287	-0-	-0-	-0-	3560	1	26023	3	Y	2841	3376	1			260
						5579	4	3125	9							
02	23864 X	23864	-0-	-0-	-0-	2349	1	16568	3	Y	3007	2826	1			441
						1639	4	3308	9							
03	36766 X	14086	-0-	-22680	-0-	1040	1	6952	3	Y	4040	3987	1			494
						1650	4	4444	9							
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							

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 281998 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10750 - 18167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35495 X	29845	-0-	-5650	-0-	739	1	11858	3	N	4963	4721	1			1620
						11789	4	5459	9							
01	43701 X	43701	-0-	-0-	-0-	518	1	8799	3	N	5237	5671	1			1186
						28623	4	5761	9							
02	32060 X	521	-0-	-31539	-0-	6	1	484	4	N	28	193	1			1021
						31	9									
03	34689 X	597	-0-	-34092	-0-	32	1	134	3	N	-0-	1020	1			1
						431	4									
*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							

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: 1H RRCID -> 282003 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10109 - 14757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30132 X	23781	-0-	-6351	-0-	621	1	12855	3	N	3922	3643	1			1196
						5991	4	4314	9							
01	29202 X	23133	-0-	-6069	-0-	560	1	10619	3	N	4033	4279	1			950
						7518	4	4436	9							
02	25816 X	23750	-0-	-2066	-0-	538	1	18107	3	N	3749	3735	1			964
						981	4	4124	9							
03	24676 X	24611	-0-	-65	-0-	569	1	18165	3	N	3608	3927	1			645
						1908	4	3969	9							
*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							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 1H RRCID -> 282009 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10058 - 17473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56451 X	53104	-0-	-3347	-0-	1791	1	31598	3	N	11888	11932	1			1621
						6638	4	13077	9							
01	56451 X	54972	-0-	-1479	-0-	1307	1	28842	3	N	11430	11589	1			1462
						12250	4	12573	9							
02	52975 X	52975	-0-	-0-	-0-	1436	1	35629	3	N	10773	10609	1			1626
						4060	4	11850	9							
03	63350 X	63350	-0-	-0-	-0-	2027	1	47098	3	N	12206	12328	1			1504
						798	4	13427	9							
*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							

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
12	30380	X	21242	-0-	-9138	-0-	716	1	14995	3	N	3202	3100	1			1014
							2009	4	3522	9							
01	28644	X	18904	-0-	-9740	-0-	492	1	1449	3	N	2449	2606	1			857
							14269	4	2694	9							
02	24920	X	19097	-0-	-5823	-0-	778	1	10767	3	N	2441	2483	1			815
							4867	4	2685	9							
03	25141	X	24192	-0-	-949	-0-	410	1	18272	3	N	3326	3541	1			600
							1851	4	3659	9							
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							

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
12	40951	X	23783	-0-	-17168	-0-	1243	1	15296	3	N	6009	6051	1			896
							634	4	6610	9							
01	40486	X	7575	-0-	-32911	-0-	4588	3	820	4	N	1970	2343	1			523
							2167	9									
02	33376	X	29722	-0-	-3654	-0-	1352	1	21038	3	N	5200	4586	1			1137
							1612	4	5720	9							
03	48740	X	48740	-0-	-0-	-0-	4533	1	32796	3	N	9533	9779	1			891
							925	4	10486	9							
*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							

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
12	64480	X	41609	-0-	-22871	-0-	30629	3	447	4	N	9575	8875	1			1921
							10533	9									
01	64480	X	37579	-0-	-26901	-0-	26823	3	821	4	N	9032	9853	1			1100
							9935	9									
02	40964	X	29659	-0-	-11305	-0-	21302	3	651	4	N	7005	7103	1			1002
							7706	9									
03	46252	X	44658	-0-	-1594	-0-	34096	3	72	4	N	9536	9356	1			1182
							10490	9									
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									

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
12	21235	X	12133	-0-	-9102	-0-	1160	1	4952	3	Y	3747	4205	1			274
							1899	4	4122	9							
01	21235	X	19181	-0-	-2054	-0-	1559	1	6524	3	Y	6314	6313	1			275
							4153	4	6945	9							
02	22186	X	22186	-0-	-0-	-0-	1571	1	12209	3	Y	5298	5405	1			168
							2578	4	5828	9							
03	24149	X	16165	-0-	-7984	-0-	1224	1	8492	3	Y	4367	4160	1			375
							1645	4	4804	9							
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							

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
12	41912 X	22814	-0-	-19098	-0-	2418	1	16997	3	N	2804	3147	1			473
						315	4	3084	9							
01	28303 X	21942	-0-	-6361	-0-	2184	1	16336	3	N	2783	2887	1			369
						361	4	3061	9							
02	25564 X	18645	-0-	-6919	-0-	2184	1	13210	3	N	2122	2130	1			361
						917	4	2334	9							
03	21738 X	21738	-0-	-0-	-0-	2553	1	15605	3	N	2670	2495	1			536
						643	4	2937	9							
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							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1202H RRCID -> 282448 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085

12	25017 X	24132	-0-	-885	-0-	3087	1	13183	3	Y	2550	2364	1			186
						5057	4	2805	9							
01	25017 X	22056	-0-	-2961	-0-	2600	1	10881	3	Y	1500	1621	1			65
						6925	4	1650	9							
02	19350 X	19350	-0-	-0-	-0-	1637	1	12716	3	Y	2102	2100	1			67
						2685	4	2312	9							
03	25482 X	19247	-0-	-6235	-0-	1964	1	13624	3	Y	928	915	1			80
						2638	4	1021	9							
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							

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282846 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10473 - 15154

12	83390 X	22395	-0-	-60995	-0-	1844	1	14879	3	Y	4607	4792	1			646
						604	4	5068	9							
01	17626 X	17626	-0-	-0-	-0-	1736	1	7523	3	Y	3842	4049	1			439
						4141	4	4226	9							
02	23128 X	23128	-0-	-0-	-0-	2017	1	16116	3	Y	3776	3275	1			940
						841	4	4154	9							
03	24521 X	19536	-0-	-4985	-0-	1779	1	13071	3	Y	3908	4281	1			567
						387	4	4299	9							
*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							

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282869 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11461 - 16309

12	30535 X	6086	-0-	-24449	-0-	1515	1	2573	4	Y	1816	1668	1			536
						1998	9									
01	30535 X	13805	-0-	-16730	-0-	972	1	3954	3	Y	4444	4186	1			794
						3991	4	4888	9							
02	18564 X	10263	-0-	-8301	-0-	936	1	5518	3	Y	2308	2746	1			356
						1270	4	2539	9							
03	18848 X	15176	-0-	-3672	-0-	1183	1	7442	3	Y	2262	2078	1			540
						4063	4	2488	9							
*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							

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
12	31713	X	10539	-0-	-21174	-0-	2522	1	1037	3	Y	2453	2811	1			723
							4282	4	2698	9							
01	31713	X	17471	-0-	-14242	-0-	1651	1	7332	3	Y	1553	1999	1			277
							6780	4	1708	9							
02	21700	X	18550	-0-	-3150	-0-	1597	1	11058	3	Y	3390	3144	1			523
							2166	4	3729	9							
03	18724	X	12968	-0-	-5756	-0-	975	1	4903	3	Y	3399	3111	1			811
							3351	4	3739	9							
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							

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 3H RRCID -> 282880 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10476 - 15072

12	77035	X	21664	-0-	-55371	-0-	1932	1	15590	3	Y	3190	3671	1			447
							633	4	3509	9							
01	77035	X	16855	-0-	-60180	-0-	1852	1	8024	3	Y	2329	2510	1			266
							4417	4	2562	9							
02	23012	X	23012	-0-	-0-	-0-	2009	1	16054	3	Y	3737	3072	1			931
							838	4	4111	9							
03	26009	X	19804	-0-	-6205	-0-	1902	1	13973	3	Y	3195	3662	1			464
							414	4	3515	9							
*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							

DIPPING DODSON 33-96 WELL #: 1H RRCID -> 283084 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11199 - 18052

12	84909	X	62882	-0-	-22027	-0-	2375	1	41310	3	Y	8398	8597	1			853
							9959	4	9238	9							
01	84909	X	35578	-0-	-49331	-0-	1586	1	24746	3	Y	4601	4839	1			615
							4185	4	5061	9							
02	87445	X	87445	-0-	-0-	-0-	1574	1	66264	3	Y	11740	11659	1			696
							6693	4	12914	9							
03	84909	X	55279	-0-	-29630	-0-	2032	1	36625	3	Y	9673	9517	1			852
							5982	4	10640	9							
*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							

CITATION 57-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 283120 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	W	17434	-0-	17434	593982	1740	1	11167	3	Y	3149	3475	1			278
							1063	4	3464	9							
01	598548	X	4566	-0-	-593982	-0-	487	1	2549	3	Y	1029	1241	1			66
							398	4	1132	9							
02	176988	X	13066	-0-	-163922	-0-	1134	1	6916	3	Y	3225	3088	1			203
							1468	4	3548	9							
03	41819	X	39446	-0-	-2373	-0-	2864	1	18911	3	Y	8345	8022	1			526
							8491	4	9180	9							
*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							

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 283253 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10686 - 15468

12	47647	X	24938	-0-	-22709	-0-	2399	1	19357	3	Y	2178	2495	1			305
							786	4	2396	9							
01	47647	X	19425	-0-	-28222	-0-	2268	1	9830	3	Y	1741	1847	1			199
							5412	4	1915	9							
02	43036	X	24634	-0-	-18402	-0-	2339	1	18692	3	Y	2388	1992	1			595
							976	4	2627	9							
03	47647	X	18088	-0-	-29559	-0-	1867	1	13721	3	Y	1903	2222	1			276
							407	4	2093	9							
*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							

STATE FLOYD 33-96 SA WELL #: 4601H RRCID -> 283768 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11227 - 16688

*10	0		44175	-0-	44175	44175	1561	1	27727	3	Y	10972	10210	1			762
							2818	4	12069	9							
*11	69431	X	25256	-0-	-44175	-0-	1845	1	14989	3	Y	4994	4572	1			1184
							2929	4	5493	9							
*12	50302	X	50302	-0-	-0-	-0-	1701	1	29583	3	Y	10806	10893	1			1097
							7131	4	11887	9							
*01	31909	X	31909	-0-	-0-	-0-	1276	1	19908	3	Y	6689	6892	1			894
							3367	4	7358	9							
*02	52933	X	52933	-0-	-0-	-0-	854	1	35955	3	Y	11357	11577	1			674
							3631	4	12493	9							
*03	34325	X	34325	-0-	-0-	-0-	1320	1	23793	3	Y	4842	5090	1			426
							3886	4	5326	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
07	0		48228	-0-	48228	48228	1783	1	36341	3	N	8190	7810	1			380
							1095	4	9009	9							
08	0		137235	-0-	137235	185463	4913	1	104181	3	N	24244	24275	1			349
							1473	4	26668	9							
09	0		104988	-0-	104988	290451	3281	1	77472	3	N	18288	17622	1			1015
							4118	4	20117	9							
10	0		104401	-0-	104401	394852	8399	1	74686	3	N	18421	17841	1			580
							1053	4	20263	9							
11	0		36813	-0-	36813	431665	2140	1	27467	3	N	6169	6584	1			165
							420	4	6786	9							
*12	480284	X	48619	-0-	-431665	-0-	1302	1	31725	3	N	9427	7473	1			2119
							5222	4	10370	9							
01	95821	X	81813	-0-	-14008	-0-	2556	1	58347	3	N	14260	14520	1			1859
							5224	4	15686	9							
02	86548	X	72212	-0-	-14336	-0-	5750	1	64383	3	N	1644	1342	1			2161
							271	4	1808	9							
03	95821	X	95205	-0-	-616	-0-	6016	1	70845	3	N	16397	16382	1			2176
							307	4	18037	9							
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							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W106H RRCID -> 284001 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10956 - 15486

*01	0		17755	-0-	17755	17755	206	1	12520	3	Y	4572	3958	1			614
							5029	9									
*02	66330	X	48575	-0-	-17755	-0-	980	1	32031	3	Y	12201	12320	1			495
							2143	4	13421	9							
*03	103342	X	103342	-0-	-0-	-0-	1954	1	72682	3	Y	22438	22453	1			480
							4024	4	24682	9							
*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							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W107H RRCID -> 284079 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11034 - 15630

*01	0		20568	-0-	20568	20568	240	1	14558	3	Y	5245	4541	1			704
							5770	9									
*02	74969	X	54401	-0-	-20568	-0-	1090	1	35623	3	Y	13914	14053	1			565
							2383	4	15305	9							
*03	96493	X	96493	-0-	-0-	-0-	1771	1	65897	3	Y	22886	22962	1			489
							3650	4	25175	9							
*04	87728	X	87728	-0-	-0-	-0-	2161	1	55388	3	Y	23324	23044	1			769
							4523	4	25656	9							
*05	71739	X	71739	-0-	-0-	-0-	2974	1	43973	3	Y	17518	17566	1			731
							5522	4	19270	9							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W105H RRCID -> 284082 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10730 PERF.11061 - 15518

01	0		24157	-0-	24157	24157	295	1	17924	3	Y	5398	4673	1			725
							5938	9									
*02	0		53498	-0-	53498	77655	1075	1	35132	3	Y	13582	13755	1			552
							2351	4	14940	9							
*03	174345	X	96690	-0-	-77655	-0-	1832	1	68146	3	Y	20854	20960	1			446
							3773	4	22939	9							
*04	85747	X	85747	-0-	-0-	-0-	2209	1	56630	3	Y	20258	20007	1			697
							4624	4	22284	9							
*05	58246	X	58246	-0-	-0-	-0-	2400	1	35487	3	Y	14457	14530	1			603
							4456	4	15903	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
10	0		67475	-0-	67475	67475	3274	1	47768	3	N	13776	13233	1			543
							1279	4	15154	9							
*11	0	W	61938	-0-	61938	129413	3033	1	43511	3	N	11188	10367	1			1364
							3087	4	12307	9							
*12	0	W	53282	-0-	53282	182695	3374	1	34767	3	N	10539	10961	1			942
							3548	4	11593	9							
*01	0	W	41352	-0-	41352	224047	2324	1	22606	3	N	8654	8970	1			626
							6903	4	9519	9							
*02	0	W	52742	-0-	52742	276789	2679	1	33633	3	N	9968	10000	1			594
							5465	4	10965	9							
*03	0	W	64208	-0-	64208	340997	4465	1	44328	3	N	11773	11387	1			980
							2465	4	12950	9							
*04	0	W	60599	-0-	60599	401596	5198	1	41092	3	N	10669	11502	1			147
							2573	4	11736	9							
*05	0	W	52205	-0-	52205	453801	4043	1	35392	3	N	10042	9392	1			797
							1724	4	11046	9							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1402H RRCID -> 284255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0		50288	-0-	50288	50288	684	1	31087	3	N	11547	10502	1			1045
							5815	4	12702	9							
11	0		69839	-0-	69839	120127	2221	1	44467	3	N	14541	14656	1			930
							7156	4	15995	9							
12	0		53765	-0-	53765	173892	1963	1	27841	3	N	11820	11673	1			1077
							10959	4	13002	9							
01	0		24900	-0-	24900	198792	758	1	12253	3	N	5578	6248	1			407
							5753	4	6136	9							
02	0		39187	-0-	39187	237979	1278	1	20906	3	N	8558	7955	1			1010
							7589	4	9414	9							
03	0		49680	-0-	49680	287659	2050	1	24222	3	N	10916	11046	1			880
							11400	4	12008	9							
04	0	W	50818	-0-	50818	338477	2283	1	28420	3	N	11824	11917	1			787
							7109	4	13006	9							
05	0	W	46609	-0-	46609	385086	2234	1	31578	3	N	9362	9924	1			225
							2499	4	10298	9							

CARRIZO (PERMIAN) LLC 135317
FORTRESS STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284168 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 8927 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-

CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 10412

12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	815	3	7	9	N	6	1	8			253
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	522	3	84	9	N	76	1	8			328
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	749	3	81	9	N	74	1	8			401
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	875	3	119	9	N	108	188	1	5	8	316
*04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	734	3	69	4	N	70					386
							77	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					386

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

12	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	6703	3	523	9	N	475	568	1	5	8	550
01	7254	X	7078	-0-	-176	-0-	6735	3	343	9	N	312	374	1	1	8	487
02	6608	X	6349	-0-	-259	-0-	6013	3	336	9	N	305	569	1			223
03	7316	X	7196	-0-	-120	-0-	6834	3	362	9	N	329	189	1			363
*04	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6533	3	437	9	N	397	567	1			193
05	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					193

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
12	3596	X	3513	-0-	-83	-0-	3061	3	452	9	N	411	574	1	5	8	494
01	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	4664	3	407	9	N	370	191	1	1	8	672
02	4900	X	4639	-0-	-261	-0-	4133	3	506	9	N	460	758	1			374
03	5425	X	4656	-0-	-769	-0-	4149	3	507	9	N	461	378	1			457
*04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3569	3	419	9	N	381	561	1	1	8	276
05	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					276

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	4	8			175
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	12	3	37	9	N	34	1	8			208
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	278	190	1	14	8	282
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	303	349	1	3	8	233
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

12	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1206	3	136	5	N	440	560	1			522
							484	9									
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	1664	3	635	9	N	577	384	1	1	8	714
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	955	3	374	9	N	340	382	1			672
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1088	3	695	9	N	632	940	1	1	8	363
*04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1359	3	539	9	N	490	371	1			482
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					482

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1223	3	61	9	N	55	2	8			238
01	1240	X	834	-0-	-406	-0-	791	3	43	9	N	39					277
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1094	3	45	9	N	41					318
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	418	3	55	9	N	50					368
*04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1154	3	56	9	N	51	188	1			231
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231

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
12	4557	X	3590	-0-	-967	-0-	3306	3	284	9	N	258	350	1	3	8	360
01	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5288	3	510	9	N	464	568	1	1	8	255
02	4480	X	3515	-0-	-965	-0-	3131	3	384	9	N	349	369	1			235
03	4960	X	3350	-0-	-1610	-0-	3029	3	321	9	N	292	190	1			337
04	3720	X	2663	-0-	-1057	-0-	2402	3	261	9	N	237	380	1			194
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					194

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
12	3875	X	3754	-0-	-121	-0-	2382	3	98	4	N	433	374	1	11	8	455
							798	5	476	9							
01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	2710	3	78	4	N	419	576	1	5	8	293
							1686	5	461	9							
02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	2207	3	62	4	N	392	371	1	2	8	312
							1107	5	431	9							
03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	2522	3	23	4	N	444	375	1	1	8	380
							1258	5	488	9							
*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	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					220

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
12	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	1	106	1			16
01	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	69	54	1			31
02	12684	X	7952	-0-	-4732	-0-	6179	3	1437	5	N	305	164	1			172
							336	9									
03	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	9139	3	4665	5	N	549	454	1	15	8	252
							604	9									
*04	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	5529	3	4508	5	N	332	473	1	1	8	110
							365	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

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
12	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	1	119	1			18
01	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	77	60	1			35
02	DLQ G-10		5303	-0-	5303	5303	4037	3	939	5	Y	297	164	1			168
							327	9									
03	DLQ G-10		10997	-0-	10997	16300	6844	3	3493	5	Y	600	477	1	16	8	275
							660	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	30860					Y	NO RPT					123

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

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
12	9610	X	4403	-0-	-5207	-0-	4349	3	54	9	N	49	15	8			212
01	8215	X	3429	-0-	-4786	-0-	3404	3	25	9	N	23	2	8			233
02	5180	X	-0-	-0-	-5180	-0-					N	12	12	8			233
03	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					233
*04	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	13176	3	78	9	N	71	30	8			274
05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					274

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
12	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					Y	2	155	1	1	8	23
01	15376	X	-0-	-0-	-15376	-0-					Y	101	79	1			45
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	54	1			12
03	DLQ G-10		12969	-0-	12969	12969	8150	3	4160	5	Y	599	326	1	10	8	275
							659	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	19679					Y	NO RPT					115

DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26943	X	26943	-0-	-0-	-0-	26315	3	628	9	N	571	556	0	24	8	242
01	31310	X	27286	-0-	-4024	-0-	26677	3	609	9	N	554	432	0	4	8	360
02	23548	X	4123	-0-	-19425	-0-	4018	3	105	9	N	95	161	0			294
03	26071	X	-0-	-0-	-26071	-0-					N	-0-					294
*04	34956	X	34956	-0-	-0-	-0-	34227	3	729	9	N	663	658	0	3	8	296
05	27280	X	NO RPT	-0-	-27280	-0-					N	NO RPT					296

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4027	3	158	9	N	144	190	1	4	8	327
01	3720	X	3715	-0-	-5	-0-	3703	3	12	9	N	11	1	8			337
02	3360	X	3210	-0-	-150	-0-	3079	3	131	9	N	119					456
03	3658	X	656	-0-	-3002	-0-	615	3	41	9	N	37	378	1	2	8	113
04	3510	X	3149	-0-	-361	-0-	3045	3	85	4	N	17					130
							19	9									
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					130

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-	190	1			100
01	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2159	3	252	9	N	229					329
02	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1699	3	2	9	N	2					331
03	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7142	3	582	9	N	529	378	1	5	8	477
*04	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1711	3	169	9	N	154					631
05	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					631

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3222	-0-	-126	-0-	2736	3	248	5	N	216	193	1	11	8	760
							238	9									
01	3658	X	3117	-0-	-541	-0-	2269	3	723	5	N	114	1	8			873
							125	9									
02	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3631	3	60	5	N	256	370	1	1	8	758
							282	9									
03	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5115	3	46	5	N	257	378	1			637
							283	9									
*04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	3885	3	162	5	N	232	1	8			868
							255	9									
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					868

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836

12	14043 X	5325	-0-	-8718	-0-	968	3	3973	5	N	349	372	1	60	8	430
						384	9									
01	12276 X	6801	-0-	-5475	-0-	4876	3	1162	5	N	694	748	1	64	8	312
						763	9									
02	11032 X	7648	-0-	-3384	-0-	6060	3	678	5	N	827	754	1	115	8	270
						910	9									
03	11191 X	8269	-0-	-2922	-0-	7340	3	4	5	N	841	756	1	45	8	310
						925	9									
04	10080 X	7532	-0-	-2548	-0-	6379	3	275	5	N	798	901	1	51	8	156
						878	9									
05	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					156

EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

12	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	1121	3	775	5	N	405	192	1	11	8	373
						446	9									
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	255	5	62	9	N	56	190	1	3	8	236
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	34	4	951	5	N	213	182	1	1	8	266
						234	9									
03	3100 N	4190	-0-	1090	1090	3228	3	234	5	N	662	567	1	6	8	355
						728	9									
*04	3000 N	2387	-0-	-613	477	959	3	108	4	N	104	187	1	1	8	271
						1206	5	114	9							
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	477					N	NO RPT					271

ULMER 4-61 WELL #: 1V RRCID -> 271828 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCAFEE C17-21 WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS 4-53 WELL #: 1H RRCID -> 276433 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10895 - 15368

12	29729 X	28424	-0-	-1305	-0-	27199	3	1225	9	N	1114	1144	0	23	8	278
01	30597 X	25345	-0-	-5252	-0-	24549	3	796	9	N	724	791	0	4	8	207
02	27636 X	21659	-0-	-5977	-0-	20590	3	1069	9	N	972	960	0	3	8	216
03	30070 X	25012	-0-	-5058	-0-	23905	3	1107	9	N	1006	1020	0	1	8	201
04	29100 X	20670	-0-	-8430	-0-	19680	3	990	9	N	900	916	0	3	8	182
05	28427 X	NO RPT	-0-	-28427	-0-					N	NO RPT					182

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
NINJA 4-50 49 WELL #: 1H RRCID -> 283587 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10544 - 19317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224378 X	109983	-0-	-114395	-0-	90777	3	19206	9	N	17460	17428	0	121	8	530
01	224378 X	101875	-0-	-122503	-0-	82971	3	152	4	N	17047	16901	0	23	8	653
						18752	9									
02	202664 X	97816	-0-	-104848	-0-	80952	3	16864	9	N	15331	15442	0	12	8	530
03	224378 X	102864	-0-	-121514	-0-	85960	3	617	4	N	14806	14957	0	25	8	354
						16287	9									
04	217140 X	24917	-0-	-192223	-0-	20852	3	4065	9	N	3695	3603	0	3	8	443
05	109988 X	NO RPT	-0-	-109988	-0-					N	NO RPT					443

RIFLEMAN C19-3 WELL #: 1H RRCID -> 283606 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10402 - 14863

12	112561 X	57911	-0-	-54650	-0-	51453	3	6458	9	N	5871	6085	0	42	8	335
01	112561 X	54596	-0-	-57965	-0-	48749	3	5847	9	N	5315	5261	0	7	8	382
02	101668 X	45831	-0-	-55837	-0-	41159	3	4672	9	N	4247	4439	0	9	8	181
03	112561 X	48765	-0-	-63796	-0-	43426	3	1	4	N	4853	4725	0	2	8	307
						5338	9									
04	108930 X	45905	-0-	-63025	-0-	41196	3	4709	9	N	4281	4408	0	7	8	173
05	57908 X	NO RPT	-0-	-57908	-0-					N	NO RPT					173

KNIGHT 4-51 WELL #: 2H RRCID -> 283964 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 14867

12	0	100360	-0-	100360	222830	79630	3	1205	4	N	17750	17486	0	136	8	491
						19525	9									
01	0	72192	-0-	72192	295022	57717	3	197	4	N	12980	12884	0	24	8	563
						14278	9									
02	0	53881	-0-	53881	348903	43184	3	79	4	N	9653	9508	0	78	8	630
						10618	9									
03	403884 X	54981	-0-	-348903	-0-	43766	3	635	4	N	9618	9529	0	16	8	703
						10580	9									
04	118860 X	47583	-0-	-71277	-0-	38505	3	487	4	N	7810	7953	0	6	8	554
						8591	9									
05	122822 X	NO RPT	-0-	-122822	-0-					N	NO RPT					554

BIG HOUSE C WELL #: 3H RRCID -> 284026 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10088 - 14238

12	0	41377	-0-	41377	119217	32930	3	8447	9	N	7679	7442	0	42	8	477
01	0	44028	-0-	44028	163245	37697	3	97	5	N	5667	5784	0	84	8	276
						6234	9									
02	0	43060	-0-	43060	206305	37186	3	5874	9	N	5340	5141	0	54	8	421
03	245585 X	39280	-0-	-206305	-0-	34507	3	4773	9	N	4339	4405	0	29	8	326
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	NO RPT	-0-	-63798	-0-					N	NO RPT					343

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

EADY A 4 59-60 WELL #: 1H RRCID -> 284041 COMPL. DATE 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
09	0		132744	-0-	132744	132744	102130	3	1683	4	N	26301	25373	0	144	8	784
							28931	9									
10	0		242713	-0-	242713	375457	208056	3	34657	9	N	31506	31794	0	55	8	441
11	0		220699	-0-	220699	596156	194887	3	25812	9	N	23465	23614	0	83	8	209
12	0		137	-0-	137	596293	2	3	135	5	N	-0-					209
01	0		74106	-0-	74106	670399	62033	3	145	5	N	10844	10388	0	35	8	630
							11928	9									
02	0		120590	-0-	120590	790989	104574	3	16016	9	N	14560	14646	0	14	8	530
*03	938464	X	147475	-0-	-790989	-0-	129598	3	17877	9	N	16252	16115	0	1	8	666
*04	134940	X	131298	-0-	-3642	-0-	116017	3	6	5	N	13886	14235	0	16	8	301
							15275	9									
05	139438	X	NO RPT	-0-	-139438	-0-					N	NO RPT					301

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
09	0		120042	-0-	120042	120042	90059	3	1485	4	N	25907	24907	0	135	8	865
							28498	9									
10	0		171378	-0-	171378	291420	138548	3	32830	9	N	29845	30273	0	47	8	390
11	0		100616	-0-	100616	392036	82100	3	18516	9	N	16833	16949	0	54	8	220
12	0		151	-0-	151	392187	2	3	143	5	N	5	5	8			220
							6	9									
01	0		13838	-0-	13838	406025	10407	3	24	5	N	3097	3004	0	12	8	301
							3407	9									
02	0		58417	-0-	58417	464442	45788	3	12629	9	N	11481	11385	0	26	8	371
*03	548083	X	83641	-0-	-464442	-0-	68037	3	15604	9	N	14185	14057	0	5	8	494
04	99660	X	75334	-0-	-24326	-0-	62342	3	12992	9	N	11811	11926	0	8	8	371
05	102982	X	NO RPT	-0-	-102982	-0-					N	NO RPT					371

SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 42H RRCID -> 284250 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 20149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		202519	-0-	202519	202519	167743	3	3277	4	N	28635	27866	0	53	8	716
							31499	9									
03	0		222396	-0-	222396	424915	192081	3	30315	9	N	27559	27463	0	371	8	441
*04	601270	X	176355	-0-	-424915	-0-	151040	3	1741	4	N	21431	21010	0	156	8	706
							23574	9									
05	234298	X	NO RPT	-0-	-234298	-0-					N	NO RPT					706

PISTOL C18-24 WELL #: 1H RRCID -> 284260 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10336 - 14619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		46833	-0-	46833	46833	37850	3	720	4	N	7497	6122	1	138	8	1237
							16	5	8247	9							
09	0		118309	-0-	118309	165142	86599	3	10166	4	N	18398	18942	1	40	8	653
							1306	5	20238	9							
10	0		108237	-0-	108237	273379	89995	3	2854	5	N	13989	14161	1	21	8	460
							15388	9									
11	0		84063	-0-	84063	357442	69871	3	2412	5	N	10709	10504	0	4	8	661
							11780	9									
12	0		73247	-0-	73247	430689	62563	3	407	5	N	9343	9471	0	76	8	457
							10277	9									
01	0		71681	-0-	71681	502370	59178	3	3209	5	N	8449	8689	0	13	8	204
							9294	9									
02	0		60924	-0-	60924	563294	48690	3	4746	5	N	6807	6759	0	9	8	243
							7488	9									
*03	628402	X	65108	-0-	-563294	-0-	53316	3	3489	5	N	7548	7562	0			229
							8303	9									
04	97440	X	48634	-0-	-48806	-0-	39908	3	2599	5	N	5570	5438	0	12	8	349
							6127	9									
05	100688	X	NO RPT	-0-	-100688	-0-					N	NO RPT					349

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 35H RRCID -> 284262 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10715 - 19940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		213502	-0-	213502	213502	171629	3	2206	4	N	36061	35435	0	68	8	558
							39667	9									
03	0		263794	-0-	263794	477296	223252	3	40542	9	N	36856	36761	0	374	8	279
*04	659286	X	181990	-0-	-477296	-0-	154604	3	1783	4	N	23275	22791	0	155	8	608
							25603	9									
05	257362	X	NO RPT	-0-	-257362	-0-					N	NO RPT					608

CIMAREX ENERGY CO. 153438
C.J. LEE STATE 27 WELL #: 1H RRCID -> 277514 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9910 - 17179

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33 WELL #: 2H RRCID -> 282833 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11156 - 20470

12	154101	X	82588	-0-	-71513	-0-	67050	3	15538	9	N	14125	13861	0			679
01	80343	X	80343	-0-	-0-	-0-	66180	3	14163	9	N	12875	13242	0			312
02	67701	X	67701	-0-	-0-	-0-	55817	3	11884	9	N	10804	10853	0			263
03	72866	X	72866	-0-	-0-	-0-	60465	3	12401	9	N	11274	11318	0			219
04	0	X	67948	-0-	67948	-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

RED LODGE C20-11 WELL #: 3H RRCID -> 282898 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11070 - 18370

12	38595	X	37075	-0-	-1520	-0-	28367	3	61	4	N	7861	7666	0	11	8	574
							8647	9									
01	38595	X	38372	-0-	-223	-0-	30120	3	17	4	N	7486	7626	0	38	8	396
							8235	9									
02	33815	X	33815	-0-	-0-	-0-	25892	3	22	4	N	7183	7199	0	10	8	370
							7901	9									
03	38564	X	36706	-0-	-1858	-0-	28897	3	7809	9	N	7099	6961	0			508
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									

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282965 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11003 - 18495

12	61938	X	18546	-0-	-43392	-0-	13674	3	2989	4	N	1712	1737	0	17	8	215
							1883	9									
01	61938	X	23521	-0-	-38417	-0-	18954	3	2359	4	N	2007	1920	0	39	8	263
							2208	9									
02	24075	X	24075	-0-	-0-	-0-	21204	3	955	4	N	1742	1735	0	18	8	252
							1916	9									
03	28096	X	28096	-0-	-0-	-0-	25162	3	812	4	N	1929	1935	0			246
							2122	9									
04	22770	X	27358	-0-	4588	-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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 5H RRCID -> 282985 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11393 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17267	X	14116	-0-	-3151	-0-	12298	3	90	4	N	1571	1591	0	8	8	336
							1728	9									
01	17267	X	13969	-0-	-3298	-0-	11697	3	758	4	N	1376	1372	0	15	8	325
							1514	9									
02	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	10314	3	219	4	N	1296	1316	0	6	8	299
							1426	9									
03	17174	X	13112	-0-	-4062	-0-	11478	3	29	4	N	1459	1438	0			320
							1605	9									
04	15570	X	12501	-0-	-3069	-0-	10977	3	2	4	N	1384	1300	0	3	8	401
							1522	9									
05	14105	X	12664	-0-	-1441	-0-	11173	3	44	4	N	1315	1330	0			386
							1447	9									

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 3H RRCID -> 282986 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11360 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17360	X	13001	-0-	-4359	-0-	11740	3	193	4	N	971	1027	0	4	8	72
							1068	9									
01	17360	X	11943	-0-	-5417	-0-	10253	3	927	4	N	694	664	0	6	8	96
							763	9									
02	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	10096	3	52	4	N	506	479	0			123
							557	9									
03	13733	X	12128	-0-	-1605	-0-	11212	3	916	9	N	833	827	0	1	8	128
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									

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
12	0	W	35185	-0-	35185	1778243	2968	1	24837	3	N	5764	6159	1	1	8	536
							1040	4	6340	9							
01	0	W	33980	-0-	33980	1812223	2643	1	22906	3	N	5257	5062	1			731
							2648	4	5783	9							
02	1845332	X	33109	-0-	-1812223	-0-	2605	1	23161	3	N	5153	4868	1			1016
							1675	4	5668	9							
03	37975	X	32531	-0-	-5444	-0-	2992	1	22276	3	N	5647	5688	1	1	8	974
							1051	4	6212	9							
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							

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
12	38130	X	13285	-0-	-24845	-0-	10062	3	625	4	N	2362	2403	0			195
							2598	9									
01	38130	X	12695	-0-	-25435	-0-	10110	3	296	4	N	2081	2086	0			190
							2289	9									
02	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	8841	3	295	4	N	1960	1959	0			191
							2156	9									
03	14B2	EXT	12124	-0-	12124	12124	9700	3	7	4	N	2197	2164	0			224
							2417	9									
04	14B2	EXT	10994	-0-	10994	-0-	8716	3	24	4	N	2049	2087	0			186
							2254	9									
05	14B2	EXT	11260	-0-	11260	11260	8960	3	88	4	N	2011	2023	0			174
							2212	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
12	28954	X	4775	-0-	-24179	-0-	3558	3	1217	9	N	1106	1098	0			27
01	28954	X	3921	-0-	-25033	-0-	2780	3	1141	9	N	1037	1020	0	15	8	29
02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	2215	3	926	9	N	842	851	0			20
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	2459	3	945	9	N	859	850	0			29
04	4860	X	14642	-0-	9782	-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

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
12	113444	X	113444	-0-	-0-	-0-	89798	3	2711	4	Y	19032	18946	0	51	8	413
							20935	9									
01	99192	X	99192	-0-	-0-	-0-	79192	3	1921	4	Y	16435	16169	0	90	8	589
							18079	9									
02	82350	X	82350	-0-	-0-	-0-	67293	3	342	4	Y	13377	13480	0	35	8	451
							14715	9									
03	83588	X	83588	-0-	-0-	-0-	68973	3	286	4	Y	13026	13028	0			449
							14329	9									
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									

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
*12	38595	X	27776	-0-	-10819	-0-	3008	1	18557	3	N	3964	4020	1			647
							1851	4	4360	9							
*01	38595	X	26294	-0-	-12301	-0-	2872	1	17798	3	N	3807	4130	1			324
							1436	4	4188	9							
*02	34860	X	24285	-0-	-10575	-0-	2772	1	17719	3	N	3023	2691	1			656
							469	4	3325	9							
*03	27535	X	27535	-0-	-0-	-0-	3029	1	19542	3	N	3498	3710	1			444
							1116	4	3848	9							
*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							

BIGHORN NORTH UNIT 1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283073 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11100 - 20060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53692	X	38032	-0-	-15660	-0-	33182	3	750	4	N	3727	3742	0			85
							4100	9									
01	53692	X	33996	-0-	-19696	-0-	29858	3	431	4	N	3370	3370	0			85
							3707	9									
02	48496	X	10174	-0-	-38322	-0-	8880	3	58	4	N	1124	1171	0			38
							1236	9									
03	31992	X	31992	-0-	-0-	-0-	28037	3	3955	9	N	3595	3550	0			83
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 7H RRCID -> 283093 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11266 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	11421	3	56	4	N	1685	1652	0	8	8	338
							1854	9									
01	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	9570	3	467	4	N	1561	1561	0	15	8	323
							1717	9									
02	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	8681	3	137	4	N	1370	1350	0	6	8	337
							1507	9									
03	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	9307	3	18	4	N	1461	1518	0			280
							1607	9									
04	8850	X	10442	-0-	1592	-0-	8889	3	1	4	N	1411	1289	0	3	8	399
							1552	9									
*05	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	8693	3	27	4	N	1244	1266	0			377
							1368	9									

BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283094 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10692 - 20575

12	120063	X	36567	-0-	-83496	-0-	28972	3	217	4	N	6707	6761	0	40	8	198
							7378	9									
01	120063	X	28299	-0-	-91764	-0-	22903	3	116	4	N	4800	4474	0	39	8	485
							5280	9									
02	108444	X	38318	-0-	-70126	-0-	31923	3	128	4	N	5697	5600	0	23	8	559
							6267	9									
03	42730	X	42730	-0-	-0-	-0-	35372	3	7358	9	N	6689	6637	0	24	8	587
*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									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 2H RRCID -> 283095 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11125 - 15855

12	16120	X	14719	-0-	-1401	-0-	11153	3	121	4	N	3132	3212	0	8	8	394
							3445	9									
01	16120	X	14717	-0-	-1403	-0-	10420	3	999	4	N	2998	2966	0	15	8	411
							3298	9									
02	14560	X	13085	-0-	-1475	-0-	9823	3	294	4	N	2698	2722	0	6	8	381
							2968	9									
03	16120	X	14532	-0-	-1588	-0-	11279	3	40	4	N	2921	2961	0			341
							3213	9									
04	15210	X	15038	-0-	-172	-0-	11402	3	2	4	N	3304	3049	0	3	8	593
							3634	9									
*05	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	11830	3	59	4	N	3309	3379	0			523
							3640	9									

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283102 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10640 - 18453

12	108478	X	108478	-0-	-0-	-0-	86187	3	2677	4	Y	17831	17685	0	38	8	387
							19614	9									
01	87943	X	87943	-0-	-0-	-0-	70397	3	1766	4	Y	14345	14151	0	67	8	514
							15780	9									
02	75745	X	75745	-0-	-0-	-0-	62175	3	319	4	Y	12046	12128	0	26	8	406
							13251	9									
03	75503	X	75503	-0-	-0-	-0-	62389	3	260	4	Y	11685	11688	0			403
							12854	9									
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									

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
12	145232	X	145232	-0-	-0-	-0-	125206	3	3738	4	Y	14807	14726	0	63	8	320
							16288	9									
01	126083	X	126083	-0-	-0-	-0-	110161	3	2603	4	Y	12108	11885	0	111	8	432
							13319	9									
02	103565	X	103565	-0-	-0-	-0-	92799	3	456	4	Y	9373	9446	0	44	8	315
							10310	9									
03	107064	X	107064	-0-	-0-	-0-	96576	3	394	4	Y	9176	9174	0			317
							10094	9									
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									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 3H RRCID -> 283136 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11378 - 16142

12	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	13081	3	90	4	N	1470	1494	0	8	8	305
							1617	9									
01	14537	X	14537	-0-	-0-	-0-	12195	3	761	4	N	1437	1396	0	15	8	331
							1581	9									
02	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	11239	3	220	4	N	1223	1227	0	6	8	321
							1345	9									
03	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	11879	3	30	4	N	1328	1323	0			326
							1461	9									
04	13170	X	13079	-0-	-91	-0-	11547	3	2	4	N	1391	1261	0	3	8	453
							1530	9									
05	13609	X	13363	-0-	-246	-0-	11787	3	44	4	N	1393	1426	0			420
							1532	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 1H RRCID -> 283138 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11450 - 15975

12	12214	X	9856	-0-	-2358	-0-	8400	3	50	4	N	1278	1027	0	8	8	442
							1406	9									
01	12214	X	10429	-0-	-1785	-0-	8398	3	425	4	N	1460	1622	0	15	8	265
							1606	9									
02	11032	X	8795	-0-	-2237	-0-	7475	3	123	4	N	1088	1005	0	6	8	342
							1197	9									
03	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	8641	3	17	4	N	1267	1311	0			298
							1394	9									
04	10080	X	7125	-0-	-2955	-0-	5927	3	1	4	N	1088	1002	0	3	8	381
							1197	9									
05	10416	X	7882	-0-	-2534	-0-	6975	3	24	4	N	803	795	0			389
							883	9									

BRIDGER 1-36 WELL #: 1H RRCID -> 283146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11315 - 17250

12	29450	X	11763	-0-	-17687	-0-	7881	3	684	4	N	2907	2958	0			84
							3198	9									
01	29450	X	10681	-0-	-18769	-0-	7558	3	322	4	N	2546	2552	0			78
							2801	9									
02	26600	X	9937	-0-	-16663	-0-	6968	3	322	4	N	2406	2404	0			80
							2647	9									
03	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	8419	3	7	4	N	2703	2663	0			120
							2973	9									
04	11370	X	11609	-0-	239	-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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283147 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9901 - 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
12	0	W	29301	-0-	29301	153125	2942	1	22032	3	N	3066	3521	1			332
							954	4	3373	9							
01	0	W	29990	-0-	29990	183115	2960	1	21828	3	N	3331	2625	1			1038
							1538	4	3664	9							
02	0	W	27104	-0-	27104	210219	2766	1	20650	3	N	2981	3427	1	9	8	583
							409	4	3279	9							
03	0	W	27643	-0-	27643	237862	2888	1	21041	3	N	3112	3307	1			388
							291	4	3423	9							
04	0	W	27441	-0-	27441	-0-	2931	1	20550	3	N	2996	2739	1	123	8	522
							664	4	3296	9							
05	0	W	26479	-0-	26479	26479	3028	1	19055	3	N	3263	3279	1	67	8	439
							807	4	3589	9							

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 2H RRCID -> 283165 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11322 - 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
12	17050	X	13991	-0-	-3059	-0-	12484	3	208	4	N	1181	1261	0	2	8	88
							1299	9									
01	17050	X	13150	-0-	-3900	-0-	11097	3	1037	4	N	924	881	0	2	8	129
							1016	9									
02	15400	X	11844	-0-	-3556	-0-	10903	3	57	4	N	804	734	0	4	8	195
							884	9									
03	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	12605	3	1302	9	N	1184	1190	0	7	8	182
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									

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
12	17050	X	15992	-0-	-1058	-0-	13328	3	193	4	N	2246	2444	0	5	8	167
							2471	9									
01	17050	X	16383	-0-	-667	-0-	13120	3	1147	4	N	1924	1818	0	5	8	268
							2116	9									
02	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	13937	3	69	4	N	1641	1507	0	2	8	400
							1805	9									
03	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	14943	3	2362	9	N	2147	2213	0	3	8	331
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									

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
12	36766	X	24714	-0-	-12052	-0-	23289	3	414	4	N	919	1246	0	7	8	204
							1011	9									
01	36766	X	21322	-0-	-15444	-0-	19635	3	852	4	N	759	751	0	10	8	202
							835	9									
02	33208	X	21783	-0-	-11425	-0-	20777	3	360	4	N	587	575	0	5	8	209
							646	9									
03	24055	X	24055	-0-	-0-	-0-	22604	3	26	4	N	1295	1296	0	7	8	201
							1425	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
COURTHOUSE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283195 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10056 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34100	X	17543	-0-	-16557	-0-	1186	1	8840	3	N	2319	1856	1			826
							4966	4	2551	9							
01	34100	X	33369	-0-	-731	-0-	2789	1	18922	3	N	3847	3657	1			1016
							7426	4	4232	9							
02	31651	X	31651	-0-	-0-	-0-	2669	1	23119	3	N	3409	3791	1			634
							2113	4	3750	9							
03	30759	X	30759	-0-	-0-	-0-	2913	1	21535	3	N	3350	3406	1			578
							2626	4	3685	9							
*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							

SAPPHIRE STATE C20-12 WELL #: 1H RRCID -> 283197 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11086 - 15465

12	44175	X	17831	-0-	-26344	-0-	13616	3	158	4	N	3688	3839	0	8	8	246
							4057	9									
01	44175	X	16764	-0-	-27411	-0-	12940	3	74	4	N	3409	3373	0	17	8	265
							3750	9									
02	39900	X	11701	-0-	-28199	-0-	9235	3	54	4	N	2193	2161	0	7	8	290
							2412	9									
03	14B2	EXT	14045	-0-	14045	14045	11019	3	74	4	N	2684	2703	0			271
							2952	9									
04	14B2	EXT	11748	-0-	11748	25793	9488	3	1	4	N	2054	2022	0	4	8	299
							2259	9									
05	14B2	EXT	14599	-0-	14599	40392	11583	3	37	4	N	2708	2683	0			324
							2979	9									

FLATHEAD 2-15 WELL #: 2H RRCID -> 283198 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10686 - 15392

12	103137	X	91464	-0-	-11673	-0-	68738	3	287	4	N	20399	20282	0			505
							22439	9									
01	103137	X	81473	-0-	-21664	-0-	61318	3	881	4	N	17522	17509	0	18	8	500
							19274	9									
02	93156	X	66124	-0-	-27032	-0-	50525	3	99	4	N	14091	14248	0			343
							15500	9									
03	67228	X	67228	-0-	-0-	-0-	51072	3	48	4	N	14644	14492	0			495
							16108	9									
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									

WOOD STATE 57-26 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 283244 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10790 - 21324

12	136496	X	136496	-0-	-0-	-0-	110188	3	4280	4	N	20025	20464	0	50	8	-0-
							22028	9									
01	0	W	123157	-0-	123157	123157	92799	3	7523	4	Y	20759	20247	0	74	8	438
							22835	9									
02	0	W	73968	-0-	73968	197125	57327	3	1414	4	Y	13843	13915	0	32	8	334
							15227	9									
03	0	W	100698	-0-	100698	297823	82347	3	2	4	Y	16681	16968	0	47	8	-0-
							18349	9									
04	0	W	99529	-0-	99529	-0-	80608	3	10	4	Y	17192	17079	0	66	8	47
							18911	9									
05	0	W	96581	-0-	96581	96581	79824	3	11	4	Y	15224	15196	0			75
							16746	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
EIGHTEENMILE 56-18 WELL #: 1H RRCID -> 283294 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11116 - 15105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	19875	-0-	19875	1032759	1090	1	14838	3	N	3581	3405	0			583
							8	4	3939	9							
01	0	W	16441	-0-	16441	1049200	991	1	12290	3	N	2839	2818	0	2	8	602
							37	4	3123	9							
02	0	W	12252	-0-	12252	1061452	9622	3	2630	9	N	2391	2709	0			284
03	0	W	14406	-0-	14406	1075858	11336	3	3070	9	N	2791	2863	0			212
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

GREENHORN SOUTH UNIT 1-35 WELL #: 2H RRCID -> 283295 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11279 - 16110

12	28613	X	14039	-0-	-14574	-0-	11262	3	527	4	N	2045	2021	0			71
							2250	9									
01	28613	X	12531	-0-	-16082	-0-	9904	3	509	4	N	1925	1912	0			84
							2118	9									
02	25844	X	11862	-0-	-13982	-0-	9213	3	516	4	N	1939	1956	0			67
							2133	9									
03	28613	X	12843	-0-	-15770	-0-	10608	3	57	4	N	1980	1979	0			68
							2178	9									
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									

RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 3H RRCID -> 283316 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11569 - 21157

12	36084	X	26216	-0-	-9868	-0-	862	1	20624	3	N	4232	4266	0			372
							75	4	4655	9							
01	36084	X	24002	-0-	-12082	-0-	855	1	18979	3	N	3707	3599	0	13	8	467
							90	4	4078	9							
02	32592	X	19705	-0-	-12887	-0-	788	1	15732	3	N	2889	2960	0			396
							7	4	3178	9							
03	36084	X	12923	-0-	-23161	-0-	713	1	9711	3	N	2265	2206	0			455
							7	4	2492	9							
*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							

WOOD STATE 57-26 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 283321 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11032 - 21568

12	14B2 EXT		149520	-0-	149520	1922232	125912	3	7876	4	N	14302	14774	0	31	8	-0-
							15732	9									
01	0	W	130580	-0-	130580	2052812	110655	3	4533	4	Y	13993	13652	0	46	8	295
							15392	9									
02	0	W	121468	-0-	121468	2174280	108108	3	887	4	Y	11339	11403	0	21	8	210
							12473	9									
03	0	W	145847	-0-	145847	2320127	131969	3	1	4	Y	12615	12794	0	31	8	-0-
							13877	9									
04	0	W	127125	-0-	127125	-0-	114595	3	3	4	Y	11388	11313	0	44	8	31
							12527	9									
05	0	W	97451	-0-	97451	97451	86715	3	4	4	Y	9756	9738	0			49
							10732	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 1H RRCID -> 283346 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10450 - 20230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	104987	-0-	104987	1425461	85937	3	22	4	N	17298	18268	0	41	8	387
							19028	9									
01	0	W	79142	-0-	79142	1504603	64169	3	526	4	N	13134	12920	0	42	8	559
							14447	9									
02	0	W	94672	-0-	94672	1599275	77706	3	653	4	N	14830	14795	0	30	8	564
							16313	9									
03	0	W	95764	-0-	95764	1695039	79055	3	38	4	N	15155	15283	0	40	8	396
							16671	9									
04	0	W	79088	-0-	79088	1774127	63725	3	3	4	N	13964	14009	0	53	8	298
							15360	9									
05	0	W	86242	-0-	86242	1860369	71018	3	15224	9	N	13840	13660	0			478

WOOD STATE 57-26 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 283355 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10787 - 21315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	50429	-0-	50429	562408	39239	3	915	4	N	9341	9584	0	18	8	-0-
							10275	9									
01	626328	X	63920	-0-	-562408	-0-	47855	3	4040	4	Y	10932	10665	0	36	8	231
							12025	9									
02	39287	X	39287	-0-	-0-	-0-	28500	3	2639	4	Y	7407	7449	0	14	8	175
							8148	9									
03	73559	X	73559	-0-	-0-	-0-	60186	3	1	4	Y	12156	12298	0	33	8	-0-
							13372	9									
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									

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
12	14B	DENY	33185	-0-	33185	711309	25181	3	87	4	N	7197	7546	0			190
							7917	9									
01	748253	X	36944	-0-	-711309	-0-	27784	3	419	4	N	7946	7966	0			170
							8741	9									
02	47488	X	33976	-0-	-13512	-0-	25681	3	88	4	N	7461	7366	0	17	8	248
							8207	9									
03	52576	X	35928	-0-	-16648	-0-	27416	3	90	4	N	7656	7616	0	28	8	260
							8422	9									
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									

MADISON 2-11 WELL #: 2H RRCID -> 283506 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10936 - 15588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		86548	-0-	86548	240968	67242	3	19306	9	N	17551	17805	0			144
01	305128	X	64160	-0-	-240968	-0-	48222	3	15938	9	N	14489	14098	0			535
02	56873	X	56873	-0-	-0-	-0-	44179	3	12694	9	N	11540	11820	0			255
03	55082	X	55082	-0-	-0-	-0-	42476	3	12606	9	N	11460	11220	0			495
04	49560	X	52185	-0-	2625	-0-	39940	3	12245	9	N	11132	11202	0			425
05	51212	X	31360	-0-	-19852	-0-	22395	3	8965	9	N	8150	8187	0			388

MADISON 2-11 WELL #: 3H RRCID -> 283510 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11211 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		67362	-0-	67362	204542	52676	3	14686	9	N	13351	13583	0			109
01	258543	X	54001	-0-	-204542	-0-	44110	3	9891	9	N	8992	8769	0			332
02	39389	X	39389	-0-	-0-	-0-	31931	3	7458	9	N	6780	6962	0			150
03	42904	X	38276	-0-	-4628	-0-	30798	3	7478	9	N	6798	6655	0			293
04	41520	X	34835	-0-	-6685	-0-	28812	3	6023	9	N	5475	5559	0			209
05	42904	X	30836	-0-	-12068	-0-	26005	3	4831	9	N	4392	4392	0			209

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
THUNDER C20-13 WELL #: 2H RRCID -> 283609 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11815 - 17485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45353	X	38073	-0-	-7280	-0-	1303	1	33395	3	N	2818	2844	0			179
							275	4	3100	9							
01	45353	X	36124	-0-	-9229	-0-	1477	1	30546	3	N	3285	3097	0	21	8	346
							487	4	3614	9							
02	40964	X	16205	-0-	-24759	-0-	815	1	14292	3	N	998	1258	0			86
							1098	9									
03	45353	X	41733	-0-	-3620	-0-	1311	1	35928	3	N	3975	3805	0			256
							121	4	4373	9							
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							

BIGFOOT C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283613 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10886 - 18515

12	14B2	EXT	71539	-0-	71539	2380264	60322	3	4915	4	N	5729	5770	0	16	8	324
							6302	9									
01	0	W	65663	-0-	65663	2445927	55833	3	4245	4	N	5077	5039	0	33	8	329
							5585	9									
02	0	W	61037	-0-	61037	2506964	54352	3	1758	4	N	4479	4527	0	21	8	260
							4927	9									
03	0	W	64482	-0-	64482	2571446	58448	3	477	4	N	5052	5042	0			270
							5557	9									
04	0	W	60919	-0-	60919	2632365	55045	3	195	4	N	5163	5126	0	9	8	298
							5679	9									
05	0	W	60117	-0-	60117	2692482	54340	3	342	4	N	4941	4967	0			272
							5435	9									

GREENHORN NORTH UNIT 1-35 WELL #: 3H RRCID -> 283614 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11432 - 21650

12	14B2	EXT	96675	-0-	96675	2038449	83803	3	1401	4	N	10428	10322	0			361
							11471	9									
01	0	W	92376	-0-	92376	2130825	79623	3	1399	4	N	10322	10231	0			452
							11354	9									
02	0	W	80994	-0-	80994	2211819	69021	3	1339	4	N	9667	9786	0			333
							10634	9									
03	0	W	86368	-0-	86368	2298187	75563	3	142	4	N	9694	9696	0			331
							10663	9									
04	0	W	79637	-0-	79637	2377824	70195	3	167	4	N	8432	8499	0			264
							9275	9									
05	0	W	76793	-0-	76793	2454617	67664	3	488	4	N	7855	7789	0			330
							8641	9									

BLACKTAIL 1-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283621 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11171 - 20630

12	14B2	EXT	90019	-0-	90019	1842351	73115	3	1337	4	N	14152	14077	0			393
							15567	9									
01	0	W	51769	-0-	51769	1894120	43089	3	100	4	N	7800	7858	0			335
							8580	9									
02	0	W	76891	-0-	76891	1971011	63410	3	368	4	N	11921	11865	0			391
							13113	9									
03	0	W	81078	-0-	81078	2052089	67321	3	9	4	N	12498	12501	0			388
							13748	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
RED LODGE C20-11 WELL #: 2H RRCID -> 283665 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11100 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	7618	-0-	7618	813294	6537	3	39	4	N	947	913	0	15	8	68
							1042	9									
01	0	W	3330	-0-	3330	816624	2945	3	4	4	N	346	380	0	16	8	18
							381	9									
02	0	W	6840	-0-	6840	823464	5884	3	14	4	N	856	818	0	13	8	43
							942	9									
03	0	W	7418	-0-	7418	830882	6387	3	1031	9	N	937	913	0			67
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									

HUCKLEBERRY C21-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283675 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10707 - 18255

12	51332	X	51332	-0-	-0-	-0-	38624	3	4009	4	N	7908	8008	0	25	8	447
							8699	9									
01	0	W	50067	-0-	50067	50067	38361	3	3491	4	N	7468	7379	0	52	8	484
							8215	9									
02	94135	X	44068	-0-	-50067	-0-	35051	3	1311	4	N	7005	7049	0	33	8	407
							7706	9									
03	75082	X	46179	-0-	-28903	-0-	38722	3	376	4	N	6437	6500	0			344
							7081	9									
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									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283686 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10176 - 20577

12	129412	X	129412	-0-	-0-	-0-	113776	3	552	4	N	13713	14185	0	28	8	382
							15084	9									
01	0	W	123089	-0-	123089	123089	104980	3	3618	4	N	13174	13013	0	38	8	505
							14491	9									
02	0	W	107102	-0-	107102	230191	94683	3	145	4	N	11158	11065	0	17	8	581
							12274	9									
03	0	W	111220	-0-	111220	341411	99041	3	12179	9	N	11072	11229	0	21	8	403
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									

WOLVERINE 55-1 WELL #: 1H RRCID -> 283714 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10979 - 15167

12	0		125994	-0-	125994	308023	95096	3	1415	4	N	26803	26967	0			324
							29483	9									
01	400380	X	92357	-0-	-308023	-0-	70748	3	3	4	N	19642	19362	0			604
							21606	9									
02	98812	X	69369	-0-	-29443	-0-	53265	3	196	4	N	14462	14516	0			550
							15908	9									
03	109399	X	68133	-0-	-41266	-0-	53306	3	14827	9	N	13479	13627	0			402
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WHITETAIL 57-37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283809 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10374 - 19265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	33225	-0-	33225	1576576	27171	3	1178	4	N	4433	4570	0	3	8	181
							4876	9									
01	14B2	EXT	33053	-0-	33053	1609629	27094	3	1313	4	N	4224	4182	0			223
							4646	9									
02	0	W	31399	-0-	31399	1641028	26130	3	958	4	N	3919	3704	0			438
							4311	9									
03	0	W	34174	-0-	34174	1675202	28908	3	579	4	N	4261	4219	0			480
							4687	9									
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									

WOOD STATE 57-26 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 283979 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11078 - 20814

*06	150996	X	150996	-0-	-0-	-0-	126372	3	3339	4	N	19350	19570	0	28	8	408
							21285	9									
*07	132782	X	132782	-0-	-0-	-0-	114608	3	2548	4	N	14205	13911	0			702
							15626	9									
*08	118533	X	118533	-0-	-0-	-0-	97811	3	5829	4	N	13539	13660	0	15	8	566
							14893	9									
*09	123942	X	123942	-0-	-0-	-0-	100642	3	6010	4	N	15718	15636	0	47	8	601
							17290	9									
*10	120864	X	120864	-0-	-0-	-0-	105934	3	697	4	N	12939	12738	0	30	8	772
							14233	9									
*11	113762	X	113762	-0-	-0-	-0-	101368	3	37	4	N	11234	11295	0	8	8	703
							12357	9									
*12	111976	X	111976	-0-	-0-	-0-	100174	3	1137	4	N	9695	10096	0	19	8	283
							10665	9									
01	0	W	102695	-0-	102695	102695	87540	3	4970	4	Y	9259	9036	0	28	8	478
							10185	9									
02	0	W	91661	-0-	91661	194356	82445	3	1232	4	Y	7258	7312	0			424
							7984	9									
03	0	W	93203	-0-	93203	287559	84336	3	99	4	Y	7971	8161	0	20	8	214
							8768	9									
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									

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 1H RRCID -> 284033 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11327 - 16130

*12	17050	X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	17050	X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	15400	X	NO RPT	-0-	-15400	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	17050	X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					N	NO RPT					-0-
04	16500	X	NO RPT	-0-	-16500	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	17050	X	12669	-0-	-4381	-0-	11328	3	249	4	N	993	938	0			168
							1092	9									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANCHISE WC UNIT WELL #: 3701H RRCID -> 277526 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10149 - 16715

12	58311	X	19275	-0-	-39036	-0-	14774	3	4501	9	Y	4092	4092	0			172
01	66092	X	48537	-0-	-17555	-0-	41010	3	7527	9	Y	6843	6843	0			172
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	19950	X	58731	-0-	38781	-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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FRANCHISE WC WELL #: 3702SL RRCID -> 280679 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 17711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RICHBURG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282663 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10943 - 15180

12	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	7505	3	1911	4	Y	786	774	0			57
							865	9									
01	15798	X	15798	-0-	-0-	-0-	180	1	13954	3	Y	837	799	0			95
							743	4	921	9							
02	42308	X	42308	-0-	-0-	-0-	560	1	40536	3	Y	1102	1144	0			53
							1212	9									
03	38215	X	38215	-0-	-0-	-0-	620	1	35657	3	Y	1154	1186	0			21
							669	4	1269	9							
*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-

FIREBIRD 52 WELL #: 1 RRCID -> 283699 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10336 - 12578

12	728	X	728	-0-	-0-	-0-	588	2	140	9	N	127	173	1			169
01	190	X	190	-0-	-0-	-0-	111	2	79	9	N	72	154	1			87
02	931	X	931	-0-	-0-	-0-	793	2	138	9	N	125					212
03	0	W	444	-0-	444	444	339	2	105	9	N	95	179	1			128
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

BARRACUDA 49 WELL #: 1 RRCID -> 283806 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10401 - 12410

12	14B	DENY	185	-0-	185	131314	62	2	123	9	N	112	184	1			153
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	131314					N	-0-					153
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	131314					N	51					204
03	0	W	1024	-0-	1024	132338	696	2	328	9	N	298	334	1			168
*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

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
*06	14B	DENY	2416	-0-	2416	468479	2157	2	259	9	N	235	705	1			185
*07	14B	DENY	4173	-0-	4173	472652	3668	2	505	9	N	459	359	1			285
*08	14B	DENY	4209	-0-	4209	476861	3584	2	625	9	N	568	717	1			136
*09	14B	DENY	2618	-0-	2618	479479	2339	2	279	9	N	254	175	1			215
*10	14B	DENY	5737	-0-	5737	485216	5285	2	452	9	N	411	564	1			62
*11	14B	DENY	1699	-0-	1699	486915	1590	2	109	9	N	99					161
*12	14B	DENY	3548	-0-	3548	490463	3179	2	369	9	N	335	353	1			143
*01	14B	DENY	1745	-0-	1745	492208	1361	2	384	9	N	349	428	1			64
*02	14B	DENY	2833	-0-	2833	495041	2375	2	458	9	N	416	368	1			112
*03	0	W	240	-0-	240	495281	61	2	179	9	N	163					275
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									

SONOMA STATE 18 WELL #: 1 RRCID -> 283874 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10130 - 12380

12	139	X	139	-0-	-0-	-0-	31	2	108	9	N	98	187	1			129
01	580	X	580	-0-	-0-	-0-	426	2	154	9	N	140	156	1			113
02	657	X	657	-0-	-0-	-0-	566	2	91	9	N	83					196
03	0	W	677	-0-	677	677	578	2	99	9	N	90	172	1			114
04	0	W	232	-0-	232	-0-	169	2	63	9	N	57					171
05	3740	X	-0-	-0-	-3740	-0-					N	-0-					171

DRAKESTER 209 WELL #: 2H RRCID -> 283980 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11216 - 14762

06	14B2	EXT	4406	-0-	4406	499128	3396	2	1010	9	Y	918	880	0			182
07	14B2	EXT	3743	-0-	3743	502871	2914	2	829	9	Y	754	784	0			152
08	14B2	EXT	4080	-0-	4080	506951	3080	2	1000	9	Y	909	903	0			158
09	14B2	EXT	2831	-0-	2831	509782	1994	2	837	9	Y	761	775	0			144
10	14B2	EXT	3357	-0-	3357	513139	2343	2	1014	9	Y	922	874	0			192
11	14B2	EXT	4875	-0-	4875	518014	3852	2	1023	9	Y	930	833	0			289
12	14B2	EXT	5724	-0-	5724	523738	4898	2	826	9	Y	751	881	0			159
01	14B2	EXT	3560	-0-	3560	527298	2969	2	591	9	Y	537	557	0			139
02	0	W	3657	-0-	3657	530955	3045	2	612	9	Y	556	486	0			209
03	0	W	6018	-0-	6018	536973	5394	2	624	9	Y	567	604	0			172
04	0	W	4205	-0-	4205	541178	3193	2	1012	9	Y	920	614	0			478
05	0	W	1134	-0-	1134	542312	842	2	292	9	Y	265	595	0			148

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRACE CARTER 56 WELL #: 2H RRCID -> 284024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10670 - 15993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	7767	2	181	4	N	511	389	0			276
							562	9									
*07	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	6777	2	638	9	N	580	401	0			455
*08	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5384	2	556	9	N	505	730	0			230
*09	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	1928	2	165	9	N	150	177	0			203
*10	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	4795	2	444	9	N	404	180	0			427
*11	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	4759	2	323	9	N	294	575	0			146
*12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3387	2	383	9	N	348	243	0			251
*01	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4314	2	437	9	N	397	364	0			284
*02	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	5528	2	686	9	N	624	409	0			499
03	0	W	3588	-0-	3588	3588	2946	2	642	9	N	584	101	0			982
04	0	W	-0-	-0-	-0-	3588					N	283	134	0			1131
05	0	W	-0-	-0-	-0-	3588					N	21	639	0			513

ATLANTA 73 WELL #: 2H RRCID -> 284029 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10855 - 15103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2283	2	237	4	N	322	534	1			414
							354	9									
*07	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2737	2	60	4	N	96	362	1			148
							106	9									
*08	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1111	2	424	9	N	385	175	1	50	6	308
*09	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1481	2	253	9	N	230	367	1			171
*10	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	1953	2	286	9	N	260	188	1			243
*11	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2041	2	276	9	N	251	367	1			127
*12	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2244	2	284	9	N	258	347	1			38
*01	380	X	380	-0-	-0-	-0-	258	2	122	9	N	111					149
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 2336																	
02	0	W	855	-0-	855	3191	646	2	209	9	N	190	176	1			163
03	0	W	1734	-0-	1734	4925	1292	2	442	9	N	402	178	1			387
04	0	W	3177	-0-	3177	8102	2635	2	542	9	N	493	552	1			328
05	0	W	3256	-0-	3256	11358	2659	2	597	9	N	543	548	1			323

RICHMOND 39 WELL #: 1H RRCID -> 284030 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11005 - 15313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	2692	2	611	9	N	555	613	1			235
*07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3318	2	541	9	N	492	354	1			373
*08	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4281	2	515	9	N	468	718	1			123
*09	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	3626	2	442	9	N	402	341	1			184
*10	707	X	707	-0-	-0-	-0-	279	2	428	9	N	389	353	1			220
*11	777	X	777	-0-	-0-	-0-	377	2	400	9	N	364	357	1			227
*12	513	X	513	-0-	-0-	-0-	325	2	188	9	N	171	339	1			59
*01	53	X	53	-0-	-0-	-0-	2	2	51	9	N	46					105
02	40320	X	154	-0-	-40166	-0-	153	2	1	9	N	1					106
*03	44640	X	14721	-0-	-29919	-0-	1550	1	8017	2	N	4685	4147	1			644
							5154	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
POCONO 65 WELL #: 1H RRCID -> 284074 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10969 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1352	2	221	9	N	201	176	1			323
*07	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3074	2	457	9	N	415	534	1			204
*08	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	2644	2	473	9	N	430	356	1			278
*09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	2934	2	385	9	N	350	534	1			94
*10	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5168	2	442	9	N	402	350	1			146
*11	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4024	2	231	9	N	210	180	1			176
*12	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2397	2	2	9	N	2					178
*01	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2918	2	2	9	N	2					180
*02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	2939	2	187	9	N	170					350
*03	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2103	2	680	9	N	618	891	1			77
*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

DRAKESTER 209 WELL #: 1H RRCID -> 284193 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9200 - 12977

06	14B2	EXT	4679	-0-	4679	38370	3875	2	804	9	Y	731	688	0			145
07	14B2	EXT	4033	-0-	4033	42403	3460	2	573	9	Y	521	561	0			105
08	14B2	EXT	5319	-0-	5319	47722	4607	2	712	9	Y	647	640	0			112
09	14B2	EXT	3855	-0-	3855	51577	3263	2	592	9	Y	538	548	0			102
10	14B2	EXT	5672	-0-	5672	57249	5043	2	629	9	Y	572	555	0			119
11	14B2	EXT	5517	-0-	5517	62766	4925	2	592	9	Y	538	490	0			167
12	14B2	EXT	6509	-0-	6509	69275	5638	2	871	9	Y	792	791	0			168
01	14B2	EXT	4412	-0-	4412	73687	3600	2	812	9	Y	738	715	0			191
02	14B2	EXT	4415	-0-	4415	78102	3627	2	788	9	Y	716	638	0			269
03	0	W	4780	-0-	4780	82882	3804	2	976	9	Y	887	887	0			269
04	0	W	809	-0-	809	83691	708	2	101	9	Y	92	313	0			48
05	0	W	1093	-0-	1093	84784	603	2	490	9	Y	445	244	0			249

EOG RESOURCES, INC. 253162
HARRISON RANCH 56 WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272

*06	31500	X	5144	-0-	-26356	-0-	3894	2	1048	4	N	184	358	1			202
							202	9									
07	31217	X	9577	-0-	-21640	-0-	8699	2	628	4	N	227	203	1			104
							250	9									
08	33351	X	33351	-0-	-0-	-0-	32646	2	705	9	N	641	609	1			136
09	30109	X	30109	-0-	-0-	-0-	29425	2	684	9	N	622	507	1			251
*10	9579	X	6353	-0-	-3226	-0-	23	1	6145	2	N	168	378	1			210
							185	9									
*11	34422	X	34422	-0-	-0-	-0-	340	1	33259	2	N	743	334	1			619
							6	4	817	9							
*12	33356	X	32308	-0-	-1048	-0-	206	1	31358	2	N	620	930	1			309
							62	4	682	9							
*01	33356	X	31927	-0-	-1429	-0-	31192	2	735	9	N	668	550	1	1	8	426
*02	32060	X	27935	-0-	-4125	-0-	27321	2	614	9	N	558	556	1	2	8	426
*03	35495	X	29332	-0-	-6163	-0-	28714	2	12	4	N	551	712	1	3	8	262
							606	9									
*04	34350	X	27191	-0-	-7159	-0-	22497	2	4112	4	N	529	497	1	2	8	292
							582	9									
*05	32271	X	27998	-0-	-4273	-0-	22549	2	4885	4	N	513	665	1			140
							564	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	34255	X	28830	-0-	-5425	-0-	2229	1	25855	2	N	678	751	1	3	8	310
							746	9									
01	34255	X	19358	-0-	-14897	-0-	2029	1	16889	2	N	400	192	1	2	8	516
							440	9									
02	28532	X	22880	-0-	-5652	-0-	3505	1	18653	2	N	656	757	1	2	8	413
							722	9									
03	29729	X	24627	-0-	-5102	-0-	4128	1	19664	2	N	759	942	1	3	8	227
							835	9									
04	27930	X	23003	-0-	-4927	-0-	4015	1	18184	2	N	731	561	1	2	8	395
							804	9									
*05	28830	X	24298	-0-	-4532	-0-	4668	1	18864	2	N	696	741	1			350
							766	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
12	166594	X	55377	-0-	-111217	-0-	43763	2	645	4	Y	9972	9857	1	16	8	443
							10969	9									
01	166594	X	54914	-0-	-111680	-0-	43361	2	7	4	Y	10496	10362	1	39	8	538
							11546	9									
02	150472	X	45457	-0-	-105015	-0-	36752	2	15	4	Y	7900	7936	1	28	8	474
							8690	9									
03	51262	X	51262	-0-	-0-	-0-	41904	2	494	4	Y	8058	8234	1	19	8	279
							8864	9									
04	58890	X	26982	-0-	-31908	-0-	22523	2	222	4	Y	3852	4046	1	6	8	79
							4237	9									
*05	55366	X	36865	-0-	-18501	-0-	31228	2	46	4	Y	5083	5079	1	2	8	81
							5591	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
12	231415	X	80925	-0-	-150490	-0-	64561	2	700	4	Y	14240	14104	1	28	8	639
							15664	9									
01	231415	X	67454	-0-	-163961	-0-	55554	2	9	4	Y	10810	10834	1	58	8	557
							11891	9									
02	209020	X	64791	-0-	-144229	-0-	52447	2	21	4	Y	11203	11055	1	35	8	670
							12323	9									
03	44046	X	44046	-0-	-0-	-0-	35703	2	382	4	Y	7237	7630	1	24	8	253
							7961	9									
04	86070	X	2135	-0-	-83935	-0-	1189	2	124	4	Y	747	963	1	11	8	26
							822	9									
*05	80910	X	11841	-0-	-69069	-0-	9970	2	28	4	Y	1675	1663	1	1	8	37
							1843	9									

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
12	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					N	-0-					123
01	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					N	-0-					123
02	14476	X	-0-	-0-	-14476	-0-					N	-0-					123
03	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					N	-0-					123
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	101711	X	17130	-0-	-84581	-0-	903	1	14785	2	N	1082	1227	1	1	8	341
							252	4	1190	9							
01	101711	X	18686	-0-	-83025	-0-	1040	1	16471	2	N	1058	1088	1	4	8	307
							11	4	1164	9							
02	91868	X	16390	-0-	-75478	-0-	1035	1	14344	2	N	919	867	1	4	8	355
							1011	9									
03	101711	X	19439	-0-	-82272	-0-	1093	1	17216	2	N	985	1036	1	3	8	301
							46	4	1084	9							
04	16621	X	16621	-0-	-0-	-0-	1121	1	14240	2	N	892	811	1	1	8	381
							279	4	981	9							
*05	18794	X	18794	-0-	-0-	-0-	1014	1	16311	2	N	896	1006	1			271
							483	4	986	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
12	142135	X	23291	-0-	-118844	-0-	21649	2	390	4	N	1138	1056	1	1	8	351
							1252	9									
01	142135	X	22144	-0-	-119991	-0-	57	1	19441	2	N	1158	1192	1	4	8	313
							1372	4	1274	9							
02	128380	X	21106	-0-	-107274	-0-	111	1	19952	2	N	948	935	1	4	8	322
							1043	9									
03	142135	X	23750	-0-	-118385	-0-	183	1	22377	2	N	1040	1018	1	3	8	341
							46	4	1144	9							
04	22273	X	22273	-0-	-0-	-0-	20826	2	285	4	N	1056	823	1	1	8	573
							1162	9									
*05	23374	X	20188	-0-	-3186	-0-	65	1	18686	2	N	904	982	1			495
							443	4	994	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
12	57939	X	28278	-0-	-29661	-0-	650	1	26580	2	N	541	616	1	1	8	169
							453	4	595	9							
01	57939	X	29137	-0-	-28802	-0-	737	1	27748	2	N	576	509	1	2	8	234
							18	4	634	9							
02	52332	X	18592	-0-	-33740	-0-	276	1	17897	2	N	381	291	1	1	8	323
							419	9									
03	57939	X	-0-	-0-	-57939	-0-					N	1	6	1	1	8	317
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	N	-0-					317
*05	29140	X	24579	-0-	-4561	-0-	539	1	22593	2	N	707	626	1			398
							669	4	778	9							

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1402H RRCID -> 283307 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10206 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57939	X	17985	-0-	-39954	-0-	1486	1	14424	2	N	1663	1723	1	2	8	264
							246	4	1829	9							
01	57939	X	14701	-0-	-43238	-0-	1431	1	11587	2	N	1523	1373	1	6	8	408
							8	4	1675	9							
02	52332	X	14179	-0-	-38153	-0-	1391	1	11051	2	N	1579	1526	1	6	8	455
							1737	9									
03	57939	X	16659	-0-	-41280	-0-	1638	1	13230	2	N	1596	1761	1	5	8	285
							35	4	1756	9							
04	15808	X	15808	-0-	-0-	-0-	1553	1	12393	2	N	1472	1181	1	2	8	574
							243	4	1619	9							
*05	17980	X	15960	-0-	-2020	-0-	1183	1	12822	2	N	1432	1582	1			424
							380	4	1575	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	58435	X	12620	-0-	-45815	-0-	543	1	10254	2	N	1498	1611	1	1	8	289
							175	4	1648	9							
01	58435	X	9587	-0-	-48848	-0-	667	1	7587	2	N	1207	1091	1	5	8	400
							5	4	1328	9							
02	52780	X	13622	-0-	-39158	-0-	798	1	11231	2	N	1448	1359	1	8	8	481
							1593	9									
03	58435	X	16994	-0-	-41441	-0-	1144	1	14066	2	N	1588	1596	1	7	8	466
							37	4	1747	9							
04	15690	X	15690	-0-	-0-	-0-	1071	1	12817	2	N	1410	1370	1	2	8	504
							251	4	1551	9							
*05	17971	X	17971	-0-	-0-	-0-	870	1	15287	2	N	1238	1442	1			300
							452	4	1362	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
12	81468	X	14303	-0-	-67165	-0-	11961	2	293	4	N	1863	2360	1	2	8	213
							2049	9									
01	81468	X	18266	-0-	-63202	-0-	81	1	14216	2	N	2436	2318	1	7	8	324
							1289	4	2680	9							
02	73584	X	15181	-0-	-58403	-0-	181	1	13014	2	N	1805	1667	1	8	8	454
							1986	9									
03	81468	X	17421	-0-	-64047	-0-	189	1	14897	2	N	2090	2101	1	6	8	437
							36	4	2299	9							
04	18154	X	18154	-0-	-0-	-0-	15324	2	263	4	N	2334	1934	1	3	8	834
							2567	9									
*05	20104	X	20104	-0-	-0-	-0-	99	1	17088	2	N	2223	2478	1			579
							472	4	2445	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
12	129425	X	6250	-0-	-123175	-0-	3476	2	907	4	N	1697	1692	1	3	8	316
							1867	9									
01	129425	X	11053	-0-	-118372	-0-	8343	2	323	4	N	2170	2102	1	9	8	375
							2387	9									
02	116900	X	10938	-0-	-105962	-0-	8579	2	9	4	N	2136	2305	1	10	8	196
							2350	9									
03	129425	X	11813	-0-	-117612	-0-	7919	2	1474	4	N	2200	2043	1	8	8	345
							2420	9									
04	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	6458	2	2937	4	N	2125	2096	1	4	8	370
							2338	9									
*05	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	9944	2	2422	9	N	2202	2343	1			229

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
12	408201	X	11438	-0-	-396763	-0-	984	1	9389	2	N	951	795	1	1	8	347
							19	4	1046	9							
01	150133	X	11550	-0-	-138583	-0-	10403	2	1147	9	N	1043	986	1	4	8	400
02	135604	X	13474	-0-	-122130	-0-	12203	2	1271	9	N	1155	1354	1	4	8	197
03	150133	X	14687	-0-	-135446	-0-	13369	2	6	4	N	1193	1180	1	3	8	207
							1312	9									
04	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	10205	2	1865	4	N	975	969	1	1	8	212
							1073	9									
*05	14911	X	14319	-0-	-592	-0-	10775	2	2334	4	N	1100	985	1			327
							1210	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1501H RRCID -> 283314 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10457 PERF.11520 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	547007	X	922	-0-	-546085	-0-	432	2	10	4	N	436	729	1	3	8	198
							480	9									
01	216535	X	1260	-0-	-215275	-0-	1185	2	67	4	N	7	6	1	5	8	194
							8	9									
02	195580	X	2417	-0-	-193163	-0-	2010	2	4	4	N	366	201	1	6	8	353
							403	9									
03	216535	X	5238	-0-	-211297	-0-	4022	2	58	4	N	1053	773	1	9	8	624
							1158	9									
04	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	4454	2	575	4	N	926	1133	1	6	8	411
							1019	9									
*05	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	3235	2	423	4	N	1218	1134	1			495
							1340	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1601H RRCID -> 283334 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10654 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	327019	X	116629	-0-	-210390	-0-	89298	2	1350	4	N	23619	23492	1	38	8	462
							25981	9									
01	327019	X	105263	-0-	-221756	-0-	80526	2	1228	4	N	21372	21215	1	97	8	522
							23509	9									
02	295372	X	79816	-0-	-215556	-0-	61815	2	159	4	N	16220	16327	1	72	8	343
							17842	9									
03	327019	X	85669	-0-	-241350	-0-	186	1	63936	2	N	16621	16318	1	39	8	607
							3264	4	18283	9							
04	128250	X	77343	-0-	-50907	-0-	55050	2	5685	4	N	15098	14974	1	8	8	723
							16608	9									
*05	116622	X	75097	-0-	-41525	-0-	57169	2	1937	4	N	14537	15003	1			257
							15991	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1405H RRCID -> 283336 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11025 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	118358	X	31880	-0-	-86478	-0-	293	1	30353	2	N	652	664	1	1	8	293
							517	4	717	9							
01	118358	X	37705	-0-	-80653	-0-	36861	2	24	4	N	745	725	1	2	8	311
							820	9									
02	106904	X	35146	-0-	-71758	-0-	34409	2	737	9	N	670	561	1	2	8	418
03	118358	X	51972	-0-	-66386	-0-	50901	2	135	4	N	851	785	1	3	8	481
							936	9									
04	46223	X	46223	-0-	-0-	-0-	44437	2	872	4	N	831	898	1	2	8	412
							914	9									
*05	38905	X	37870	-0-	-1035	-0-	269	1	35878	2	N	601	706	1			307
							1062	4	661	9							

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283337 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 10416 PERF.11025 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		57131	-0-	57131	1761321	44778	2	657	4	Y	10633	10525	1	6	8	456
							11696	9									
01	0	W	51471	-0-	51471	1812792	40496	2	7	4	Y	9971	9891	1	25	8	511
							10968	9									
02	0	W	46678	-0-	46678	1859470	36584	2	16	4	Y	9162	9095	1	30	8	548
							10078	9									
03	0	W	51558	-0-	51558	1911028	40722	2	495	4	Y	9401	9606	1	21	8	322
							10341	9									
04	0	W	51611	-0-	51611	1962639	42672	2	406	4	Y	7757	7923	1	11	8	145
							8533	9									
*05	2008803	X	46164	-0-	-1962639	-0-	38503	2	52	4	Y	6917	6951	1	5	8	106
							7609	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	14B	DENY	27700	-0-	27700	339721	851	1	19751	2	Y	5474	5517	1			307
							1077	4	6021	9							
01	342775	X	3054	-0-	-339721	-0-	858	1	160	2	Y	1768	1832	1	1	8	242
							91	4	1945	9							
02	143836	X	12926	-0-	-130910	-0-	510	1	9418	2	Y	2657	2210	1			689
							75	4	2923	9							
03	159247	X	30705	-0-	-128542	-0-	575	1	23342	2	Y	6171	6365	1	53	8	442
							6788	9									
04	32627	X	32627	-0-	-0-	-0-	21023	2	5601	4	Y	5457	5645	1			254
							6003	9									
*05	21664	X	21664	-0-	-0-	-0-	15370	2	2104	4	Y	3809	3331	1	4	8	728
							4190	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
12	14B2	EXT	61274	-0-	61274	1569822	136	1	46527	2	Y	10836	10432	0	537	1	277
							2691	4	11920	9							
01	1634070	X	64248	-0-	-1569822	-0-	2	1	50432	2	Y	11699	11311	0	432	1	233
							945	4	12869	9							
02	114716	X	57317	-0-	-57399	-0-	145	1	46627	2	Y	9526	8899	0	480	1	380
							66	4	10479	9							
03	127007	X	48521	-0-	-78486	-0-	424	1	38499	2	Y	8696	8358	0	402	1	206
							32	4	9566	9			110	8			
04	122910	X	46947	-0-	-75963	-0-	34034	2	4167	4	Y	7951	7878	0			279
							8746	9									
*05	41463	X	41463	-0-	-0-	-0-	32739	2	1405	4	Y	6654	1384	0	5388	1	155
							7319	9					6	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
12	1627753	X	55072	-0-	-1572681	-0-	346	1	44100	2	Y	7327	6954	0	467	1	208
							2566	4	8060	9							
01	255688	X	47464	-0-	-208224	-0-	679	1	37381	2	Y	7911	7612	0	333	1	173
							702	4	8702	9			1	8			
02	230944	X	44826	-0-	-186118	-0-	157	1	37137	2	Y	6787	6295	0	381	1	284
							66	4	7466	9							
03	255688	X	47869	-0-	-207819	-0-	918	1	38927	2	Y	7265	6879	0	396	1	185
							32	4	7992	9			89	8			
04	247440	X	46217	-0-	-201223	-0-	34626	2	4255	4	Y	6669	6607	1			247
							7336	9									
*05	45884	X	45884	-0-	-0-	-0-	37731	2	869	4	Y	6622	1364	0	5344	1	154
							7284	9					7	8			

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
*09	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	1455	2	1624	4	N	895	987	1			283
							985	9									
*10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	381	2	2844	4	N	382	390	1			275
							420	9									
*11	17662	X	17662	-0-	-0-	-0-	14998	2	1054	4	N	1464	1247	1			492
							1610	9									
*12	13474	X	13474	-0-	-0-	-0-	10777	2	1423	4	N	1158	1470	1			180
							1274	9									
01	0	W	17031	-0-	17031	17031	14584	2	799	4	N	1498	1367	1	1	8	310
							1648	9									
02	0	W	13734	-0-	13734	30765	12446	2	138	4	N	1045	818	1			537
							1150	9									
03	0	W	16344	-0-	16344	47109	15037	2	3	4	N	1185	1270	1	12	8	440
							1304	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 283479 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11536 - 21356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117153	X	117153	-0-	-0-	-0-	76034	2	13851	4	Y	24789	25038	1			453
							27268	9									
01	225401	X	81045	-0-	-144356	-0-	54130	2	8384	4	Y	16846	16686	1	2	8	611
							18531	9									
02	203588	X	80240	-0-	-123348	-0-	60381	2	976	4	Y	17166	17529	1	3	8	245
							18883	9									
03	225401	X	88257	-0-	-137144	-0-	68139	2	20118	9	Y	18289	18045	1			489
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									

LINK VJ RANCH 23-11 B WELL #: 2H RRCID -> 283488 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11599 - 21406

12	935142	X	120101	-0-	-815041	-0-	78099	2	14227	4	Y	25250	25373	1			461
							27775	9									
01	236933	X	78627	-0-	-158306	-0-	53243	2	6857	4	Y	16843	16693	1			611
							18527	9									
02	214004	X	59635	-0-	-154369	-0-	44149	2	613	4	Y	13521	13939	1			193
							14873	9									
03	236933	X	66528	-0-	-170405	-0-	50681	2	15847	9	Y	14406	14214	1			385
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									

STATE APACHE 57 WELL #: 1101H RRCID -> 283592 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11078 - 15741

12	400107	X	11096	-0-	-389011	-0-	793	1	8452	2	N	1664	1537	1			389
							21	4	1830	9							
01	91388	X	16514	-0-	-74874	-0-	1111	1	13238	2	N	1968	1807	1	1	8	549
							2165	9									
02	82544	X	18399	-0-	-64145	-0-	1016	1	15279	2	N	1913	1855	1			607
							2104	9									
03	91388	X	21744	-0-	-69644	-0-	801	1	18445	2	N	2044	2259	1	12	8	380
							250	4	2248	9							
04	88440	X	19606	-0-	-68834	-0-	14427	2	3081	4	N	1907	1861	1			426
							2098	9									
*05	19432	X	19432	-0-	-0-	-0-	15239	2	2211	4	N	1802	1844	1	3	8	381
							1982	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1106H RRCID -> 283593 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10630 - 15445

12	14B2 EXT		7599	-0-	7599	331653	784	1	5098	2	N	1107	1117	1			321
							499	4	1218	9							
01	334026	X	2373	-0-	-331653	-0-	1130	1	1243	9	N	1130	1135	1	1	8	315
02	82628	X	6998	-0-	-75630	-0-	709	1	4274	2	N	1566	1332	1			549
							292	4	1723	9							
03	91481	X	6018	-0-	-85463	-0-	539	1	3020	2	N	1902	2088	1	26	8	337
							367	4	2092	9							
04	88530	X	8536	-0-	-79994	-0-	5922	2	445	4	N	1972	1837	1			472
							2169	9									
*05	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	8667	2	247	4	N	2234	2309	1	3	8	394
							2457	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1107H RRCID -> 283594 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10842 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		9967	-0-	9967	452264	514	1	7207	2	N	1400	1588	1			263
							706	4	1540	9							
01	454175	X	1911	-0-	-452264	-0-	1068	1	843	9	N	766	586	1	1	8	442
02	131152	X	1277	-0-	-129875	-0-	699	1	578	9	N	525	439	1			528
03	145204	X	12523	-0-	-132681	-0-	805	1	8096	2	N	2398	2312	1	24	8	590
							984	4	2638	9							
04	140520	X	12142	-0-	-128378	-0-	8672	2	652	4	N	2562	2516	1			636
							2818	9									
*05	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	8616	2	246	4	N	2052	1936	1	4	8	748
							2257	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
12	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	459	1	3681	2	N	386	612	1			257
							656	4	425	9							
01	61101	X	3157	-0-	-57944	-0-	399	1	2430	2	N	110	27	1	1	8	339
							207	4	121	9							
02	55188	X	6966	-0-	-48222	-0-	781	1	5967	2	N	98	66	1			371
							110	4	108	9							
03	61101	X	9716	-0-	-51385	-0-	692	1	8123	2	N	816	733	1	7	8	447
							3	4	898	9							
04	59130	X	10272	-0-	-48858	-0-	9276	2	996	9	N	905	1030	1			322
*05	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	10104	2	997	9	N	906	876	1	2	8	350

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
12	0	W	6886	-0-	6886	1259386	3686	2	190	4	N	2736	2379	1	16	8	415
							3010	9									
01	0	W	25961	-0-	25961	1285347	14547	2	6934	4	N	4073	4251	1	27	8	210
							4480	9									
02	0	W	35636	-0-	35636	1320983	29570	2	1692	4	N	3976	3548	1	15	8	623
							4374	9									
03	0	W	46283	-0-	46283	1367266	38937	2	1904	4	N	4947	5207	1	12	8	351
							5442	9									
04	0	W	37759	-0-	37759	1405025	24929	2	8506	4	N	3931	4076	1	5	8	201
							4324	9									
*05	0	W	43485	-0-	43485	1448510	35495	2	2269	4	N	5201	5003	1			399
							5721	9									

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
12	0	Z	21095	-0-	21095	429524	754	1	14866	2	N	3654	3617	1			532
							1456	4	4019	9							
01	0	Z	21270	-0-	21270	450794	881	1	16008	2	N	3131	2956	1	1	8	706
							937	4	3444	9							
02	0	Z	17647	-0-	17647	468441	642	1	12603	2	N	3220	3146	1			780
							860	4	3542	9							
03	0	Z	22300	-0-	22300	490741	552	1	15820	2	N	3640	3656	1	63	8	701
							1924	4	4004	9							
*04	516471	X	25730	-0-	-490741	-0-	19476	2	1465	4	N	4354	4428	1			627
							4789	9									
*05	25753	X	25753	-0-	-0-	-0-	20805	2	593	4	N	3959	4178	1	6	8	402
							4355	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1504H RRCID -> 283662 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19414	X	19414	-0-	-0-	-0-	15438	2	364	4	N	3284	3581	1			155
							3612	9									
01	29672	X	29672	-0-	-0-	-0-	22430	2	1267	4	N	5432	4744	1	11	8	832
							5975	9									
02	123620	X	44744	-0-	-78876	-0-	35228	2	67	4	N	8590	8717	1	36	8	669
							9449	9									
03	136865	X	43942	-0-	-92923	-0-	32848	2	477	4	N	9652	9373	1	26	8	922
							10617	9									
04	132450	X	49279	-0-	-83171	-0-	35213	2	4549	4	N	8652	8736	1	9	8	829
							9517	9									
*05	47442	X	47442	-0-	-0-	-0-	34593	2	4526	4	N	7566	7786	1			609
							8323	9									

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 301H RRCID -> 283687 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17120	X	17120	-0-	-0-	-0-	1148	1	13850	2	N	1902	1758	1	2	8	399
							30	4	2092	9							
01	123318	X	18204	-0-	-105114	-0-	1148	1	14845	2	N	2010	1774	1	8	8	627
							2211	9									
02	111384	X	18074	-0-	-93310	-0-	1037	1	14652	2	N	2168	2328	1	9	8	458
							2385	9									
03	123318	X	18381	-0-	-104937	-0-	1148	1	15091	2	N	1942	1943	1	6	8	451
							6	4	2136	9							
04	119340	X	15522	-0-	-103818	-0-	1111	1	12352	2	N	1695	1739	1	2	8	405
							194	4	1865	9							
05	123318	X	15708	-0-	-107610	-0-	980	1	12720	2	N	1825	1749	1	1	8	480
							2008	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1611H RRCID -> 283710 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10933 - 16243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		128062	-0-	128062	532036	98747	2	1494	4	N	25292	25176	1			442
							27821	9									
01	0		94079	-0-	94079	626115	72933	2	1114	4	N	18211	18164	1	43	8	446
							20032	9									
02	698737	X	72622	-0-	-626115	-0-	57071	2	133	4	N	14016	14105	1	60	8	297
							15418	9									
03	260524	X	74215	-0-	-186309	-0-	55688	2	2635	4	N	14447	14173	1	37	8	534
							15892	9									
04	252120	X	51176	-0-	-200944	-0-	36669	2	3756	4	N	9774	9821	1	9	8	478
							10751	9									
*05	260524	X	76336	-0-	-184188	-0-	57974	2	2749	4	N	14194	14418	1			254
							15613	9									

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
12	0		46457	-0-	46457	386635	238	1	35630	2	Y	9332	9159	1			517
							324	4	10265	9							
01	0		66171	-0-	66171	452806	684	1	50868	2	Y	12902	13299	1	25	8	95
							427	4	14192	9							
02	506519	X	53713	-0-	-452806	-0-	812	1	40997	2	Y	10822	10732	1	46	8	139
							11904	9									
03	205902	X	51725	-0-	-154177	-0-	610	1	38204	2	Y	11308	11249	1	34	8	164
							472	4	12439	9							
04	199260	X	47293	-0-	-151967	-0-	323	1	32064	2	Y	10378	10332	1	13	8	197
							3490	4	11416	9							
*05	205902	X	54916	-0-	-150986	-0-	396	1	37469	2	Y	11842	11872	1	1	8	166
							4025	4	13026	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	0		148071	-0-	148071	674802	780	1	114356	2	Y	28978	27876	1			1604
							1059	4	31876	9							
01	0		144585	-0-	144585	819387	604	1	113098	2	Y	27316	28658	1	58	8	204
							835	4	30048	9							
02	924161	X	104774	-0-	-819387	-0-	512	1	82288	2	Y	19976	19887	1	56	8	237
							21974	9									
03	306125	X	113758	-0-	-192367	-0-	569	1	88764	2	Y	21388	21295	1	29	8	301
							898	4	23527	9							
04	296250	X	95710	-0-	-200540	-0-	517	1	69166	2	Y	18587	18524	1	14	8	350
							5581	4	20446	9							
*05	306125	X	68647	-0-	-237478	-0-	472	1	49218	2	Y	12865	13024	1	1	8	190
							4805	4	14152	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
12	0		118792	-0-	118792	-0-	98208	2	285	4	N	18454	18573	1			339
							20299	9									
01	0		83107	-0-	83107	-0-	68092	2	372	4	N	13312	13193	1	30	8	428
							14643	9									
02	45891	X	78917	-0-	33026	-0-	65226	2	11	4	N	12436	12512	1	49	8	303
							13680	9									
03	158069	X	81019	-0-	-77050	-0-	66749	2	415	4	N	12595	12426	1	31	8	441
							13855	9									
04	152970	X	81018	-0-	-71952	-0-	67357	2	787	4	N	11704	11617	1	9	8	519
							12874	9									
05	158069	X	54843	-0-	-103226	-0-	46338	2	417	4	N	7353	7688	1			184
							8088	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
12	0		116610	-0-	116610	-0-	97661	2	284	4	N	16968	17175	1			314
							18665	9									
01	0		89839	-0-	89839	-0-	74810	2	375	4	N	13322	13177	1	29	8	430
							14654	9									
02	56979	X	97814	-0-	40835	-0-	82016	2	12	4	N	14351	14375	1	54	8	352
							15786	9									
03	196261	X	108985	-0-	-87276	-0-	90829	2	492	4	N	16058	15800	1	45	8	565
							17664	9									
04	189930	X	101391	-0-	-88539	-0-	84836	2	903	4	N	14229	14146	1	17	8	631
							15652	9									
05	196261	X	43659	-0-	-152602	-0-	36322	2	289	4	N	6407	6878	1			160
							7048	9									

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284039 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10299 - 20175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		44840	-0-	44840	44840	35441	2	1024	4	N	7614	7510	1			104
							8375	9									
*01	0		183932	-0-	183932	228772	140021	2	15186	4	N	26114	25754	1	49	8	415
							28725	9									
*02	0		181160	-0-	181160	409932	155006	2	1559	4	N	22359	22008	1	105	8	661
							24595	9									
*03	591722	X	181790	-0-	-409932	-0-	153429	2	3515	4	N	22587	22556	1	61	8	631
							24846	9									
*04	165010	X	165010	-0-	-0-	-0-	134135	2	10183	4	N	18811	18800	1	14	8	628
							20692	9									
*05	164548	X	155736	-0-	-8812	-0-	133468	2	3241	4	N	17297	17397	1	27	8	501
							19027	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
*12	0		106192	-0-	106192	106192	85647	2	2477	4	N	16425	16201	1			224
							18068	9									
*01	0		78246	-0-	78246	184438	58934	2	6389	4	N	11748	11747	1	39	8	186
							12923	9									
*02	0		85156	-0-	85156	269594	71679	2	720	4	N	11597	11388	1	52	8	343
							12757	9									
*03	355844	X	86250	-0-	-269594	-0-	72338	2	1657	4	N	11141	11138	1	34	8	312
							12255	9									
*04	124500	X	88968	-0-	-35532	-0-	71713	2	5441	4	N	10740	10684	1	10	8	358
							11814	9									
*05	128650	X	86251	-0-	-42399	-0-	73625	2	1787	4	N	9854	9912	1	15	8	285
							10839	9									

STATE APACHE 57 XL6 WELL #: 1506H RRCID -> 284118 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10936 - 20608

*12	0		23505	-0-	23505	23505	17971	2	162	4	Y	4884	4613	1			271
							5372	9									
*01	0		141709	-0-	141709	165214	110383	2	680	4	Y	27860	27889	1	43	8	199
							30646	9									
*02	0		103682	-0-	103682	268896	80333	2	23349	9	Y	21226	21065	1	86	8	274
*03	379586	X	110690	-0-	-268896	-0-	84814	2	723	4	Y	22866	22786	1	53	8	301
							25153	9									
*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									

LUXE OPERATING LLC 511772
BARBEE 72-1 WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023

12	11501	X	9939	-0-	-1562	-0-	9471	3	274	4	N	176	183	1			320
							194	9									
01	11191	X	7256	-0-	-3935	-0-	5772	3	1319	4	N	150					470
							165	9									
02	10612	X	9943	-0-	-669	-0-	9799	3	144	9	N	131	189	1			412
03	11749	X	11292	-0-	-457	-0-	10967	3	325	9	N	295					707
04	11190	X	10335	-0-	-855	-0-	10260	3	75	9	N	68	738	1			37
05	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					37

COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935

12	8494	X	3540	-0-	-4954	-0-	3022	3	438	5	N	73	1	8			295
							80	9									
01	8711	X	5799	-0-	-2912	-0-	4881	3	808	5	N	100	3	8			392
							110	9									
02	7868	X	3963	-0-	-3905	-0-	3135	3	759	5	N	63	10	8			445
							69	9									
03	6665	X	6648	-0-	-17	-0-	5002	3	1426	5	N	200	91	7			554
							220	9									
*04	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	3675	3	6843	5	N	158	7	8			705
							174	9									
05	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					705

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
*02	SHUT IN	18933	-0-	18933	18933	16054	4	2879	9	N	2617	1606	0	70	8	941
*03	SHUT IN	167614	-0-	167614	186547	147767	4	19847	9	N	18043	18486	0			498
04	SHUT IN	146417	-0-	146417	332964	80010	3	48645	4	N	16147	15599	1	133	8	913
						17762	9									
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	332964					N	NO RPT					913

MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 276042 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 9820 - 9905

12	634 X	634	-0-	-0-	-0-	170	1	441	3	N	21					175
						23	9									
01	416 X	416	-0-	-0-	-0-	378	1	38	3	N	-0-					175
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	295	1	122	3	N	-0-					175
03	620 N	417	-0-	-203	-0-	283	1	134	3	N	-0-	148	1			27
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									

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W202DM RRCID -> 281033 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11730 - 16115

12	102814 X	102814	-0-	-0-	-0-	62	1	91190	2	N	10511	10674	1	3	8	734
						11562	9									
01	80383 X	74855	-0-	-5528	-0-	56	1	66029	2	N	7973	7858	1			849
						8770	9									
02	72604 X	69793	-0-	-2811	-0-	55	1	61000	2	N	7944	7616	1			1177
						8738	9									
03	80383 X	78160	-0-	-2223	-0-	62	1	69080	2	N	8198	8131	1			1244
						9018	9									
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									

KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W101DM RRCID -> 281728 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11044 - 15471

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUMA 3 SL WELL #: W202BO RRCID -> 281894 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11070 - 15443

12	107477 X	103034	-0-	-4443	-0-	30	1	96717	2	N	5715	6021	1			566
						6287	9									
01	107477 X	95224	-0-	-12253	-0-	31	1	89498	2	N	5177	4916	1			827
						5695	9									
02	97076 X	76667	-0-	-20409	-0-	25	1	72323	2	N	3926	3798	1			955
						4319	9									
03	107477 X	82041	-0-	-25436	-0-	31	1	77381	2	N	4208	4179	1			984
						4629	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 SL WELL #: W101DM RRCID -> 282445 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10446 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	151294	X	151294	-0-	-0-	-0-	54	1	134605	2	Y	15123	13079	1			3855
							16635	9									
01	144196	X	144196	-0-	-0-	-0-	54	1	127415	2	Y	15206	17198	1			1863
							16727	9									
02	122677	X	122677	-0-	-0-	-0-	52	1	108651	2	Y	12704	13121	1			1446
							13974	9									
03	138762	X	138762	-0-	-0-	-0-	62	1	123442	2	Y	13871	14212	1			1105
							15258	9									
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									

ZUMA 3 SL WELL #: W202DM RRCID -> 282480 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11024 - 15235

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W101DE RRCID -> 282850 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10767 - 18020

12	131021	X	131021	-0-	-0-	-0-	31	1	100340	2	N	27864	27821	1	12	8	1452
							30650	9									
01	111577	X	111577	-0-	-0-	-0-	30	1	84901	2	N	24224	24246	1	6	8	1424
							26646	9									
02	115164	X	85909	-0-	-29255	-0-	24	1	66449	2	N	17669	18630	1			463
							19436	9									
03	127503	X	97986	-0-	-29517	-0-	28	1	76036	2	N	19929	19241	1			1151
							21922	9									
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									

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W102AP RRCID -> 282938 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10504 - 20214

12	146909	X	146909	-0-	-0-	-0-	31	1	116982	2	N	27178	25558	1			2878
							29896	9									
01	125925	X	125925	-0-	-0-	-0-	31	1	98415	2	N	24981	26501	1			1358
							27479	9									
02	136667	X	136667	-0-	-0-	-0-	26	1	106065	2	N	27796	27596	1			1558
							30576	9									
03	184318	X	184318	-0-	-0-	-0-	31	1	142833	2	N	37685	37005	1	2	8	2236
							41454	9									
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									

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
12	5704 X	3926	-0-	-1778	-0-	16	1	3906	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
01	5704 X	3809	-0-	-1895	-0-	3797	2	12	9	N	11	11	8			-0-
02	3612 X	3135	-0-	-477	-0-	10	1	3122	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
03	3999 X	2464	-0-	-1535	-0-	2214	2	250	9	N	227	227	8			-0-
04	3810 X	3588	-0-	-222	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
05	3937 X	3487	-0-	-450	-0-	3487	2			N	-0-					-0-

HSS STATE 45-17X8 WELL #: 1H RRCID -> 278125 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9754 - 17165

12	3813 X	3071	-0-	-742	-0-	118	1	2669	2	N	258	185	1			738
						284	9									
01	3813 X	1180	-0-	-2633	-0-	971	1	200	4	N	8	181	1			565
						9	9									
02	19487 X	19487	-0-	-0-	-0-	148	1	17152	2	N	1988	1978	1	117	8	458
						2187	9									
03	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	37	1	7877	2	N	777	385	1			850
						855	9									
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									

STATE SRO 45-18X19 WELL #: 1H RRCID -> 278912 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9578 - 16989

12	40517 X	19318	-0-	-21199	-0-	712	1	16134	2	N	2247	1412	1			1363
						2472	9									
01	29202 X	-0-	-0-	-29202	-0-					N	9	756	1			616
02	33740 X	-0-	-0-	-33740	-0-					N	1	357	1			260
03	37355 X	-0-	-0-	-37355	-0-					N	-0-					260
04	24030 X	-0-	-0-	-24030	-0-					N	-0-					260
05	19313 X	-0-	-0-	-19313	-0-					N	-0-					260

HSS STATE 45-18X7 WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 3405 - 5130

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE LAKES 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283098 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10295 PERF.10547 - 20368

12	119986 X	119986	-0-	-0-	-0-	411	1	102128	2	N	15048	15791	1			295
						894	4	16553	9							
01	105651 X	105651	-0-	-0-	-0-	89373	2	1606	4	N	13338	12529	1			1104
						14672	9									
02	88576 X	88576	-0-	-0-	-0-	254	1	76286	2	N	10857	11074	1			887
						93	4	11943	9							
03	75984 X	75984	-0-	-0-	-0-	64408	2	1868	4	N	8825	8265	1	5	8	1442
						9708	9									
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									

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
12	485645 X	116363	-0-	-369282	-0-	2136	1	96031	2	N	16406	17389	1	1	8	1029
						149	4	18047	9							
01	141577 X	97384	-0-	-44193	-0-	527	1	81159	2	N	14233	14367	1	5	8	890
						42	4	15656	9							
02	127876 X	79052	-0-	-48824	-0-	1700	1	64813	2	N	11399	11414	1			875
						12539	9									
03	141577 X	85297	-0-	-56280	-0-	73077	2	23	4	N	11088	9678	1	2	8	2283
						12197	9									
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									

GREENWICH NW 3130 WELL #: A 1H RRCID -> 283158 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	51447	-0-	51447	51447	573	1	41225	2	Y	8754	7775	1	290	8	689
						20	4	9629	9							
04	SHUT IN	84209	-0-	84209	135656	66343	2	703	4	Y	15603	15717	1	137	8	438
						17163	9									
05	SHUT IN	98432	-0-	98432	234088	73242	2	6347	4	Y	17130	16307	1	184	8	1077
						18843	9									

LOST SADDLE 46 WELL #: 1H RRCID -> 283230 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10617 - 14579

12	135487 X	135487	-0-	-0-	-0-	482	1	119671	2	N	11942	12721	1			510
						2198	4	13136	9							
01	125749 X	125749	-0-	-0-	-0-	113751	2	152	4	N	10769	10603	1			676
						11846	9									
02	101106 X	101106	-0-	-0-	-0-	305	1	91672	2	N	8294	7882	1			1088
						6	4	9123	9							
03	82604 X	82604	-0-	-0-	-0-	74814	2	504	4	N	6624	6416	1			1296
						7286	9									
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									

GRIZZLY WEST 77B WELL #: 1H RRCID -> 283231 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 10748 PERF. N/A

12	0 %	51521	-0-	51521	51521	33975	2	402	4	Y	15585	15368	0	7	8	210
						17144	9									
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51521					Y	-0-	210	1			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51521					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51521					Y	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51521					Y	-0-					-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51521					Y	-0-					-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
12	SHUT IN	89828	-0-	89828	341281	1815	1	81603	2	N	5796	6297	1	5	8	437
						34	4	6376	9							
01	415983 X	74702	-0-	-341281	-0-	448	1	68992	2	N	4692	4756	1	2	8	371
						101	4	5161	9							
02	57376 X	57376	-0-	-0-	-0-	1364	1	51989	2	N	3491	3329	1			533
						183	4	3840	9							
03	54952 X	54952	-0-	-0-	-0-	51563	2	24	4	N	3059	2745	1			847
						3365	9									
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									

GREENWICH 57-3142 WELL #: 3H RRCID -> 283333 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 9963 PERF.16537 - 17722

12	31527 X	31497	-0-	-30	-0-	245	1	25730	2	N	2820	2826	1			1433
						2420	4	3102	9							
01	31527 X	29322	-0-	-2205	-0-	23723	2	2760	4	N	2581	3047	1			967
						2839	9									
02	28476 X	26157	-0-	-2319	-0-	22026	2	1524	4	N	2370	2087	1	6	8	1244
						2607	9									
03	31527 X	26061	-0-	-5466	-0-	144	1	10351	2	N	2182	2676	1	14	8	736
						13166	4	2400	9							
04	21940 X	21940	-0-	-0-	-0-	12926	2	7162	4	N	1684	1364	1	14	8	1042
						1852	9									
05	31496 X	24302	-0-	-7194	-0-	1962	2	19445	4	Y	2632	2110	1	25	8	497
						2895	9									

RON 56-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283356 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10691 - 14743

12	2044819 X	59305	-0-	-1985514	-0-	536	1	56362	2	N	975					1546
						1334	4	1073	9							
01	141484 X	60253	-0-	-81231	-0-	48819	2	10359	4	N	977	1711	1			812
						1075	9									
02	127792 X	57630	-0-	-70162	-0-	56561	2	252	4	N	743	968	1	28	8	559
						817	9									
03	141484 X	33801	-0-	-107683	-0-	437	1	31374	2	N	515	184	1	110	8	780
						1423	4	567	9							
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									

WINCHESTER 57-10 WELL #: 1H RRCID -> 283358 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10461 - 14679

12	38068 X	19630	-0-	-18438	-0-	2968	1	13107	2	N	3027	2616	1			1111
						225	4	3330	9							
01	38068 X	23621	-0-	-14447	-0-	4179	1	14981	2	N	3768	3986	1			893
						316	4	4145	9							
02	34384 X	17539	-0-	-16845	-0-	14312	2	31	4	N	2905	3087	1	6	8	705
						3196	9									
03	38068 X	24098	-0-	-13970	-0-	586	1	19561	2	N	3592	3226	1			1071
						3951	9									
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							

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
12	53630 X	13067	-0-	-40563	-0-	3	1	12224	2	N	541	382	1	78	8	300
						245	4	595	9							
01	53630 X	12392	-0-	-41238	-0-	11751	2	90	4	N	501	365	1	26	8	410
						551	9									
02	48440 X	10987	-0-	-37453	-0-	19	1	10530	2	N	398	357	1			451
						438	9									
03	53630 X	12299	-0-	-41331	-0-	30	1	11611	2	N	598	711	1	86	8	252
						658	9									
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									

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
12	33914 X	10841	-0-	-23073	-0-	92	1	9635	2	N	876	378	1			1095
						150	4	964	9							
01	33914 X	13898	-0-	-20016	-0-	8766	2	4057	4	N	977	1309	1			763
						1075	9									
02	30632 X	10736	-0-	-19896	-0-	9685	2	138	4	N	830	936	1	5	8	652
						913	9									
03	33914 X	11577	-0-	-22337	-0-	134	1	9654	2	N	846	956	1	8	8	534
						858	4	931	9							
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									

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
12	94220 X	94220	-0-	-0-	-0-	687	1	72310	2	N	15633	14767	1			2690
						4027	4	17196	9							
01	81687 X	81687	-0-	-0-	-0-	64194	2	2923	4	N	13245	15040	1			895
						14570	9									
02	71885 X	71885	-0-	-0-	-0-	59776	2	33	4	N	10978	11258	1	46	8	569
						12076	9									
03	74780 X	74780	-0-	-0-	-0-	709	1	50966	2	N	13211	12089	1	88	8	1603
						8573	4	14532	9							
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									

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
12	184889 X	184889	-0-	-0-	-0-	1529	1	160872	2	N	12514	12913	1			913
						8723	4	13765	9							
01	182544 X	182544	-0-	-0-	-0-	157931	2	11400	4	N	12012	12416	1			509
						13213	9									
02	166434 X	166434	-0-	-0-	-0-	151869	2	3368	4	N	10179	9484	1	81	8	1123
						11197	9									
03	172152 X	172152	-0-	-0-	-0-	1685	1	121109	2	N	10532	10452	1	131	8	1072
						37773	4	11585	9							
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									

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
12	213922	X	213922	-0-	-0-	-0-	824	1	204567	2	N	7182	7598	1	1	8	723
							631	4	7900	9							
01	194049	X	194049	-0-	-0-	-0-	185999	2	970	4	N	6436	5528	1	2	8	1629
							7080	9									
02	177454	X	177454	-0-	-0-	-0-	570	1	170990	2	N	5308	5883	1			1054
							55	4	5839	9							
03	196541	X	196541	-0-	-0-	-0-	190597	2	22	4	N	5384	5971	1			467
							5922	9									
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									

RANGER 56-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283436 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 9993 PERF.13498 - 16621

12	83762	X	28912	-0-	-54850	-0-	1493	1	22530	2	N	168	375	1			668
							4704	4	185	9							
01	83762	X	29890	-0-	-53872	-0-	262	1	23378	2	N	340	383	1			625
							5876	4	374	9							
02	75656	X	21389	-0-	-54267	-0-	730	1	19305	2	N	372	361	1	13	8	623
							945	4	409	9							
03	83762	X	10582	-0-	-73180	-0-	401	1	9149	2	N	380	197	1	19	8	787
							614	4	418	9							
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							

GREENWICH NE 3130 WELL #: B 1H RRCID -> 283481 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	3052	-0-	3052	3052	2852	2	200	9		Y	182	35	1			147
03	SHUT IN	86720	-0-	86720	89772	982	1	70563	2		Y	13795	12780	1	157	8	1005
						15175	9										
04	SHUT IN	126211	-0-	126211	215983	105860	2	336	4		Y	18195	18580	1	130	8	490
						20015	9										
05	SHUT IN	160054	-0-	160054	376037	129876	2	11071	4		Y	17370	16555	1	177	8	1128
						19107	9										

SUGARLOAF 74 WELL #: 1H RRCID -> 283490 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10840 - 14773

12	0	W	24243	-0-	24243	973742	69	1	17226	2	N	6116	6359	1	1	8	570
							220	4	6728	9							
01	0	W	25105	-0-	25105	998847	18054	2	510	4	N	5946	5836	1			680
							6541	9									
02	0	W	21300	-0-	21300	1020147	51	1	15592	2	N	5143	5267	1			556
							5657	9									
03	0	W	21808	-0-	21808	1041955	15989	2	5819	9	N	5290	5480	1			366
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									

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
12	0		17456	-0-	17456	472015	52	1	12996	2	N	3842	4258	1	1	8	299
							182	4	4226	9							
01	485764	X	13749	-0-	-472015	-0-	10668	2	3081	9	N	2801	2579	1			521
02	36820	X	11524	-0-	-25296	-0-	30	1	9021	2	N	2248	1957	1			812
							2473	9									
03	40765	X	12185	-0-	-28580	-0-	9649	2	84	4	N	2229	2551	1			490
							2452	9									
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									

KENOSHA 4441 WELL #: 1H RRCID -> 283584 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11040 - 20370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	173751	X	173751	-0-	-0-	-0-	599	1	148642	2	N	21169	21810	1			1122
							1224	4	23286	9							
01	153499	X	153499	-0-	-0-	-0-	132102	2	517	4	N	18982	18850	1	117	8	1137
							20880	9									
02	127203	X	127203	-0-	-0-	-0-	364	1	109172	2	N	16061	15875	1	67	8	1256
							17667	9									
03	122123	X	122123	-0-	-0-	-0-	105184	2	1508	4	N	14028	13967	1	11	8	1306
							15431	9									
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									

CABRITO LTD STATE 62 WELL #: 1H RRCID -> 283590 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10489 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84072	X	13692	-0-	-70380	-0-	11573	2	109	4	N	1827	1852	1			291
							2010	9									
01	84072	X	12672	-0-	-71400	-0-	2	1	10779	2	N	1719	1456	1			554
							1891	9									
02	75936	X	11042	-0-	-64894	-0-	44	1	9345	2	N	1503	1653	1			404
							1653	9									
03	84072	X	12404	-0-	-71668	-0-	10638	2	1766	9	N	1605	1627	1			382
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

LOST SADDLE 45 WELL #: 1H RRCID -> 283677 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10724 - 15104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63147	X	28602	-0-	-34545	-0-	106	1	26198	2	N	1908	2034	1			321
							199	4	2099	9							
01	63147	X	28602	-0-	-34545	-0-	26119	2	27	4	N	2233	2205	1			349
							2456	9									
02	57036	X	25787	-0-	-31249	-0-	78	1	23488	2	N	2018	2022	1			345
							1	4	2220	9							
03	63147	X	32112	-0-	-31035	-0-	29619	2	84	4	N	2190	2025	1			510
							2409	9									
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									

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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	40137	-0-	40137	40137	24405	2	8748	4	Y	6349	5507	1	59	8	783
						6984	9									

YELLOW JACKET 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 283817 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 10278 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	-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									

HELBING STATE 56-6 WELL #: 1H RRCID -> 283858 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 10062 PERF.10504 - 14926

*06	56890 X	56890	-0-	-0-	-0-	664	1	51714	2	N	3784	4026	1			256
						350	4	4162	9							
*07	55276 X	55276	-0-	-0-	-0-	51750	2	236	4	N	2991	2804	1			443
						3290	9									
*08	61057 X	61057	-0-	-0-	-0-	5373	1	51093	2	N	3614	3437	1			620
						616	4	3975	9							
*09	50458 X	50458	-0-	-0-	-0-	1287	1	34554	2	N	2722	2608	1			734
						11623	4	2994	9							
*10	48844 X	48844	-0-	-0-	-0-	41062	2	4487	4	N	2995	3457	1			272
						3295	9									
*11	0 W	43934	-0-	43934	43934	233	1	40008	2	N	2510	2177	1			605
						932	4	2761	9							
*12	0 W	42277	-0-	42277	86211	318	1	33458	2	N	2577	2585	1			597
						5666	4	2835	9							
*01	0 W	40010	-0-	40010	126221	28335	2	8847	4	N	2571	2843	1			325
						2828	9									
*02	0 W	35581	-0-	35581	161802	32306	2	896	4	N	2163	2011	1	11	8	466
						2379	9									
*03	0 W	35712	-0-	35712	197514	435	1	31329	2	N	2130	2032	1	21	8	543
						1605	4	2343	9							
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									

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 15628

12	28148 X	24098	-0-	-4050	-0-	1852	1	16133	3	Y	3145	3007	0	76	1	249
						2653	4	3460	9			35	8			
01	27279 X	27279	-0-	-0-	-0-	1862	1	20694	3	Y	2849	2618	0	214	1	265
						1589	4	3134	9			1	8			
02	24023 X	24023	-0-	-0-	-0-	1668	1	18531	3	Y	2720	2313	0	266	1	264
						832	4	2992	9			142	8			
03	26800 X	26800	-0-	-0-	-0-	1776	1	20624	3	Y	2818	2092	0	751	1	165
						1300	4	3100	9			74	8			
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			

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
12	28055	X	20283	-0-	-7772	-0-	1376	1	11993	3	Y	4493	4291	0	109	1	356
							1972	4	4942	9							
01	23692	X	23692	-0-	-0-	-0-	1436	1	15968	3	Y	4602	4191	0	342	1	425
							1226	4	5062	9							
02	24842	X	24842	-0-	-0-	-0-	1560	1	17325	3	Y	4709	4178	0	480	1	476
							777	4	5180	9							
03	29600	X	29600	-0-	-0-	-0-	1768	1	20524	3	Y	5468	4044	0	1453	1	319
							1293	4	6015	9			128	8			
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			

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
12	93155	X	79825	-0-	-13330	-0-	2346	1	59060	3	Y	15253	14298	0	1318	1	451
							1641	4	16778	9			70	8			
01	93155	X	67157	-0-	-25998	-0-	2145	1	48594	3	Y	13015	12119	0	645	1	702
							2101	4	14317	9							
02	84140	X	60539	-0-	-23601	-0-	1816	1	43148	3	Y	11486	10889	0	622	1	674
							2940	4	12635	9			3	8			
*03	93155	X	70009	-0-	-23146	-0-	1972	1	51909	3	Y	12191	11502	0	502	1	789
							2718	4	13410	9			72	8			
*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			

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
12	61548	X	61548	-0-	-0-	-0-	2007	1	48812	3	Y	8215	7276	0	782	1	493
							1692	4	9037	9			35	8			
01	54622	X	53097	-0-	-1525	-0-	1738	1	42720	3	Y	7097	6521	0	651	1	418
							832	4	7807	9							
02	49336	X	41229	-0-	-8107	-0-	1393	1	31374	3	Y	5240	4791	0	467	1	400
							2698	4	5764	9							
03	54622	X	44862	-0-	-9760	-0-	1384	1	35086	3	Y	5817	5206	0	477	1	505
							1993	4	6399	9			29	8			
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			

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
12	43695	X	43695	-0-	-0-	-0-	1363	1	33144	3	Y	7308	6436	0	680	1	435
							1149	4	8039	9			37	8			
01	38319	X	38319	-0-	-0-	-0-	1196	1	29386	3	Y	6513	5971	0	594	1	383
							573	4	7164	9							
02	33768	X	30899	-0-	-2869	-0-	996	1	22443	3	Y	5027	4585	0	443	1	382
							1930	4	5530	9							
03	37386	X	35078	-0-	-2308	-0-	1035	1	26220	3	Y	5758	5138	0	469	1	498
							1489	4	6334	9			35	8			
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			

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
12	46641	X	46641	-0-	-0-	-0-	1450	1	35264	3	Y	7913	6959	0	732	1	470
							1223	4	8704	9			43	8			
01	40494	X	40494	-0-	-0-	-0-	1264	1	31073	3	Y	6865	6303	0	628	1	404
							605	4	7552	9							
02	36036	X	33611	-0-	-2425	-0-	1068	1	24055	3	Y	5835	5297	0	502	1	440
							2069	4	6419	9							
03	39897	X	37734	-0-	-2163	-0-	1116	1	28303	3	Y	6097	5471	0	501	1	531
							1608	4	6707	9			34	8			
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			

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
12	93155	X	93024	-0-	-131	-0-	2994	1	75347	3	Y	11445	10693	0	992	1	338
							2093	4	12590	9			106	8			
01	93155	X	84584	-0-	-8571	-0-	2971	1	67310	3	Y	10358	9628	0	511	1	557
							2909	4	11394	9							
02	84140	X	75517	-0-	-8623	-0-	2485	1	59073	3	Y	9032	8566	0	490	1	530
							4024	4	9935	9			3	8			
*03	93155	X	84838	-0-	-8317	-0-	2605	1	68559	3	Y	9168	8610	0	378	1	593
							3589	4	10085	9			117	8			
*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			

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
12	66588	X	54414	-0-	-12174	-0-	1789	1	43506	3	Y	6919	6117	0	656	1	415
							1508	4	7611	9			39	8			
01	66588	X	49132	-0-	-17456	-0-	1608	1	39510	3	Y	6586	6018	0	598	1	385
							769	4	7245	9							
02	60144	X	40307	-0-	-19837	-0-	1356	1	30553	3	Y	5246	4775	0	458	1	398
							2627	4	5771	9							
03	66588	X	44173	-0-	-22415	-0-	1364	1	34590	3	Y	5686	5095	0	466	1	494
							1964	4	6255	9			29	8			
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			

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
12	0	W	223353	-0-	223353	229715	5903	1	177039	3	N	35279	33677	0	1321	1	370
							1604	4	38807	9			276	8			
01	0	W	220630	-0-	220630	450345	6043	1	172803	3	N	31430	29456	0	1631	1	345
							7211	4	34573	9			368	8			
02	0	W	149538	-0-	149538	599883	4499	1	119877	3	N	19053	17477	0	1482	1	270
							4204	4	20958	9			169	8			
*03	0	W	108588	-0-	108588	708471	2578	1	88552	3	N	14305	13348	0	919	1	218
							1722	4	15736	9			90	8			
*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			

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
12	SHUT IN	199418	-0-	199418	517801	5469	1	164008	3	N	25106	23802	0	1224	1	475
						2324	4	27617	9			80	8			
01	SHUT IN	172463	-0-	172463	690264	4862	1	139024	3	N	20658	19293	0	1312	1	425
						5853	4	22724	9			103	8			
02	SHUT IN	133397	-0-	133397	823661	4076	1	108612	3	N	15655	14210	0	1342	1	475
						3488	4	17221	9			53	8			
*03	SHUT IN	122775	-0-	122775	946436	2967	1	101907	3	N	14537	13613	0	1058	1	303
						1910	4	15991	9			38	8			
*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			

UINTA WELL #: C101H RRCID -> 283238 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 11152 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	SHUT IN	176143	-0-	176143	176143	5468	1	145714	3	N	17635	15363	0	1800	1	350
						5562	4	19399	9			122	8			
*03	SHUT IN	73061	-0-	73061	249204	1819	1	62497	3	N	6942	6431	0	649	1	173
						1109	4	7636	9			39	8			
*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	SHUT IN	260380	-0-	260380	763861	8883	1	221708	3	N	21773	20495	0	1561	1	256
						5839	4	23950	9			42	8			

RANGER WELL #: L 07H RRCID -> 283585 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11363 - 20920

12	155992 X	93692	-0-	-62300	-0-	2733	1	62707	3	N	21976	20453	0	1550	1	330
						4078	4	24174	9			1	8			
01	155992 X	76702	-0-	-79290	-0-	2351	1	49418	3	N	17702	16632	0	1173	1	227
						5461	4	19472	9							
02	140896 X	58445	-0-	-82451	-0-	1726	1	38145	3	N	13940	12836	0	1076	1	240
						3240	4	15334	9			15	8			
03	155992 X	31245	-0-	-124747	-0-	937	1	20601	3	N	6885	6496	0	554	1	70
						2133	4	7574	9			5	8			
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	23039	-0-	-70643	-0-	844	1	15772	3	N	5066	4713	0	373	1	151
						850	4	5573	9			27	8			

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 283600 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11259 - 20829

12	89435 X	89435	-0-	-0-	-0-	2643	1	60640	3	N	20167	18672	0	1499	1	418
						3968	4	22184	9			47	8			
01	77909 X	77909	-0-	-0-	-0-	2485	1	52232	3	N	17456	16332	0	1240	1	261
						3990	4	19202	9			41	8			
02	68097 X	68097	-0-	-0-	-0-	2077	1	45899	3	N	15123	13789	0	1294	1	288
						3486	4	16635	9			13	8			
*03	68976 X	68976	-0-	-0-	-0-	2065	1	45409	3	N	14994	13774	0	1220	1	284
						5009	4	16493	9			4	8			
*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	64394 X	64394	-0-	-0-	-0-	2373	1	44376	3	N	13913	12811	0	1050	1	394
						2341	4	15304	9			6	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 09/07/2017 TOTAL DEPTH 10252 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	157221	-0-	157221	161891	4009	1	120255	3	N	28971	28035	0	897	1	308
						1089	4	31868	9							
01	SHUT IN	176020	-0-	176020	337911	4559	1	130351	3	N	32427	31141	0	1230	1	364
						5440	4	35670	9							
02	SHUT IN	151285	-0-	151285	489196	4289	1	114293	3	N	26086	24657	0	1412	1	381
						4008	4	28695	9							
*03	SHUT IN	134712	-0-	134712	623908	3035	1	104249	3	N	23092	22031	0	1082	1	360
						2027	4	25401	9							
*04	SHUT IN	108100	-0-	108100	732008	3061	1	81360	3	N	18440	17637	0	770	1	393
						3395	4	20284	9							
05	SHUT IN	80931	-0-	80931	812939	2443	1	60975	3	N	14462	14095	0	429	1	331
						1605	4	15908	9							

BRECKENRIDGE WELL #: L 06H RRCID -> 283650 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10350 - 18070

12	170159 X	107718	-0-	-62441	-0-	2939	1	88122	3	N	14577	13929	0	657	1	411
						622	4	16035	9			51	8			
01	170159 X	98999	-0-	-71160	-0-	2748	1	78590	3	N	13376	12668	0	741	1	325
						2947	4	14714	9			53	8			
02	153692 X	87591	-0-	-66101	-0-	2630	1	70095	3	N	11468	10573	0	866	1	328
						2251	4	12615	9			26	8			
*03	170159 X	88857	-0-	-81302	-0-	2100	1	72145	3	N	11998	11284	0	749	1	271
						1414	4	13198	9			22	8			
*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			

RANGER WELL #: B106H RRCID -> 283882 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11345 - 21030

12	0 W	95932	-0-	95932	444931	2797	1	64170	3	N	22539	20915	0	1586	1	337
						4172	4	24793	9			52	8			
01	0 W	78673	-0-	78673	523604	2410	1	50653	3	N	18194	17047	0	1202	1	232
						5597	4	20013	9			50	8			
02	0 W	66757	-0-	66757	590361	1970	1	43553	3	N	15941	14630	0	1228	1	273
						3699	4	17535	9			42	8			
*03	0 W	32994	-0-	32994	623355	984	1	21640	3	N	7391	6845	0	581	1	74
						2240	4	8130	9			164	8			
*04	0 W	425	-0-	425	623780	13	1	218	3	N	141	84	0	6	1	73
						39	4	155	9			52	8			
*05	657170 X	33390	-0-	-623780	-0-	1224	1	22889	3	N	7312	6631	0	541	1	213
						1234	4	8043	9							

PIPEWORKS WELL #: B 05H RRCID -> 283902 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11220 - 18597

12	230919 X	90115	-0-	-140804	-0-	2596	1	77843	3	N	8414	7754	0	581	1	370
						421	4	9255	9			38	8			
01	230919 X	86729	-0-	-144190	-0-	2542	1	72696	3	N	7968	7244	0	686	1	348
						2726	4	8765	9			60	8			
02	208572 X	73679	-0-	-134893	-0-	2325	1	61951	3	N	6740	5959	0	766	1	333
						1989	4	7414	9			30	8			
*03	230919 X	75656	-0-	-155263	-0-	1896	1	65135	3	N	6734	6192	0	676	1	174
						1218	4	7407	9			25	8			
*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			

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
12	0		54511	-0-	54511	784170	1505	1	45135	3	N	6934	6586	0	337	1	315
							244	4	7627	9			33	8			
01	0		63325	-0-	63325	847495	1761	1	50358	3	N	8470	7866	0	475	1	378
							1889	4	9317	9			66	8			
02	0		49670	-0-	49670	897165	1493	1	39792	3	N	6461	5982	0	492	1	334
							1278	4	7107	9			31	8			
*03	0		50785	-0-	50785	947950	1201	1	41234	3	N	6890	6584	0	428	1	185
							771	4	7579	9			27	8			
*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			

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
12	0	W	39704	-0-	39704	82365	988	1	29621	3	N	8098	7794	0	221	1	497
							187	4	8908	9							
01	0	W	37187	-0-	37187	119552	928	1	26550	3	N	7646	7539	0	250	1	354
							1298	4	8411	9							
02	0	W	15073	-0-	15073	134625	380	1	10133	3	N	3850	3839	0	125	1	237
							325	4	4235	9			3	8			
*03	0	W	12612	-0-	12612	147237	277	1	9528	3	N	2383	2089	0	99	1	432
							186	4	2621	9							
*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							

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	Z	1807	-0-	1807	1807	62	1	1053	3	N	461	212	0	29	1	185
							185	4	507	9			35	8			
05	0	Z	31434	-0-	31434	33241	1152	1	21545	3	N	6887	6354	0	510	1	204
							1161	4	7576	9			4	8			

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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		443	-0-	443	443	16	1	263	3	N	106	53	0	7	1	46
							47	4	117	9							
05	SHUT IN		13330	-0-	13330	13773	489	1	9137	3	N	2920	2664	0	216	1	86
							492	4	3212	9							

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
06	14B2 EXT	23929	-0-	23929	1433008	935	1	20059	3	N	2585	2969	1	6	8	367
						91	4	2844	9							
07	14B2 EXT	23207	-0-	23207	1456215	807	1	19455	3	N	2658	2794	1	1	8	230
						21	4	2924	9							
08	14B2 EXT	20767	-0-	20767	1476982	705	1	17293	3	N	2482	2377	1	9	8	326
						39	4	2730	9							
09	14B2 EXT	20783	-0-	20783	1497765	622	1	17358	3	N	2539	2021	1	8	8	836
						10	4	2793	9							
10	14B2 EXT	21644	-0-	21644	1519409	630	1	18053	3	N	2650	2894	0	351	1	231
						46	4	2915	9			10	8			
11	14B2 EXT	20681	-0-	20681	1540090	491	1	17150	3	N	2688	2533	0	128	1	251
						83	4	2957	9			7	8			
12	14B2 EXT	20835	-0-	20835	1560925	587	1	17601	3	N	2320	2144	0	131	1	282
						95	4	2552	9			14	8			
01	14B2 EXT	21890	-0-	21890	1582815	624	1	17834	3	N	2484	2229	0	168	1	346
						700	4	2732	9			23	8			
02	14B2 EXT	20073	-0-	20073	1602888	619	1	16502	3	N	2202	1985	0	204	1	346
						530	4	2422	9			13	8			
*03	14B2 EXT	21032	-0-	21032	1623920	513	1	17637	3	N	2335	2155	0	183	1	332
						313	4	2569	9			11	8			
*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	0 W	20611	-0-	20611	1664424	683	1	17034	3	N	2224	1793	0	120	1	684
						448	4	2446	9			8	8			

RANGER WELL #: U 02H RRCID -> 284213 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: U 04H RRCID -> 284215 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A

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

RANGER WELL #: U 06SL RRCID -> 284217 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 10764 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	221	-0-	221	221	8	1	132	3	N	53	26	0	4	1	23
						23	4	58	9							
05	SHUT IN	8418	-0-	8418	8639	309	1	5770	3	N	1844	1676	0	137	1	54
						311	4	2028	9							

RANGER WELL #: L 03H RRCID -> 284219 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10930 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: L 01H RRCID -> 284242 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SHUT IN	2005	-0-	2005	2005	73	1	1374	3		N	439	394	0	32	1	13
						75	4	483	9								

RANGER WELL #: B102SL RRCID -> 284261 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: RRCID -> 284094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10300 - 17386

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
Z&T 20 WELL #: G002 RRCID -> 283722 COMPL. DATE 08/09/2017 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12265 - 15677

12	336180	X	61314	-0-	-274866	-0-	2045	1	31642	2	Y	12802	12632	0			553
							11663	3	1882	4							
01	90768	X	71821	-0-	-18947	-0-	1823	1	39436	2	Y	13270	13201	0	81	8	541
							13674	3	2291	4							
02	81984	X	64167	-0-	-17817	-0-	1522	1	14076	2	Y	11651	11888	0	54	8	250
							5506	3	30247	4							
03	90768	X	73192	-0-	-17576	-0-	3341	1	37450	2	Y	13320	12996	0	115	8	459
							14325	3	3424	4							
*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							

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD

WOLF ENERGY, INC. 935534
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 083143 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	416	1	85	9	N	77	168	1			122
01	620	N	592	-0-	-28	-0-	504	2	88	9	N	80					202
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	304	2	55	9	N	50	171	1			81
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	344	2	128	9	N	116					197
*04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	585	2	114	9	N	104	169	1			132
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
PECOS STATE 46 WELL #: 5H RRCID -> 282460 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11251 - 16113

12	117738	X	91861	-0-	-25877	-0-	86228	2	443	4	Y	4718	4507	1	172	8	829
							5190	9									
01	103974	X	88082	-0-	-15892	-0-	79305	2	3770	4	Y	4552	4405	1	156	8	820
							5007	9									
02	88312	X	78337	-0-	-9975	-0-	73818	2	66	4	Y	4048	3191	1	93	8	1584
							4453	9									
03	97774	X	84768	-0-	-13006	-0-	80128	2	4640	9	Y	4218	4982	1	114	8	706
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									

COVINGTON 46 WELL #: 7H RRCID -> 283218 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10152 - 14708

12	113119	X	107225	-0-	-5894	-0-	88260	2	696	4	Y	16608	16543	0			223
							18269	9									
01	113119	X	83223	-0-	-29896	-0-	69201	2	419	4	Y	12366	12339	0			250
							13603	9									
02	102172	X	69114	-0-	-33058	-0-	57860	2	11254	9	Y	10231	10101	0			380
03	113119	X	60294	-0-	-52825	-0-	50586	2	9708	9	Y	8825	8631	0			574
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

COVINGTON 46 WELL #: 8H RRCID -> 283219 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10267 - 14821

12	66316	X	66316	-0-	-0-	-0-	46373	2	159	4	Y	17985	17903	0			242
							19784	9									
01	66216	X	43330	-0-	-22886	-0-	28905	2	275	4	Y	12864	12846	0			260
							14150	9									
02	59808	X	37430	-0-	-22378	-0-	26407	2	1	4	Y	10020	9907	0			373
							11022	9									
03	66216	X	34450	-0-	-31766	-0-	24530	2	9920	9	Y	9018	8804	1			587
04	64080	X	26491	-0-	-37589	-0-	19001	2	68	4	Y	6747	6904	1			430
							7422	9									
05	66216	X	17028	-0-	-49188	-0-	12096	2	2	4	Y	4482	4764	0			147
							4930	9									

COVINGTON 46 WELL #: 9H RRCID -> 283220 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10146 - 14840

12	106598	X	106598	-0-	-0-	-0-	82884	2	770	4	Y	20858	20765	0			385
							22944	9									
01	98022	X	90565	-0-	-7457	-0-	71042	2	1219	4	Y	16640	16598	0			427
							18304	9									
02	88536	X	57709	-0-	-30827	-0-	45884	2	51	4	Y	10704	10750	0			381
							11774	9									
03	98022	X	73082	-0-	-24940	-0-	58690	2	4	4	Y	13080	12714	0			747
							14388	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAISIE STATE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283232 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10942 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	150098	X	150098	-0-	-0-	-0-	109561	2	40537	9	Y	36852	36867	1			1738
*01	109450	X	109450	-0-	-0-	-0-	81151	4	28299	9	Y	25726	26055	1			1109
02	109450	X	109450	-0-	-0-	-0-	81151	4	28299	9	Y	25726	26055	1			1109
03	115472	X	115472	-0-	-0-	-0-	51012	2	36388	4	Y	25520	25673	1			956
							28072	9									
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									

FIVER STATE 18 WELL #: 2H RRCID -> 283260 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11719 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54266	X	54266	-0-	-0-	-0-	47167	2	198	4	N	6274	6197	1	159	8	508
							6901	9									
01	47541	X	47541	-0-	-0-	-0-	39485	2	1565	4	N	5901	5646	1	207	8	556
							6491	9									
02	40820	X	40820	-0-	-0-	-0-	35140	2	165	4	N	5014	4766	1	194	8	610
							5515	9									
03	40690	X	40690	-0-	-0-	-0-	28129	2	4970	4	N	6901	6869	1	185	8	457
							7591	9									
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									

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
12	107644	X	107644	-0-	-0-	-0-	82931	2	455	4	Y	22053	21964	0			407
							24258	9									
01	104718	X	36619	-0-	-68099	-0-	27636	2	32	4	Y	8137	8335	0			209
							8951	9									
02	94584	X	73800	-0-	-20784	-0-	58059	2	15741	9	Y	14310	14009	0			510
03	104718	X	67940	-0-	-36778	-0-	53878	2	3	4	Y	12781	12561	0			730
							14059	9									
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

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
12	99975	X	99779	-0-	-196	-0-	77786	2	2053	4	N	18127	18199	0			272
							19940	9									
01	99975	X	83487	-0-	-16488	-0-	58354	2	7597	4	N	15942	15766	0			448
							17536	9									
02	90300	X	80950	-0-	-9350	-0-	63236	2	2132	4	N	14165	14195	0			418
							15582	9									
03	99975	X	70788	-0-	-29187	-0-	57622	2	446	4	N	11564	11738	0			244
							12720	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CIRCE STATE 28 WELL #: 2H RRCID -> 283277 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10722 - 15506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51336	X	48730	-0-	-2606	-0-	26342	2	9368	4	Y	11836	12363	1			651
							13020	9									
01	51336	X	47345	-0-	-3991	-0-	19723	2	15929	4	Y	10630	10536	1			745
							11693	9									
02	46368	X	39086	-0-	-7282	-0-	27426	2	577	4	Y	10075	9309	1			1511
							11083	9									
03	51336	X	29858	-0-	-21478	-0-	19934	2	2051	4	Y	7157	8016	1			652
							7873	9									
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									

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283357 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10821 - 15185

12	82863	X	33696	-0-	-49167	-0-	292	2	26726	4	N	6071	6050	1			363
							6678	9									
01	82863	X	30303	-0-	-52560	-0-	20330	2	3339	4	N	6031	5314	1			1080
							6634	9									
02	74844	X	32621	-0-	-42223	-0-	24193	2	1754	4	N	6067	6432	1			715
							6674	9									
03	82863	X	44370	-0-	-38493	-0-	31986	2	3055	4	N	8481	8040	1			1156
							9329	9									
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									

LINDSAY 10-3A WELL #: 1H RRCID -> 283403 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11402 - 19114

12	SHUT IN		211448	-0-	211448	412475	153905	2	5117	4	N	47660	47592	0			260
							52426	9									
01	SHUT IN		190925	-0-	190925	603400	142360	2	1992	4	N	42339	42189	0			410
							46573	9									
02	779616	X	176216	-0-	-603400	-0-	131759	2	1322	4	N	39214	39242	0			382
							43135	9									
03	175049	X	175049	-0-	-0-	-0-	132765	2	128	4	N	38324	38416	0			290
							42156	9									
04	157571	X	157571	-0-	-0-	-0-	119691	2	1	4	N	34435	34387	0			338
							37879	9									
05	165664	X	90115	-0-	-75549	-0-	69154	2	18	4	N	19039	19155	0			222
							20943	9									

LINDSAY 10-15A WELL #: 14H RRCID -> 283418 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11867 - 19411

12	0	W	58257	-0-	58257	359579	45797	2	242	4	Y	11107	11122	0			187
							12218	9									
01	0	W	51037	-0-	51037	410616	39897	2	50	4	Y	10082	10128	0			141
							11090	9									
*02	0	W	20677	-0-	20677	431293	16238	2	55	4	Y	3985	3944	0			182
							4384	9									
*03	524819	X	93526	-0-	-431293	-0-	72637	2	1334	4	Y	17777	17744	0			215
							19555	9									
*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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15B WELL #: 15H RRCID -> 283419 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11669 - 19213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	132167	-0-	132167	745194	101263	2	1677	4	Y	26570	26567	0			448
							29227	9									
01	0	W	122598	-0-	122598	867792	93136	2	1727	4	Y	25214	25309	0			353
							27735	9									
*02	0	W	58426	-0-	58426	926218	44746	2	378	4	Y	12093	11893	0			553
							13302	9									
*03	963960	X	37742	-0-	-926218	-0-	29388	2	522	4	Y	7120	7587	0			86
							7832	9									
*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

LINDSAY 10-15D WELL #: 17H RRCID -> 283421 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310

12	0	W	74384	-0-	74384	668130	57998	2	473	4	Y	14466	14545	0			261
							15913	9									
01	0	W	80673	-0-	80673	748803	64507	2	707	4	Y	14054	14061	0			254
							15459	9									
02	827500	X	78697	-0-	-748803	-0-	62557	2	27	4	Y	14648	14496	0			406
							16113	9									
03	203701	X	74209	-0-	-129492	-0-	58655	2	163	4	Y	13992	14050	0			348
							15391	9									
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									

LINDSAY 10-15F WELL #: 19H RRCID -> 283422 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407

12	0	W	139057	-0-	139057	840347	101948	2	6288	4	Y	28019	27948	0			506
							30821	9									
01	0	W	129351	-0-	129351	969698	98116	2	2100	4	Y	26486	26513	0			479
							29135	9									
02	0	W	80188	-0-	80188	1049886	60397	2	1388	4	Y	16730	16746	0			463
							18403	9									
03	1134733	X	84847	-0-	-1049886	-0-	64317	2	1219	4	Y	17555	17582	0			436
							19311	9									
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									

LINDSAY 10-15G WELL #: 20H RRCID -> 283423 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12430 - 17934

12	0	W	50164	-0-	50164	259457	46117	2	294	4	Y	3412	3410	0			58
							3753	9									
01	0	W	44726	-0-	44726	304183	41585	2	6	4	Y	2850	2868	0			40
							3135	9									
*02	0	W	17551	-0-	17551	321734	16362	2	1189	9	Y	1081	1072	0			49
*03	439519	X	117785	-0-	-321734	-0-	104849	2	3489	4	Y	8588	8533	0			104
							9447	9									
*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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 7H RRCID -> 283441 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11140 - 17442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		76868	-0-	76868	76868	696	1	28050	2	Y	17405	15609	0	1133	1	663
							28976	4	19146	9							
01	SHUT IN		108826	-0-	108826	185694	2853	1	66123	2	Y	24873	24768	0			768
							12490	4	27360	9							
02	220334	X	34640	-0-	-185694	-0-	1161	1	21227	2	Y	9804	10247	0			325
							1468	4	10784	9							
03	56358	X	9062	-0-	-47296	-0-	118	1	4775	2	Y	3223	3344	0			204
							624	4	3545	9							
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							

CBR 6-7F WELL #: RRCID -> 283443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 1H RRCID -> 283459 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 10776 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		40762	-0-	40762	40762	27127	2	1095	4	N	11400	10247	1			1153
							12540	9									
02	SHUT IN		24203	-0-	24203	64965	16693	2	31	4	N	6799	7489	1			463
							7479	9									
03	SHUT IN		37025	-0-	37025	101990	24718	2	52	4	N	11141	9911	0	888	1	805
							12255	9									
04	SHUT IN		48417	-0-	48417	150407	34177	2	8	4	N	12938	12831	0	177	1	735
							14232	9									
05	SHUT IN		39863	-0-	39863	190270	28547	2	614	4	N	9729	9706	0			758
							10702	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 9H RRCID -> 283480 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10561 - 15077

12	SHUT IN		32280	-0-	32280	32280	24812	2	34	4	Y	6758	6409	0	30	1	319
							7434	9									
01	SHUT IN		112793	-0-	112793	145073	83823	2	3317	4	Y	23321	23509	0			131
							25653	9									
02	SHUT IN		73994	-0-	73994	219067	57459	2	741	4	Y	14358	14293	0			196
							15794	9									
03	274575	X	55508	-0-	-219067	-0-	44300	2	11208	9	Y	10189	10191	0			194
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 8H RRCID -> 283486 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10662 - 15216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	12345	-0-	12345	12345	10719	2	1626	9	Y	1478	1401	0	7	1	70
01	SHUT IN	95827	-0-	95827	108172	70634	2	4210	4	Y	19075	19038	0			107
						20983	9									
02	SHUT IN	72255	-0-	72255	180427	56832	2	445	4	Y	13616	13537	0			186
						14978	9									
03	222354 X	41927	-0-	-180427	-0-	33740	2	8187	9	Y	7443	7487	0			142
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									

RED BLUFF 13 WELL #: 10H RRCID -> 283493 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10831 - 15201

12	SHUT IN	38389	-0-	38389	38389	28906	2	9483	9	Y	8621	8176	0	38	1	407
01	SHUT IN	117710	-0-	117710	156099	86517	2	5001	4	Y	23811	24084	0			134
						26192	9									
02	SHUT IN	71970	-0-	71970	228069	55543	2	2407	4	Y	12745	12705	0			174
						14020	9									
03	277933 X	49864	-0-	-228069	-0-	40529	2	482	4	Y	8048	8069	0			153
						8853	9									
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									

COVINGTON 46 WELL #: RRCID -> 283508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10936 - 15588

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

RED BLUFF 13 WELL #: 11H RRCID -> 283519 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10642 - 15060

12	0	52286	-0-	52286	52286	38877	2	439	4	Y	11791	11183	0	52	1	556
						12970	9									
01	SHUT IN	97687	-0-	97687	149973	73982	2	1470	4	Y	20214	20656	0			114
						22235	9									
02	SHUT IN	80064	-0-	80064	230037	62817	2	366	4	Y	15346	15251	0			209
						16881	9									
03	303743 X	73706	-0-	-230037	-0-	57408	2	16298	9	Y	14816	14743	0			282
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

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6H RRCID -> 283551 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11091 - 17745

12	SHUT IN	32755	-0-	32755	32755	280	1	11266	2	Y	8075	7242	0	525	1	308
						12326	4	8883	9							
01	SHUT IN	120079	-0-	120079	152834	3160	1	73240	2	Y	27917	27363	0			862
						12970	4	30709	9							
02	203937 X	51103	-0-	-152834	-0-	2035	1	37212	2	Y	8757	9329	0			290
						2223	4	9633	9							
03	111259 X	35142	-0-	-76117	-0-	673	1	27217	2	Y	6255	6149	0			396
						371	4	6881	9							
04	107670 X	2813	-0-	-104857	-0-	75	1	1905	2	Y	538	915	0			19
						241	4	592	9							
05	111259 X	49897	-0-	-61362	-0-	1544	1	36780	2	Y	9346	9155	0			210
						1292	4	10281	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15E WELL #: 18H RRCID -> 283567 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 19556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	648293	X	92796	-0-	-555497	-0-	72749	2	963	4	Y	17349	17316	0			313
							19084	9									
01	85560	X	82141	-0-	-3419	-0-	64110	2	711	4	Y	15745	15773	0			285
							17320	9									
02	77280	X	40041	-0-	-37239	-0-	31873	2	107	4	Y	7328	7410	0			203
							8061	9									
03	85560	X	59091	-0-	-26469	-0-	46567	2	117	4	Y	11279	11202	0			280
							12407	9									
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									

CBR 6-7C WELL #: 4H RRCID -> 283572 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11239 - 21267

12	161039	X	161039	-0-	-0-	-0-	128189	2	218	4	Y	29665	29781	0			339
							32632	9									
01	159619	X	76079	-0-	-83540	-0-	57547	2	2547	4	Y	14532	14663	0			208
							15985	9									
02	144172	X	49771	-0-	-94401	-0-	39156	2	395	4	Y	9291	9336	0			163
							10220	9									
03	159619	X	115162	-0-	-44457	-0-	90941	2	376	4	Y	21677	21529	0			311
							23845	9									
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									

CBR 6-7E WELL #: 6H RRCID -> 283574 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11622 - 20132

12	303566	X	303566	-0-	-0-	-0-	267953	2	3735	4	Y	28980	29015	0			331
							31878	9									
01	180505	X	180505	-0-	-0-	-0-	134975	2	26911	4	Y	16926	17015	0			242
							18619	9									
02	241377	X	241377	-0-	-0-	-0-	206907	2	9681	4	Y	22535	22382	0			395
							24789	9									
03	212225	X	212225	-0-	-0-	-0-	185395	2	5519	4	Y	19374	19491	0			278
							21311	9									
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									

CBR 6-7A WELL #: 2H RRCID -> 283580 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11090 - 17806

12	129177	X	113296	-0-	-15881	-0-	89610	2	23686	9	Y	21533	21634	0			246
01	129177	X	84982	-0-	-44195	-0-	64171	2	3962	4	Y	15317	15344	0			219
							16849	9									
02	116676	X	112891	-0-	-3785	-0-	89406	2	399	4	Y	20987	20838	0			368
							23086	9									
03	129177	X	121998	-0-	-7179	-0-	98002	2	5	4	Y	21810	21865	0			313
							23991	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7B WELL #: 3H RRCID -> 283581 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11174 - 21202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	188201 X	188201	-0-	-0-	-0-	137837	2	12675	4	Y	34263	34343	0			391
						37689	9									
01	172205 X	47416	-0-	-124789	-0-	20695	2	15790	4	Y	9937	10186	0			142
						10931	9									
02	155540 X	100608	-0-	-54932	-0-	73791	2	6848	4	Y	18154	17978	0			318
						19969	9									
03	172205 X	109684	-0-	-62521	-0-	87326	2	875	4	Y	19530	19568	0			280
						21483	9									
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									

CBR 6-7D WELL #: 5H RRCID -> 283582 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11142 - 21170

12	195920 X	140952	-0-	-54968	-0-	102636	2	10766	4	Y	25045	25140	0			286
						27550	9									
01	195920 X	108042	-0-	-87878	-0-	86419	2	456	4	Y	19243	19253	0			276
						21167	9									
02	176960 X	105004	-0-	-71956	-0-	82534	2	2490	4	Y	18164	18122	0			318
						19980	9									
03	195920 X	90888	-0-	-105032	-0-	74914	2	15974	9	Y	14522	14632	0			208
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									

MONROE STATE 32 WELL #: 2H RRCID -> 283596 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 15602

12	133103 X	133103	-0-	-0-	-0-	90051	2	10536	4	Y	29560	29678	1			1331
						32516	9									
01	96247 X	96247	-0-	-0-	-0-	66400	2	6481	4	Y	21242	21209	1			1364
						23366	9									
02	78576 X	78576	-0-	-0-	-0-	55350	2	4689	4	Y	16852	16605	1			1611
						18537	9									
03	82559 X	82559	-0-	-0-	-0-	61151	2	2721	4	Y	16988	17658	1			941
						18687	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15C WELL #: 16H RRCID -> 283641 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11725 - 19269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		17364	-0-	17364	17364	13497	2	38	4	Y	3481	2869	0			612
							3829	9									
09	0		240353	-0-	240353	257717	176816	2	9004	4	Y	49575	49588	0			599
							54533	9									
10	0		192088	-0-	192088	449805	144103	2	4930	4	Y	39141	39515	0			225
							43055	9									
11	0		138035	-0-	138035	587840	109170	2	1638	4	Y	24752	24628	0			349
							27227	9									
12	0	W	97760	-0-	97760	685600	77451	2	1820	4	Y	16808	16873	0			284
							18489	9									
01	0	W	87231	-0-	87231	772831	69523	2	975	4	Y	15212	15283	0			213
							16733	9									
02	0	W	42311	-0-	42311	815142	33496	2	766	4	Y	7317	7196	0			334
							8049	9									
03	0	W	30201	-0-	30201	845343	24897	2	179	4	Y	4659	4937	0			56
							5125	9									
*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

COVINGTON 46 WELL #: 11H RRCID -> 283694 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886

12	94144	X	94144	-0-	-0-	-0-	72981	2	1134	4	Y	18208	18125	0			336
							20029	9									
01	80451	X	80451	-0-	-0-	-0-	63254	2	392	4	Y	15277	15221	0			392
							16805	9									
02	50942	X	50942	-0-	-0-	-0-	40400	2	4	4	Y	9580	9631	0			341
							10538	9									
03	59469	X	59469	-0-	-0-	-0-	47011	2	5	4	Y	11321	11016	0			646
							12453	9									
*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

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 3H RRCID -> 283720 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11109 - 15893

*06	0		12295	-0-	12295	33501	52	2	11753	4	N	445	931	1			419
							490	9									
*07	0		49573	-0-	49573	83074	37175	2	9042	4	N	3051	3343	1			127
							3356	9									
08	0		-0-	-0-	-0-	83074					N	-0-					127
*09	0		20238	-0-	20238	103312	4013	2	15146	4	N	981	555	1			553
							1079	9									
*10	172491	X	69179	-0-	-103312	-0-	36422	2	28145	4	N	4193	4372	1			374
							4612	9									
*11	69000	X	52968	-0-	-16032	-0-	15996	2	32236	4	N	4305	4111	1			568
							4736	9									
*12	71300	X	48790	-0-	-22510	-0-	4472	2	40816	4	N	3184	3598	1			154
							3502	9									
*01	71300	X	27570	-0-	-43730	-0-	23446	2	2203	4	N	1746	1504	1			396
							1921	9									
*02	64400	X	34088	-0-	-30312	-0-	24272	2	7419	4	N	2179	2268	1			307
							2397	9									
*03	71300	X	47923	-0-	-23377	-0-	37070	2	7475	4	N	3071	2813	1			565
							3378	9									
*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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 8H RRCID -> 283729 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	9847	-0-	9847	9847	163	1	6578	2	Y	2010	1802	0	131	1	77
						895	4	2211	9							
01	SHUT IN	87233	-0-	87233	97080	2689	1	62319	2	Y	17352	16893	0			536
						3138	4	19087	9							
02	97099 X	19	-0-	-97080	-0-	19	4			Y	-0-	536	0			-0-
03	85715 X	-0-	-0-	-85715	-0-					Y	-0-					-0-
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							

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
12	SHUT IN	50346	-0-	50346	50346	35156	2	1277	4	Y	12648	12377	0			271
						13913	9									
01	SHUT IN	68166	-0-	68166	118512	49051	2	4571	4	Y	13222	13336	0			157
						14544	9									
02	166910 X	48398	-0-	-118512	-0-	34962	2	757	4	Y	11526	11561	0			122
						12679	9									
03	62837 X	38540	-0-	-24297	-0-	28852	2	815	4	Y	8066	7954	0			234
						8873	9									
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									

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
12	SHUT IN	4120	-0-	4120	4120	3022	2	1098	9	Y	998	947	0	4	1	47
01	SHUT IN	74748	-0-	74748	78868	54844	2	2390	4	Y	15922	15879	0			90
						17514	9									
02	SHUT IN	63350	-0-	63350	142218	49244	2	325	4	Y	12528	12447	0			171
						13781	9									
03	196445 X	54227	-0-	-142218	-0-	42892	2	95	4	Y	10218	10194	0			195
						11240	9									
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									

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
12	SHUT IN	30130	-0-	30130	30130	24041	2	6089	9	Y	5535	5249	0	25	1	261
01	SHUT IN	119234	-0-	119234	149364	85294	2	8573	4	Y	23061	23192	0			130
						25367	9									
02	SHUT IN	90962	-0-	90962	240326	70149	2	2101	4	Y	17011	16909	0			232
						18712	9									
03	295030 X	54704	-0-	-240326	-0-	43713	2	209	4	Y	9802	9847	0			187
						10782	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
QUINN 37-36E WELL #: 7H RRCID -> 283738 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11888 PERF.12160 - 22233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	8228	-0-	8228	8228	1720	2	2999	4	Y	3190	1151	0	1567	1	472
						3509	9									
02	SHUT IN	86994	-0-	86994	95222	36985	2	13625	4	Y	33076	33006	0			542
						36384	9									
03	SHUT IN	140943	-0-	140943	236165	68469	2	14303	4	Y	52883	52811	0			614
						58171	9									
04	SHUT IN	119172	-0-	119172	355337	61588	2	7861	4	Y	45203	45474	0			343
						49723	9									
05	SHUT IN	101353	-0-	101353	456690	57098	2	3679	4	Y	36887	36796	0			434
						40576	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 9H RRCID -> 283746 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11503 - 17752

12	SHUT IN	5722	-0-	5722	5722	105	1	4223	2	Y	1181	1059	0	77	1	45
						95	4	1299	9							
01	SHUT IN	116984	-0-	116984	122706	3322	1	76999	2	Y	25728	24979	0			794
						8362	4	28301	9							
02	SHUT IN	25714	-0-	25714	148420	728	1	13318	2	Y	7441	7988	0			247
						3483	4	8185	9							
*03	149478 X	1058	-0-	-148420	-0-	16	1	628	2	Y	329	555	0			21
						52	4	362	9							
*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							

QUINN 37-36D WELL #: 6H RRCID -> 283761 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12420 - 22467

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	617	-0-	617	617	350	2	44	4	Y	203	73	0	100	1	30
						223	9									
02	SHUT IN	51580	-0-	51580	52197	25143	2	5243	4	Y	19267	18981	0			316
						21194	9									
03	SHUT IN	85586	-0-	85586	137783	40670	2	11569	4	Y	30315	30279	0			352
						33347	9									
04	SHUT IN	66279	-0-	66279	204062	34493	2	4994	4	Y	24356	24523	0			185
						26792	9									
05	SHUT IN	55603	-0-	55603	259665	29135	2	4900	4	Y	19607	19561	0			231
						21568	9									

QUINN 37-36B WELL #: 4H RRCID -> 283772 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12352 - 22413

01	SHUT IN	1807	-0-	1807	1807	567	2	488	4	Y	684	375	0			309
						752	9									
02	SHUT IN	50560	-0-	50560	52367	24810	2	4430	4	Y	19382	19318	0			373
						21320	9									
03	SHUT IN	87979	-0-	87979	140346	40865	2	12740	4	Y	31249	30387	0	843	1	392
						34374	9									
04	SHUT IN	68627	-0-	68627	208973	41797	2	657	4	Y	23794	23994	0			192
						26173	9									
05	SHUT IN	54472	-0-	54472	263445	32423	2	2769	4	Y	17527	17506	0			213
						19280	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
QUINN 37-36A WELL #: 3H RRCID -> 283773 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12239 - 22329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	4107	-0-	4107	4107	1352	2	422	4	Y	2121	1162	0			959
						2333	9									
02	SHUT IN	63972	-0-	63972	68079	31094	2	3070	4	Y	27098	27536	0			521
						29808	9									
03	SHUT IN	103290	-0-	103290	171369	52561	2	8777	4	Y	38138	37150	0	1030	1	479
						41952	9									
04	SHUT IN	83519	-0-	83519	254888	45380	2	4790	4	Y	30317	30552	0			244
						33349	9									
05	SHUT IN	68076	-0-	68076	322964	37530	2	4821	4	Y	23386	23345	0			285
						25725	9									

QUINN 37-36C WELL #: 5H RRCID -> 283783 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12242 - 22328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	2880	-0-	2880	2880	1610	2	63	4	Y	1097	1076	0			21
						1207	9									
03	SHUT IN	180041	-0-	180041	182921	95030	2	9272	4	Y	68854	66176	0	1835	1	864
						75739	9									
04	SHUT IN	138577	-0-	138577	321498	70074	2	11539	4	Y	51785	52232	0			417
						56964	9									
05	SHUT IN	107322	-0-	107322	428820	54955	2	10332	4	Y	38214	38166	0			465
						42035	9									

CBR 22 WELL #: 22H RRCID -> 283818 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10725 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	64281	-0-	64281	64281	50930	2	350	4	Y	11819	11622	0			197
						13001	9									
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									

CBR 22 WELL #: 21H RRCID -> 283819 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	70627	-0-	70627	70627	55409	2	7	4	Y	13828	13598	0			230
						15211	9									
04	SHUT IN	75444	-0-	75444	146071	57767	2	412	4	Y	15695	15749	0			176
						17265	9									
05	SHUT IN	43685	-0-	43685	189756	26019	2	3541	4	Y	12841	12814	0			203
						14125	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

BOYD 21 WELL #: 2H RRCID -> 283820 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11654 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	48279	-0-	48279	48279	23907	2	4863	4	Y	17735	17309	0			426
						19509	9									
03	SHUT IN	91321	-0-	91321	139600	25118	2	29026	4	Y	33797	33846	0			377
						37177	9									
*04	SHUT IN	63068	-0-	63068	202668	37635	2	181	4	Y	22956	23017	0			316
						25252	9									
05	SHUT IN	49010	-0-	49010	251678	23940	2	6317	4	Y	17048	17120	0			244
						18753	9									

BOYD 21 WELL #: 4H RRCID -> 283821 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11588 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYD 21 WELL #: 3H RRCID -> 283822 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 11772 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CBR 22 WELL #: 23H RRCID -> 283823 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 10766 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	878	-0-	878	878	717	2	4	4	Y	143	68	0			75
						157	9									
03	SHUT IN	60338	-0-	60338	61216	47142	2	36	4	Y	11964	11943	0			96
						13160	9									
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									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 12H RRCID -> 283824 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 11138 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAC STATE 20 WELL #: 3H RRCID -> 283838 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10741 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	54675	-0-	54675	54675	41214	2	13461	9	N	12237	11575	1			662
03	SHUT IN	183897	-0-	183897	238572	137256	2	46641	9	N	42401	41838	1			1225
04	SHUT IN	145947	-0-	145947	384519	107724	2	38223	9	N	34748	34457	1			1516
05	SHUT IN	150018	-0-	150018	534537	110670	2	39348	9	N	35771	36014	1			1273

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15H WELL #: 21H RRCID -> 283842 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11294 PERF. N/A

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

BLUE 34 WELL #: 2H RRCID -> 283885 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 12174 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY 10-3B WELL #: 2H RRCID -> 283891 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 11283 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF 13 WELL #: 12H RRCID -> 283937 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10817 - 15235

12	SHUT IN	4788	-0-	4788	4788	3817	2	971	9	Y	883	837	0	4	1	42
01	SHUT IN	115211	-0-	115211	119999	81146	2	9476	4	Y	22354	22270	0			126
						24589	9									
02	SHUT IN	68226	-0-	68226	188225	53724	2	226	4	Y	12978	12927	0			177
						14276	9									
03	267068 X	78843	-0-	-188225	-0-	62163	2	1393	4	Y	13897	13809	0			265
						15287	9									
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									

QUINN 37-36F WELL #: 8H RRCID -> 284032 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12402 - 22458

01	SHUT IN	21121	-0-	21121	21121	7480	2	4840	4	Y	8001	2886	0	3932	1	1183
						8801	9									
02	SHUT IN	100293	-0-	100293	121414	49790	2	7540	4	Y	39057	39600	0			640
						42963	9									
*03	231830 X	110416	-0-	-121414	-0-	58860	2	5454	4	Y	41911	42065	0			486
						46102	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CHECKERS 14 WELL #: 1H RRCID -> 284038 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 11886 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	60672	-0-	60672	60672	35228	2	724	4	N	22473	20910	1			1563
						24720	9									
05	SHUT IN	93518	-0-	93518	154190	55130	2	523	4	N	34423	35207	1			779
						37865	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6SL RRCID -> 284043 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10884 - 17462

12	0 Z	19028	-0-	19028	19028	277	1	11174	2	Y	4814	4318	0	313	1	183
						2282	4	5295	9							
01	0 Z	109379	-0-	109379	128407	3134	1	72631	2	Y	25758	25146	0			795
						5280	4	28334	9							
02	0 Z	58616	-0-	58616	187023	2018	1	36898	2	Y	16045	16308	0			532
						2050	4	17650	9							
03	0 Z	44511	-0-	44511	231534	668	1	26989	2	Y	14146	13783	0			895
						1293	4	15561	9							
04	0 Z	59406	-0-	59406	290940	1597	1	40845	2	Y	14384	14776	0			503
						1142	4	15822	9							
05	0 Z	69953	-0-	69953	360893	2063	1	49152	2	Y	16874	16997	0			380
						177	4	18561	9							

WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: 10H RRCID -> 284095 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 10932 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CBR 22 WELL #: 17SL RRCID -> 284119 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 10830 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN	2708	-0-	2708	2708	2201	2	24	4	Y	439	208	0			231
						483	9									
*03	SHUT IN	53392	-0-	53392	56100	44007	2	40	4	Y	8495	8658	0			68
						9345	9									
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	56100					Y	NO RPT					68
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	56100					Y	NO RPT					68

LINDSAY 10-3E WELL #: 5H RRCID -> 284141 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 11509 PERF. N/A

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY 10-3G WELL #: 7H RRCID -> 284189 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 11522 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 11H RRCID -> 284190 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LINDSAY 10-3I WELL #: 2SR RRCID -> 284203 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11643 PERF. N/A

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINDSAY 10-3A WELL #: 1SL RRCID -> 284210 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 11534 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-

LINDSAY 10-3C WELL #: 3H RRCID -> 284211 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11467 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-

OLIVER 13-24B WELL #: 2H RRCID -> 284218 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINDSAY 10-3F WELL #: 6H RRCID -> 284238 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 11640 PERF. N/A

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

LINDSAY 10-3D WELL #: 4H RRCID -> 284257 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11568 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE 1 WELL #: 1H RRCID -> 284281 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11192 - 22200

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHOENIX (SILURIAN) 71275 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE
OLSEN ENERGY INC. 621750
ESTES WELL #: 3 RRCID -> 244468 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5937 - 5955

12	1767 N	1477	-0-	-290 B	-0-	1462	3	15	9	N	14					24
01	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	791	3	8	9	N	7					31
02	1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1678	3	18	9	N	16	17	1			30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2080 N	2080	-0-	-0- B	-0-	2058	3	22	9	N	20	16	1			34
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

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
12	620	N	607	-0-	-13 B	-0-	600	3	7	9	N	6					13
01	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	300	3	3	9	N	3					16
02	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	600	3	4	9	N	4	5	1			15
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	606	-0-	-14 B	-0-	600	3	6	9	N	5	5	1			15
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-

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

12	6076	X	3917	-0-	-2159	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6045	-0-	-558	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	4195	-0-	-1769	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	3906	-0-	-2697	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	4436	-0-	-1414	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
*05	6045	X	5448	-0-	-597	-0-	5448	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

12	10819	X	8547	-0-	-2272	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	8499	-0-	-2320	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	8869	-0-	-903	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	9006	-0-	-1751	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9798	-0-	-612	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
*05	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	10622	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381

12	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
01	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
03	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
04	960	X	6281	-0-	5321	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
*05	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-

PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102796	X	87164	-0-	-15632	-0-	10545	1	76619	3	Y	-0-					165
01	91078	X	86591	-0-	-4487	-0-	11232	1	75329	3	Y	27	27	0			165
							30	9									
02	91028	X	78189	-0-	-12839	-0-	10110	1	68049	3	Y	27	28	1			164
							30	9									
03	100781	X	84724	-0-	-16057	-0-	10982	1	73669	3	Y	66	84	1			146
							73	9									
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									

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632

12	6603	X	5692	-0-	-911	-0-	689	1	5003	3	Y	-0-					14
01	5921	X	5373	-0-	-548	-0-	697	1	4675	3	Y	1	2	0			13
							1	9									
02	5908	X	4661	-0-	-1247	-0-	603	1	4056	3	Y	2	11	1			4
							2	9									
03	6541	X	4999	-0-	-1542	-0-	648	1	4347	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
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									

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

12	3038	X	1875	-0-	-1163	-0-	208	1	1665	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	3038	X	1868	-0-	-1170	-0-	188	1	1678	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	178	1	2838	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	199	1	2035	3	N	1	1	1			1
							1	9									
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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 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
12	3193	X	2598	-0-	-595	-0-	314	1	2284	3	Y	-0-					1
01	2883	X	2368	-0-	-515	-0-	307	1	2060	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	2716	X	2382	-0-	-334	-0-	308	1	2073	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3007	X	2058	-0-	-949	-0-	267	1	1790	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

12	1085	N	815	-0-	-270	-0-	99	1	716	3	N	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	87	1	585	3	N	-0-					-0-
02	980	N	583	-0-	-397	-0-	75	1	508	3	N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	80	1	539	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

12	589	N	349	-0-	-240	-0-	39	1	310	3	N	-0-					7
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	34	1	307	3	N	-0-					7
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	33	1	527	3	N	-0-					7
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	37	1	376	3	N	-0-					7
*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									

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	42	1	177	3	Y	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	41	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	33	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	40	1	166	3	Y	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

12	124	N	80	-0-	-44	-0-	9	1	71	3	N	-0-					1
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	N	-0-					1
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	N	-0-					1
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					1
*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-					-0-

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	775	N	617	-0-	-158	-0-	75	1	542	3	Y	-0-					110
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	58	1	389	3	Y	1					111
							1	9									
02	700	N	402	-0-	-298	-0-	52	1	350	3	Y	-0-					111
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	67	1	448	3	Y	-0-					111
*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-					108

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
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	3	Y	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	22	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	25	1	169	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
12	868	N	628	-0-	-240	-0-	70	1	557	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	65	1	580	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	62	1	986	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	71	1	727	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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									

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
12	620	N	443	-0-	-177	-0-	49	1	393	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	45	1	403	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	41	1	656	3	N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	45	1	459	3	N	-0-					-0-
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									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	403	N	344	-0-	-59	-0-	66	1	278	3	Y	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	63	1	256	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	276	-0-	-88	-0-	49	1	227	3	Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	54	1	227	3	Y	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	651	N	484	-0-	-167	-0-	54	1	429	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	40	1	358	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	37	1	585	3	Y	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	39	1	404	3	Y	-0-					-0-
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									

WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708

12	186	N	109	-0-	-77	-0-	13	1	96	3	N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	3	N	-0-					-0-
02	140	N	79	-0-	-61	-0-	10	1	69	3	N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	N	-0-					-0-
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-

ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333

12	1178	N	855	-0-	-323	-0-	95	1	758	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	83	1	746	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	79	1	1261	3	N	-0-	1	1			-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	83	1	846	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

12	310	N	268	-0-	-42	-0-	51	1	217	3	Y	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	103	1	422	3	Y	3					3
							3	9									
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	44	1	203	3	Y	-0-					3
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	56	1	232	3	Y	2					5
							2	9									
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

LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226

12	2232	X	1637	-0-	-595	-0-	182	1	1453	3	N	2	2	1			41
							2	9									
01	2232	X	1150	-0-	-1082	-0-	115	1	1033	3	N	2	2	1			41
							2	9									
02	2016	X	1204	-0-	-812	-0-	71	1	1133	3	N	-0-	1	1			40
03	1674	X	977	-0-	-697	-0-	87	1	889	3	N	1	1	1			40
							1	9									
*04	1620	X	855	-0-	-765	-0-	84	1	770	3	N	1	1	1			40
							1	9									
*05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	102	1	847	3	N	2	1	1			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	4743	X	3462	-0-	-1281	-0-	663	1	2799	3	Y	-0-					1
01	4402	X	3159	-0-	-1243	-0-	622	1	2536	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	534	1	2471	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	572	1	2392	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*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									

LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440

12	899	N	648	-0-	-251	-0-	72	1	575	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	65	1	578	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	62	1	983	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	67	1	689	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546

12	1953	X	1519	-0-	-434	-0-	184	1	1335	3	N	-0-					1
01	1922	X	1364	-0-	-558	-0-	177	1	1186	3	N	1					2
							1	9									
02	1652	X	1279	-0-	-373	-0-	165	1	1114	3	N	-0-					2
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	175	1	1171	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*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-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788

12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	206	1	867	3	Y	-0-					1
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	249	1	1017	3	Y	-0-					1
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	200	1	927	3	Y	-0-					1
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	232	1	970	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*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-

LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940

12	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	1364	N	1032	-0-	-332	-0-	115	1	916	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	103	1	925	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	95	1	1510	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	103	1	1052	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
12	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	210	1	1678	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	190	1	1701	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	181	1	2884	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	195	1	2003	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

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
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	36	1	279	3	Y	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	35	1	277	3	Y	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	32	1	369	3	Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	35	1	304	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
12	1829	X	1105	-0-	-724	-0-	134	1	971	3	Y	-0-					-0-
01	1488	X	1017	-0-	-471	-0-	132	1	885	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	907	-0-	-325	-0-	117	1	790	3	Y	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	119	1	801	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
12	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	490	1	2068	3	Y	-0-					1
01	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	576	1	2350	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	545	1	2526	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	604	1	2525	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	242	1	1019	3	N	-0-					-0-
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	235	1	957	3	N	-0-					-0-
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	188	1	870	3	N	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	213	1	892	3	N	-0-					-0-
*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-

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

12	775	N	548	-0-	-227	-0-	61	1	486	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	59	1	527	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	52	1	822	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	56	1	573	3	N	-0-					-0-
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									

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

12	2139	N	1503	-0-	-636	-0-	167	1	1334	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	220	1	1969	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	143	1	2271	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	155	1	1589	3	N	-0-	1	1			-0-
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									

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	33	1	292	3	N	-0-					1
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	33	1	523	3	N	-0-					1
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	33	1	338	3	N	-0-					1
*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-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	61	1	446	3	Y	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	65	1	433	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	454	-0-	-78	-0-	59	1	395	3	Y	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	62	1	415	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	196	1	827	3	Y	-0-					1
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	234	1	956	3	Y	-0-					1
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	168	1	780	3	Y	-0-					1
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	198	1	826	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*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-

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	632	-0-	-391	-0-	70	1	561	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	60	1	536	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	56	1	895	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	60	1	618	3	N	-0-					-0-
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									

LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	167	-0-	-81	-0-	19	1	148	3	N	-0-					24
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	3	N	-0-					24
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3	N	-0-					24
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	N	-0-					24
*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-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
02	13	N	11	-0-	-2	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	1854	-0-	-626	-0-	206	1	1646	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2480	X	1791	-0-	-689	-0-	180	1	1609	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	178	1	2832	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	181	1	1855	3	N	1	1	1			1
							1	9									
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									

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
12	868	N	608	-0-	-260	-0-	68	1	539	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	41	1	364	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	43	1	677	3	N	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	46	1	472	3	N	-0-					-0-
*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									

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
12	3255	X	2485	-0-	-770	-0-	301	1	2184	3	Y	-0-					1
01	3069	X	2327	-0-	-742	-0-	302	1	2024	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	2968	X	2025	-0-	-943	-0-	262	1	1762	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	1095	1	7346	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*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									

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
12	217	N	161	-0-	-56	-0-	18	1	143	3	N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	Y	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW STATE 2000 WELL #: 901 RRCID -> 183076 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5540 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
12	713	N	565	-0-	-148	-0-	63	1	501	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	61	1	544	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	49	1	783	3	N	-0-	1	1			-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	54	1	556	3	N	-0-					-0-
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									

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
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	10	1	44	3	Y	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	8	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	80	1	581	3	Y	-0-					1
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	40	1	267	3	Y	-0-					1
02	2044	X	285	-0-	-1759	-0-	37	1	248	3	Y	-0-					1
03	1643	X	368	-0-	-1275	-0-	48	1	320	3	Y	-0-					1
*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-					-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
12	186	N	116	-0-	-70	-0-	13	1	103	3	N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	3	N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	N	-0-					-0-
*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-

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
12	9548	X	7251	-0-	-2297	-0-	805	1	6436	3	N	9	8	1			70
							10	9									
01	9548	X	7328	-0-	-2220	-0-	736	1	6582	3	N	9	9	1			70
							10	9									
02	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	698	1	11120	3	N	8	8	1			70
							9	9									
03	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	757	1	7757	3	N	5	6	1			69
							6	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					20
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					20
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					20
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					20
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

ALLISON WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	638	-0-	-230	-0-	71	1	566	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	63	1	567	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	60	1	961	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	65	1	663	3	N	-0-					-0-
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									

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	17	1	70	3	Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	19	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	17	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	18	1	75	3	Y	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	336	-0-	-129	-0-	37	1	299	3	N	-0-					1
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	34	1	305	3	N	-0-					1
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	33	1	518	3	N	-0-					1
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	36	1	364	3	N	-0-					1
*04	330	N	324	-0-	-6	-0-	32	1	292	3	N	-0-					1
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	37	1	309	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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
12	992	N	711	-0-	-281	-0-	79	1	631	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	69	1	614	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	67	1	1070	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	74	1	757	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 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
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	95	1	400	3	Y	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	96	1	392	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	438	-0-	-66	-0-	78	1	360	3	Y	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	92	1	384	3	Y	-0-					-0-
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-

LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	215	-0-	-95	-0-	24	1	191	3	N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	3	N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	3	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	3	N	-0-					-0-
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-

LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	1718	-0-	-1382	-0-	191	1	1525	3	N	2	2	1			3
							2	9									
01	3100	X	1871	-0-	-1229	-0-	187	1	1675	3	N	8	2	1			9
							9	9									
02	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	164	1	2610	3	N	7	7	1			9
							8	9									
03	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	181	1	1852	3	N	6	5	1			10
							7	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	374	-0-	-122	-0-	42	1	332	3	N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	38	1	341	3	N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	36	1	574	3	N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	39	1	396	3	N	-0-					-0-
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									

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
12	868	N	575	-0-	-293	-0-	64	1	510	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	61	1	549	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	61	1	966	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	65	1	671	3	N	-0-					-0-
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									

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
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	41	1	329	3	Y	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	30	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	392	3	Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	29	1	294	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	713	N	485	-0-	-228	-0-	54	1	430	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	44	1	392	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	46	1	738	3	N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	51	1	518	3	N	-0-					-0-
*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									

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
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	6	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
12	2263	N	1593	-0-	-670	-0-	177	1	1414	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	157	1	1401	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	152	1	2418	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	166	1	1701	3	N	-0-	1	1			-0-
*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									

LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

12	1054	N	750	-0-	-304	-0-	83	1	665	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	73	1	652	3	N	-0-	1	1			-0-
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	70	1	1119	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	77	1	784	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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									

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988

12	775	N	681	-0-	-94	-0-	76	1	604	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	68	1	604	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	63	1	1010	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	68	1	702	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904

12	1860	N	1254	-0-	-606	-0-	139	1	1114	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	124	1	1109	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	113	1	1803	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	103	1	1054	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	188	1	1499	3	N	2	2	1			3
							2	9									
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	191	1	1712	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	163	1	2602	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	169	1	1736	3	N	-0-	1	1			2
*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									

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
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	228	1	1086	3	Y	1					1
							1	9									
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	220	1	1068	3	Y	-0-					1
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	186	1	1240	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	200	1	1054	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*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									

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
12	2232	N	1562	-0-	-670	-0-	174	1	1386	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	154	1	1381	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	156	1	2476	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	167	1	1708	3	N	-0-	1	1			-0-
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									

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
12	682	N	625	-0-	-57	-0-	76	1	549	3	Y	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	82	1	552	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	606	-0-	-66	-0-	78	1	528	3	Y	-0-					-0-
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	168	1	1125	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

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
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	60	1	254	3	Y	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	60	1	244	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	266	-0-	-98	-0-	47	1	219	3	Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	54	1	228	3	Y	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	310	N	234	-0-	-76	-0-	26	1	208	3	N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	3	N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	357	3	N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	24	1	249	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	2511	N	2204	-0-	-307	-0-	245	1	1957	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	134	1	1194	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2044	N	1819	-0-	-225	-0-	107	1	1711	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	79	1	815	3	N	2	1	1			1
							2	9									
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									

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
12	589	N	406	-0-	-183	-0-	45	1	361	3	N	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	43	1	383	3	N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	39	1	618	3	N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	44	1	450	3	N	-0-					-0-
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									

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
12	372	N	282	-0-	-90	-0-	31	1	251	3	N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	28	1	254	3	N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	431	3	N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	29	1	302	3	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	4886	-0-	-663	-0-	543	1	4336	3	N	6	6	1			8
							7	9									
01	5549	X	4519	-0-	-1030	-0-	454	1	4058	3	N	6	6	1			8
							7	9									
02	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	486	1	7745	3	N	4	5	1			7
							4	9									
03	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	514	1	5266	3	N	3	4	1			6
							3	9									
*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									

ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

12	713	N	478	-0-	-235	-0-	53	1	424	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	49	1	438	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	46	1	734	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	51	1	518	3	N	-0-					-0-
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									

WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932

12	651	N	431	-0-	-220	-0-	48	1	383	3	N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	47	1	420	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	43	1	689	3	N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	48	1	492	3	N	-0-					-0-
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									

WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152

12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-					27
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					27
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-					27
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					27
*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-					26

WEST RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050

12	806	N	513	-0-	-293	-0-	57	1	455	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	53	1	474	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	51	1	814	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	58	1	593	3	N	-0-					-0-
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	50	1	396	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	50	1	450	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	47	1	753	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	53	1	547	3	N	-0-					-0-
*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									

WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294

12	93	N	51	-0-	-42	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 196298 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578

12	2976	X	1532	-0-	-1444	-0-	170	1	1360	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2976	X	1468	-0-	-1508	-0-	147	1	1319	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	138	1	2199	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	148	1	1514	3	N	-0-	1	1			-0-
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									

WEST RANCH WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930

12	1674	N	1142	-0-	-532	-0-	127	1	1014	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	119	1	1066	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	109	1	1729	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	118	1	1204	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5017 RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	1603	-0-	-753	-0-	178	1	1423	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	163	1	1462	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	154	1	2448	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	167	1	1712	3	N	-0-	1	1			-0-
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									

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

12	341	N	299	-0-	-42	-0-	33	1	266	3	N	-0-					1
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	28	1	253	3	N	-0-					1
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	410	3	N	-0-					1
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	30	1	308	3	N	-0-					1
*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-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	81	1	721	3	N	-0-					7
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	74	1	1183	3	N	-0-					7
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	82	1	837	3	N	-0-					7
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

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 7638 - 9165

12	3100	N	10999	-0-	7899	34771	1223	1	9776	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	8385	-0-	5285	40056	843	1	7542	3	N	-0-					-0-
02	52126	X	12070	-0-	-40056	-0-	713	1	11357	3	N	-0-					-0-
03	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	693	1	7102	3	N	-0-					-0-
*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-

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

12	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	656	1	4768	3	Y	-0-					110
01	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	705	1	4727	3	Y	2	2	0			110
							2	9									
02	5544	X	5074	-0-	-470	-0-	656	1	4416	3	Y	2	2	1			110
							2	9									
03	6138	X	5616	-0-	-522	-0-	728	1	4882	3	Y	5	6	1			109
							6	9									
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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6469	X	3024	-0-	-3445	-0-	336	1	2685	3	N	3	3	1			1
							3	9									
01	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	296	1	2648	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	280	1	4460	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	286	1	2936	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	244	1	2251	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	284	1	2367	3	N	5	4	1			2
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115

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-

WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344

12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946

12	1581	X	1377	-0-	-204	-0-	264	1	1113	3	Y	-0-					-0-
01	1550	X	1374	-0-	-176	-0-	271	1	1103	3	Y	-0-					-0-
02	1372	X	1213	-0-	-159	-0-	215	1	998	3	Y	-0-					-0-
03	1519	X	1321	-0-	-198	-0-	255	1	1065	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	93	1	743	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	78	1	701	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	77	1	1221	3	N	-0-	1	1			1
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	83	1	846	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403 N	288	-0-	-115	-0-	32	1	256	3	N	-0-					-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	31	1	276	3	N	-0-					-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	31	1	498	3	N	-0-					-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	36	1	365	3	N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					1
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	100	1	671	3	Y	-0-					1
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	87	1	586	3	Y	-0-					1
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	98	1	656	3	Y	-0-					1
*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-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	Y	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	-0-					-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	46	1	368	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	67	1	600	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	74	1	1180	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	85	1	870	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
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									

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
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	69	1	550	3	N	6	1	1			170
							7	9									
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	65	1	579	3	N	7	1	1			176
							8	9									
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	70	1	1119	3	N	13	1	1			188
							14	9									
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	73	1	747	3	N	6	1	1			193
							7	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

12	620	N	420	-0-	-200	-0-	47	1	373	3	N	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	43	1	382	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	40	1	630	3	N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	43	1	444	3	N	-0-					-0-
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									

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879

12	1643	N	1173	-0-	-470	-0-	130	1	1042	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	115	1	1031	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	109	1	1733	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	119	1	1223	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	71	1	570	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	96	1	863	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	47	1	742	3	N	-0-	1	1			-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	52	1	535	3	N	-0-					-0-
*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									

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	51	1	406	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	397	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	42	1	667	3	N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	46	1	467	3	N	-0-					-0-
*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									

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
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	3	N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	3	N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	3	N	-0-					-0-
*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-

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
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	45	1	359	3	N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	38	1	339	3	N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	36	1	576	3	N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	38	1	385	3	N	-0-					-0-
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									

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
12	434	N	347	-0-	-87	-0-	39	1	308	3	Y	-0-					4
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	36	1	320	3	Y	13					17
							14	9									
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	32	1	506	3	Y	-0-					17
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	35	1	362	3	Y	8					25
							9	9									
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									

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
12	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	183	1	1461	3	N	2	2	1			67
							2	9									
01	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	167	1	1496	3	N	2	2	1			67
							2	9									
02	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	147	1	2338	3	N	2	2	1			67
							2	9									
03	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	170	1	1741	3	N	-0-	1	1			66
*04	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	150	1	1385	3	N	2	1	1			67
							2	9									
*05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	174	1	1450	3	N	2	2	1			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	806 N	596	-0-	-210	-0-	72	1	524	3	Y	-0-					-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	72	1	486	3	Y	-0-					-0-
02	644 N	464	-0-	-180	-0-	60	1	404	3	Y	-0-					-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	62	1	415	3	Y	-0-					-0-
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-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

12	1023 N	656	-0-	-367	-0-	656	3			N	-0-					20
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					20
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					20
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					20
*04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					20
*05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					20

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	60	1	439	3	Y	-0-					-0-
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	66	1	443	3	Y	-0-					-0-
02	476 N	455	-0-	-21	-0-	59	1	396	3	Y	-0-					-0-
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	64	1	428	3	Y	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	110	1	879	3	N	1	1	1			2
						1	9									
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	101	1	900	3	N	1	1	1			2
						1	9									
02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	94	1	1490	3	N	-0-	1	1			1
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	102	1	1045	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

12	341 N	308	-0-	-33	-0-	59	1	249	3	Y	-0-					-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	57	1	231	3	Y	-0-					-0-
02	336 N	255	-0-	-81	-0-	45	1	210	3	Y	-0-					-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	52	1	216	3	Y	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

12	186 N	175	-0-	-11	-0-	19	1	156	3	N	-0-					7
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	N	-0-					7
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	3	N	-0-					7
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	N	-0-					7
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

12	775 N	539	-0-	-236	-0-	60	1	478	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	57	1	508	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	53	1	842	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	55	1	560	3	N	-0-					-0-
*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									

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

12	62 N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	30	1	239	3	N	-0-					1
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	27	1	241	3	N	-0-					1
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	26	1	408	3	N	-0-					1
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	N	-0-					1
*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-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	310	N	214	-0-	-96	-0-	24	1	190	3	N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	3	N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	3	N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	3	N	-0-					-0-
*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-

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
12	2201	N	1516	-0-	-685	-0-	168	1	1346	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	153	1	1370	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	144	1	2292	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	157	1	1607	3	N	-0-	1	1			-0-
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									

LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

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

WEST RANCH WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	822	-0-	-139	-0-	91	1	729	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	80	1	718	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	76	1	1206	3	N	-0-	1	1			-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	84	1	860	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	122	1	973	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	115	1	1030	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	101	1	1608	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	116	1	1185	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

12	93	N	73	-0-	-20	-0-	8	1	65	3	N	-0-					127
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-					127
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					127
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					127
*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

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

12	403	N	326	-0-	-77	-0-	36	1	290	3	N	-0-					1
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	29	1	259	3	N	-0-					1
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	3	N	-0-					1
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	27	1	280	3	N	-0-					1
*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-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

12	62	N	59	-0-	-3	-0-	11	1	48	3	Y	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	9	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	Y	-0-					-0-
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-

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

12	837	N	728	-0-	-109	-0-	81	1	646	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	66	1	588	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	57	1	902	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	60	1	619	3	N	-0-					-0-
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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					91
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	141	1	1263	3	N	14	1	1			104
						15	9									
02	2800 N	3343	-0-	543	543	195	1	3104	3	N	40	2	1			142
						44	9									
03	2949 N	2406	-0-	-543	-0-	210	1	2151	3	N	41	2	1			181
						45	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276

12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	143	1	1144	3	N	1	1	1			2
						1	9									
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	127	1	1138	3	N	2	2	1			2
						2	9									
02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	123	1	1959	3	N	1	1	1			2
						1	9									
03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	136	1	1390	3	N	-0-	1	1			1
*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									

ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126

12	2945 X	1178	-0-	-1767	-0-	131	1	1046	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	2945 X	1137	-0-	-1808	-0-	114	1	1022	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	2660 X	2127	-0-	-533	-0-	126	1	1999	3	N	2	1	1			1
						2	9									
03	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	147	1	1503	3	N	-0-	1	1			-0-
*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									

WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188

12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	53	1	427	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	35	1	311	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	61	1	974	3	N	-0-					-0-
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	65	1	667	3	N	-0-					-0-
*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									

WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073

12	155 N	106	-0-	-49	-0-	12	1	94	3	N	-0-					7
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-					7
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	N	-0-					7
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	N	-0-					7
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	475	-0-	-145	-0-	53	1	421	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	46	1	414	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	46	1	727	3	N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	52	1	535	3	N	-0-					-0-
*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									

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

12	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	130	1	1036	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	110	1	984	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	97	1	1545	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	107	1	1094	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047

12	2759	X	1530	-0-	-1229	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	1492	-0-	-1267	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
02	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
03	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
04	1530	X	1428	-0-	-102	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
*05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	417	-0-	-141	-0-	46	1	371	3	N	-0-					27
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	41	1	371	3	N	-0-					27
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	38	1	604	3	N	-0-					27
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	41	1	421	3	N	-0-					27
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									

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	89	1	792	3	N	-0-					-0-
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	83	1	1325	3	N	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	89	1	916	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	3069	X	2088	-0-	-981	-0-	232	1	1854	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3069	X	2111	-0-	-958	-0-	212	1	1896	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	205	1	3271	3	N	3	2	1			1
							3	9									
03	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	224	1	2298	3	N	2	2	1			1
							2	9									
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									

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
12	992	N	978	-0-	-14	-0-	109	1	868	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	97	1	866	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	88	1	1397	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	94	1	961	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	47	1	378	3	N	-0-					1
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	50	1	449	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	43	1	687	3	N	-0-	1	1			-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	45	1	464	3	N	-0-					-0-
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									

WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872

12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	53	1	426	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	50	1	449	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	46	1	735	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	50	1	513	3	N	-0-					-0-
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									

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325

12	1581 N	1126	-0-	-455	-0-	125	1	1000	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	111	1	996	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	107	1	1699	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	116	1	1191	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

12	651 N	642	-0-	-9	-0-	123	1	519	3	Y	-0-					105
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	144	1	586	3	Y	-0-					105
02	672 N	664	-0-	-8	-0-	118	1	546	3	Y	-0-					105
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	141	1	591	3	Y	1	1	1			105
						1	9									
*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-					-0-

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

12	341 N	240	-0-	-101	-0-	27	1	213	3	N	-0-					-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	31	1	278	3	N	-0-					-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	357	3	N	-0-					-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	30	1	305	3	N	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	178	-0-	-8	-0-	34	1	144	3	Y	-0-					75
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	35	1	143	3	Y	-0-					75
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	28	1	130	3	Y	-0-					75
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	33	1	137	3	Y	-0-					75
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

WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLISON 2 WELL #: 1305 RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822

12	620	N	575	-0-	-45	-0-	64	1	510	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	57	1	506	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	53	1	849	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	65	1	669	3	Y	-0-					-0-
*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									

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	156	1	1250	3	N	2	2	1			2
							2	9									
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	154	1	1374	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	153	1	2439	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	169	1	1733	3	N	-0-	1	1			1
*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									

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	3	N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	215	3	N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	1302	N	1052	-0-	-250	-0-	127	1	925	3	Y	-0-					-0-
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	124	1	829	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	840	-0-	-336	-0-	109	1	731	3	Y	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	109	1	731	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
12	1085	N	801	-0-	-284	-0-	89	1	710	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	81	1	723	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	76	1	1216	3	N	-0-	1	1			-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	84	1	859	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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									

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
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	40	1	323	3	N	-0-					1
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	35	1	317	3	N	-0-					1
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	33	1	524	3	N	-0-					1
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	37	1	382	3	N	-0-					1
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	34	1	313	3	N	-0-					1
*05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	40	1	335	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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
12	1054	N	747	-0-	-307	-0-	83	1	662	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	67	1	601	3	N	-0-	1	1			-0-
02	672	N	596	-0-	-76	-0-	35	1	560	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	50	1	508	3	N	-0-					-0-
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									

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
12	651	N	598	-0-	-53	-0-	66	1	531	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	56	1	498	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	55	1	880	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	60	1	618	3	N	-0-					-0-
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	165	1	694	3	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	51	1	215	3	N	-0-					1
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	51	1	207	3	N	-0-					1
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	42	1	195	3	N	-0-					1
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	44	1	186	3	N	-0-					1
*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-					-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
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	74	1	314	3	N	-0-					12
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	81	1	329	3	N	1					13
							1	9									
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	59	1	272	3	N	-0-	12	1			1
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	70	1	291	3	N	-0-					1
*04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	60	1	252	3	N	-0-					1
*05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	62	1	259	3	N	23					23
							25	9									

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	133	1	1062	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	107	1	959	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	99	1	1577	3	N	-0-	1	1			1
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	116	1	1186	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

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
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060

12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	50	1	367	3	Y	-0-					-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	50	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	476 N	333	-0-	-143	-0-	43	1	290	3	Y	-0-					-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	44	1	293	3	Y	-0-					-0-
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-

ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

12	341 N	307	-0-	-34	-0-	34	1	273	3	N	-0-					-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	31	1	274	3	N	-0-					-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	29	1	467	3	N	-0-					-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	31	1	319	3	N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

12	527 N	521	-0-	-6	-0-	100	1	421	3	N	-0-					-0-
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	100	1	409	3	N	-0-					-0-
02	504 N	435	-0-	-69	-0-	77	1	358	3	N	-0-					-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	85	1	356	3	N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

12	2697 X	1905	-0-	-792	-0-	212	1	1691	3	N	2	2	1			1
						2	9									
01	2697 X	2044	-0-	-653	-0-	205	1	1837	3	N	2	2	1			1
						2	9									
02	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	179	1	2848	3	N	2	2	1			1
						2	9									
03	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	193	1	1979	3	N	1	1	1			1
						1	9									
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									

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
12	682	N	630	-0-	-52	-0-	121	1	509	3	N	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	138	1	563	3	N	-0-					-0-
02	644	N	529	-0-	-115	-0-	94	1	435	3	N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	109	1	455	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
12	19647	X	19647	-0-	-0-	-0-	2463	1	17184	3	N	-0-					10
01	19844	X	19844	-0-	-0-	-0-	2642	1	17035	3	N	152	6	0			156
							167	9									
02	17854	X	17854	-0-	-0-	-0-	2344	1	15375	3	N	123	70	1			209
							135	9									
03	19247	X	19247	-0-	-0-	-0-	2559	1	16591	3	N	88	85	1			212
							97	9									
*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									

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
12	992	N	727	-0-	-265	-0-	81	1	645	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	71	1	633	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	70	1	1118	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	75	1	765	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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									

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
12	2387	N	1599	-0-	-788	-0-	178	1	1419	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	161	1	1441	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	149	1	2369	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	162	1	1659	3	N	-0-	1	1			-0-
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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3062	-0-	-596	-0-	340	1	2719	3	N	3	3	1			2
							3	9									
01	3658	X	3045	-0-	-613	-0-	306	1	2735	3	N	4	4	1			2
							4	9									
02	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	293	1	4658	3	N	2	3	1			1
							2	9									
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	314	1	3216	3	N	2	2	1			1
							2	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686

12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	3	N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	3	N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	N	-0-					-0-
*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-

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-
*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-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

12	4650	X	4236	-0-	-414	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4083	-0-	-567	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
02	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	3			N	-0-					-0-
03	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3978	-0-	-192	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
*05	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
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-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	3	Y	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	Y	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
02	78	X	-0-	-0-	-78	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*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-

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
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	3	Y	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	56	1	448	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	51	1	452	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	46	1	737	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	47	1	481	3	N	-0-					-0-
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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	14	1	113	3	N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	1209	N	876	-0-	-333	-0-	97	1	778	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	87	1	776	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	80	1	1279	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	91	1	930	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
12	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	281	1	2249	3	N	4	3	1			1
							4	9									
01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	277	1	2482	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	239	1	3802	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	256	1	2628	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	228	1	2104	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	267	1	2225	3	N	4	4	1			1
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	98	-0-	-57	-0-	11	1	87	3	N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	N	-0-					-0-
*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-

NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	64	1	515	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	49	1	438	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	42	1	676	3	N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	45	1	464	3	N	-0-					-0-
*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									

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	14	1	60	3	Y	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	12	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	14	1	60	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	294	1	2134	3	Y	-0-					1
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	279	1	1869	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	2716	X	1962	-0-	-754	-0-	254	1	1707	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3007	X	2030	-0-	-977	-0-	263	1	1766	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	187	1	1357	3	Y	-0-					1
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	181	1	1213	3	Y	1					2
							1	9									
02	1652	X	1273	-0-	-379	-0-	165	1	1108	3	Y	-0-					2
03	1829	X	1314	-0-	-515	-0-	170	1	1143	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*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-					-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
12	496	N	408	-0-	-88	-0-	45	1	363	3	N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	44	1	391	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	44	1	702	3	N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	48	1	495	3	N	-0-					-0-
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	567	-0-	-890	-0-	63	1 9	503	3	N	1	1	1			-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	53	1 9	476	3	N	1	1	1			-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	49	1 9	780	3	N	1	1	1			-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	109	1 9	1116	3	N	1	1	1			-0-
*04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	67	1 9	616	3	N	1	1	1			-0-
*05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	68	1 9	565	3	N	1	1	1			-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
12	837	N	582	-0-	-255	-0-	65	1 9	516	3	N	1	1	1			-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	58	1 9	522	3	N	1	1	1			-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	53	1 9	838	3	N	1	1	1			-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	56	1	576	3	N	-0-					-0-
04	570	N	511	-0-	-59	-0-	50	1	461	3	N	-0-					-0-
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	61	1 9	510	3	N	1	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2703N RRCID -> 224313 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	2205	-0-	-306	-0-	245	1 9	1957	3	Y	3	3	1			-0-
01	2511	X	2197	-0-	-314	-0-	221	1 9	1973	3	Y	3	3	1			-0-
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	211	1 9	3354	3	Y	2	2	1			-0-
03	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	229	1 9	2344	3	Y	2	2	1			-0-
*04	2250	X	2139	-0-	-111	-0-	209	1 9	1928	3	Y	2	2	1			-0-
*05	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	240	1 9	1999	3	Y	3	3	1			1

WEST RANCH WELL #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	70	1 9	562	3	N	1	1	1			-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	98	1 9	880	3	N	2	1	1			1
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	97	1	1552	3	N	-0-	1	1			-0-
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	105	1 9	1071	3	N	1	1	1			-0-
04	960	N	776	-0-	-184	-0-	76	1 9	699	3	N	1	1	1			-0-
*05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	90	1 9	748	3	N	1	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	148	1	1186	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	136	1	1212	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	1204	N	1039	-0-	-165	-0-	61	1	978	3	N	-0-	1	1			1
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	77	1	794	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

12	5858	X	2878	-0-	-2980	-0-	348	1	2530	3	Y	-0-					1
01	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	348	1	2332	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3164	X	2299	-0-	-865	-0-	297	1	2001	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3503	X	2351	-0-	-1152	-0-	305	1	2045	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410

12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	N	-0-					12
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					12
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	9					21
							10	9									
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	N	-0-					21
*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

WEST RANCH WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330

12	3875	X	3489	-0-	-386	-0-	388	1	3097	3	N	4	4	1			212
							4	9									
01	3875	X	3488	-0-	-387	-0-	350	1	3134	3	N	4	4	1			212
							4	9									
02	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	324	1	5166	3	N	3	4	1			211
							3	9									
03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	355	1	3642	3	N	6	3	1			214
							7	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	618	-0-	-312	-0-	69	1	548	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	59	1	528	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	58	1	922	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	59	1	602	3	N	-0-					-0-
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									

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1223	-0-	-606	-0-	136	1	1086	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	124	1	1113	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	113	1	1800	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	127	1	1302	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	142	1	600	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	134	1	548	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	598	-0-	-102	-0-	106	1	492	3	Y	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	126	1	526	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050

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

WEST RANCH WELL #: 2212 RRCID -> 225357 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	15	1	124	3	N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	952	-0-	-350	-0-	104	1	829	3	N	17	1	1			129
							19	9									
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	91	1	818	3	N	9	1	1			137
							10	9									
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	84	1	1334	3	N	19	1	1			155
							21	9									
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	87	1	895	3	N	11	1	1			165
							12	9									
*04	900	N	793	-0-	-107	-0-	78	1	715	3	N	-0-	1	1			164
*05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	90	1	754	3	N	15	1	1			172
							17	9									

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
12	3596	X	1957	-0-	-1639	-0-	217	1	1738	3	N	2	2	1			14
							2	9									
01	3596	X	2039	-0-	-1557	-0-	205	1	1832	3	N	2	2	1			14
							2	9									
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	181	1	2887	3	N	1	3	1			12
							1	9									
03	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	210	1	2153	3	N	2	2	1			12
							2	9									
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									

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
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	41	1	331	3	N	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	37	1	329	3	N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	3	N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	44	1	455	3	N	-0-					-0-
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									

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
12	558	N	446	-0-	-112	-0-	54	1	392	3	Y	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	57	1	383	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	448	-0-	-112	-0-	58	1	390	3	Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	58	1	389	3	Y	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	186	N	125	-0-	-61	-0-	14	1	111	3	N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	91	1	726	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	81	1	723	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	76	1	1204	3	N	-0-	1	1			-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	82	1	838	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
12	3577	X	2403	-0-	-1174	-0-	291	1	2112	3	Y	-0-					1
01	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	265	1	1777	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3052	X	1824	-0-	-1228	-0-	236	1	1587	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3069	X	1825	-0-	-1244	-0-	237	1	1587	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	91	1	385	3	N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	92	1	374	3	N	-0-					-0-
02	504	N	416	-0-	-88	-0-	74	1	342	3	N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	87	1	365	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	47	1	200	3	Y	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	48	1	194	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	197	-0-	-111	-0-	35	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	39	1	161	3	Y	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	1761	-0-	1761	1761	340	1	1420	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	37	1	294	3	N	-0-					1
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	32	1	286	3	N	-0-					1
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	30	1	479	3	N	-0-					1
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	34	1	345	3	N	-0-					1
*04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	30	1	280	3	N	-0-					1
*05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	39	1	325	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 5041 RRCID -> 227106 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346

12	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	298	1	2167	3	Y	-0-					1
01	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	290	1	1944	3	Y	1	1	0			1
						1	9									
02	2716 X	2017	-0-	-699	-0-	261	1	1755	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	3007 X	2076	-0-	-931	-0-	269	1	1806	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 5036 RRCID -> 227195 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790

12	4154 X	3035	-0-	-1119	-0-	582	1	2453	3	Y	-0-					1
01	3844 X	2928	-0-	-916	-0-	576	1	2351	3	Y	1	1	0			1
						1	9									
02	3164 X	2507	-0-	-657	-0-	445	1	2061	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	3503 X	2575	-0-	-928	-0-	497	1	2076	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 227199 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366

12	3970 X	2710	-0-	-1260	-0-	328	1	2382	3	Y	-0-					1
01	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	336	1	2256	3	Y	1	1	0			1
						1	9									
02	2968 X	2174	-0-	-794	-0-	281	1	1892	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	3286 X	2193	-0-	-1093	-0-	284	1	1908	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	3565	X	3298	-0-	-267	-0-	366	1	2928	3	N	4	4	1			2
							4	9									
01	3565	X	3120	-0-	-445	-0-	313	1	2803	3	N	4	4	1			2
							4	9									
02	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	308	1	4902	3	N	2	3	1			1
							2	9									
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	341	1	3492	3	N	3	3	1			1
							3	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 3309 RRCID -> 227206 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660

12	713	N	386	-0-	-327	-0-	43	1	343	3	N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	28	1	249	3	N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	40	1	640	3	N	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	58	1	591	3	N	-0-					-0-
*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									

WEST RANCH WELL #: 3112 RRCID -> 227228 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264

12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	192	1	1531	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	163	1	1459	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2800	N	2985	-0-	185	185	176	1	2807	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	2237	N	2052	-0-	-185	-0-	182	1	1869	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172

12	2883	X	1729	-0-	-1154	-0-	192	1	1535	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2883	X	1782	-0-	-1101	-0-	179	1	1601	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	163	1	2596	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	176	1	1799	3	N	1	1	1			1
							1	9									
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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	3162	X	2573	-0-	-589	-0-	286	1	2283	3	N	4	3	1			1
							4	9									
01	3162	X	2636	-0-	-526	-0-	265	1	2368	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	242	1	3853	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	264	1	2701	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	2550	X	2414	-0-	-136	-0-	236	1	2176	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2635	X	2572	-0-	-63	-0-	275	1	2293	3	N	4	4	1			1
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252

12	899	N	755	-0-	-144	-0-	145	1	610	3	Y	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	167	1	681	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	748	-0-	-148	-0-	133	1	615	3	Y	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	166	1	695	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916

12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	353	1	1474	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568

12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

12	1922	N	1394	-0-	-528	-0-	153	1	1220	3	N	19	2	1			143
							21	9									
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	131	1	1175	3	N	18	2	1			159
							20	9									
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	123	1	1952	3	N	9	1	1			167
							10	9									
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	144	1	1479	3	N	27	1	1			193
							30	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	3069	X	2700	-0-	-369	-0-	300	1	2397	3	N	3	3	1			2
							3	9									
01	3069	X	2740	-0-	-329	-0-	275	1	2462	3	N	3	3	1			2
							3	9									
02	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	243	1	3866	3	N	2	3	1			1
							2	9									
03	2790	X	2698	-0-	-92	-0-	240	1	2456	3	N	2	2	1			1
							2	9									
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									

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
12	2449	N	1664	-0-	-785	-0-	185	1	1478	3	N	1	2	1			4
							1	9									
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	141	1	1264	3	N	2	2	1			4
							2	9									
02	2520	X	474	-0-	-2046	-0-	84	1	389	3	N	1	1	1			4
							1	9									
03	2790	X	436	-0-	-2354	-0-	84	1	351	3	N	1	1	1			4
							1	9									
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									

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
12	1240	N	891	-0-	-349	-0-	99	1	790	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	90	1	801	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	86	1	1377	3	N	-0-	1	1			-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	94	1	959	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
12	1798	N	1116	-0-	-682	-0-	124	1	990	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	116	1	1037	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	112	1	1784	3	N	-0-	1	1			-0-
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	121	1	1238	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	90	-0-	-65	-0-	10	1	80	3	N	-0-					1
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	N	-0-					1
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	N	-0-					1
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-					1
*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-					-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
12	1209	N	945	-0-	-264	-0-	105	1	839	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	93	1	835	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	93	1	1483	3	N	-0-	1	1			-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	97	1	994	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
12	217	N	163	-0-	-54	-0-	18	1	145	3	N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	3	N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	465	N	360	-0-	-105	-0-	40	1	320	3	N	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	315	3	N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	33	1	532	3	N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	36	1	371	3	N	-0-					-0-
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									

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
12	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	219	1	925	3	Y	-0-					1
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	224	1	913	3	Y	-0-					1
02	1148	N	1010	-0-	-138	-0-	179	1	831	3	Y	-0-					1
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	212	1	887	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*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-

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
12	620	N	556	-0-	-64	-0-	95	1	461	3	Y	-0-					1
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	79	1	355	3	Y	-0-					1
02	560	N	364	-0-	-196	-0-	72	1	292	3	Y	-0-					1
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	74	1	304	3	Y	-0-					1
*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-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	73	1	583	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	56	1	499	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	51	1	807	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	54	1	552	3	N	-0-					-0-
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									

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
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	11	1	85	3	N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-0-					-0-
*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-

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
12	1054	N	888	-0-	-166	-0-	107	1	781	3	Y	-0-					-0-
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	112	1	753	3	Y	-0-					-0-
02	980	X	812	-0-	-168	-0-	105	1	707	3	Y	-0-					-0-
03	1085	X	709	-0-	-376	-0-	92	1	616	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
12	5134	X	2646	-0-	-2488	-0-	294	1	2349	3	N	3	3	1			43
							3	9									
01	2976	X	2797	-0-	-179	-0-	281	1	2513	3	N	3	3	1			43
							3	9									
02	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	267	1	4254	3	N	10	11	1			42
							11	9									
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	293	1	3002	3	N	6	7	1			41
							7	9									
*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									

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
12	2356	X	1419	-0-	-937	-0-	165	1	1253	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
01	2356	X	1420	-0-	-936	-0-	165	1	1254	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
02	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	181	1	2066	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
03	2108	X	2054	-0-	-54	-0-	212	1	1840	3	Y	2	2	1			21
							2	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	75	1	566	3	Y	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	57	1	448	3	Y	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	35	1	451	3	Y	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	35	1	334	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	32	1	255	3	N	-0-					1
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	30	1	271	3	N	-0-					1
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	25	1	401	3	N	-0-					1
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	27	1	279	3	N	-0-					1
*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-					-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
12	2418	X	2153	-0-	-265	-0-	239	1	1912	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	2418	X	2117	-0-	-301	-0-	213	1	1901	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	199	1	3165	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	214	1	2189	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*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									

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
12	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	297	1	1801	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	258	1	1681	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	235	1	2491	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	278	1	1979	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
*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									

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
12	1426	N	987	-0-	-439	-0-	110	1	876	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	100	1	890	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	95	1	1507	3	N	-0-	1	1			-0-
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	104	1	1068	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713 N	571	-0-	-142	-0-	63	1	507	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	58	1	522	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	54	1	854	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	60	1	615	3	N	-0-					-0-
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									

WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425

12	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	314	1	1324	3	N	-0-					-0-
01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	375	1	1530	3	N	-0-					-0-
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	256	1	1185	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	303	1	1264	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*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-

WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366

12	5336 X	3074	-0-	-2262	-0-	589	1	2485	3	Y	-0-					1
01	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	538	1	2196	3	Y	1	1	0			1
						1	9									
02	3780 X	2398	-0-	-1382	-0-	426	1	1971	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	3720 X	2460	-0-	-1260	-0-	475	1	1984	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828

12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	165	1	1319	3	N	2	2	1			55
						2	9									
01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	142	1	1270	3	N	2	2	1			55
						2	9									
02	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	135	1	2143	3	N	1	1	1			55
						1	9									
03	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	141	1	1441	3	N	-0-	1	1			54
*04	1380 N	1319	-0-	-61	-0-	129	1	1190	3	N	-0-	1	1			53
*05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	131	1	1092	3	N	2	2	1			166
						2	9									

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
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	194	1	956	3	Y	-0-					19
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	188	1	920	3	Y	-0-					19
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	162	1	1117	3	Y	1	1	1			19
							1	9									
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	187	1	1007	3	Y	1	1	1			19
							1	9									
*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	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	16	1	65	3	Y	-0-					-0-
*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-

LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

12	744	N	625	-0-	-119	-0-	120	1	505	3	Y	-0-					-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	143	1	582	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	677	-0-	-79	-0-	120	1	557	3	Y	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	127	1	529	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210

12	1984	X	1596	-0-	-388	-0-	306	1	1290	3	Y	-0-					-0-
01	1798	X	1672	-0-	-126	-0-	329	1	1342	3	Y	1					1
							1	9									
02	1568	X	1283	-0-	-285	-0-	228	1	1055	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1736	X	1401	-0-	-335	-0-	270	1	1130	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	3	N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	3	N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	12	1	57	3	N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	49	3	N	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	101	1	811	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	87	1	780	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	88	1	1408	3	N	-0-	1	1			1
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	97	1	989	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

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
12	12204	X	4300	-0-	-7904	-0-	516	1	3783	3	Y	1					1
							1	9									
01	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	480	1	3309	3	Y	-0-	1	0			-0-
02	4396	X	3707	-0-	-689	-0-	435	1	3270	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4867	X	3506	-0-	-1361	-0-	436	1	3067	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

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

ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	396	-0-	-162	-0-	44	1	352	3	N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	36	1	322	3	N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	33	1	524	3	N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	35	1	360	3	N	-0-					-0-
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									

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 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
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	27	1	219	3	N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	225	3	N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	3	N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	262	3	N	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2250	-0-	-478	-0-	250	1	1996	3	N	4	3	1			4
							4	9									
01	2728	X	2148	-0-	-580	-0-	216	1	1930	3	N	2	3	1			3
							2	9									
02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	197	1	3136	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	2418	X	2349	-0-	-69	-0-	209	1	2138	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

12	1953	X	1816	-0-	-137	-0-	202	1	1612	3	Y	2	2	1			25
							2	9									
01	1953	X	1676	-0-	-277	-0-	168	1	1506	3	Y	2	2	1			25
							2	9									
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	166	1	2637	3	Y	2	2	1			25
							2	9									
03	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	180	1	1846	3	Y	5	1	1			29
							6	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

12	4495	X	3906	-0-	-589	-0-	434	1	3466	3	N	5	4	1			6
							6	9									
01	4495	X	3918	-0-	-577	-0-	393	1	3519	3	N	5	5	1			6
							6	9									
02	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	370	1	5886	3	N	3	4	1			5
							3	9									
03	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	414	1	4241	3	N	2	3	1			4
							2	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	1784	-0-	-1223	-0-	198	1	1584	3	N	2	2	1			56
							2	9									
01	3007	X	1814	-0-	-1193	-0-	182	1	1630	3	N	2	2	1			56
							2	9									
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	164	1	2615	3	N	7	2	1			61
							8	9									
03	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	161	1	1649	3	N	-0-	1	1			60
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									

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	69	1	548	3	N	-0-	33	1			42
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	62	1	558	3	N	1	1	1			42
							1	9									
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	58	1	928	3	N	1	1	1			42
							1	9									
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	64	1	656	3	N	-0-					42
*04	600	N	580	-0-	-20	-0-	57	1	523	3	N	-0-					42
*05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	62	1	520	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	42	1	332	3	N	-0-					134
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	315	3	N	-0-					134
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	36	1	581	3	N	-0-					134
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	36	1	372	3	N	-0-					134
*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-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2479	-0-	-466	-0-	275	1	2200	3	N	4	3	1			9
							4	9									
01	2945	X	2450	-0-	-495	-0-	246	1	2201	3	N	3	3	1			9
							3	9									
02	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	242	1	3858	3	N	2	3	1			8
							2	9									
03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	258	1	2646	3	N	2	2	1			8
							2	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	28	1	221	3	N	-0-					27
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	26	1	236	3	N	-0-					27
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	340	3	N	-0-					27
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	235	3	N	-0-					27
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	149	1	1194	3	N	1	1	1			25
							1	9									
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	130	1	1163	3	N	2	2	1			25
							2	9									
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	112	1	1782	3	N	-0-	1	1			24
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	125	1	1284	3	N	1	1	1			24
							1	9									
*04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	133	1	1224	3	N	-0-	1	1			23
*05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	150	1	1248	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	77	1	615	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	67	1	600	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	65	1	1040	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	71	1	729	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	111	1	888	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	97	1	864	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	96	1	1521	3	N	-0-	1	1			1
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	104	1	1069	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

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
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	N	-0-					10
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-					10
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					10
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-					10
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

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
12	5487	X	4936	-0-	-551	-0-	548	1	4381	3	N	6	6	1			10
							7	9									
01	5487	X	4743	-0-	-744	-0-	476	1	4260	3	N	6	6	1			10
							7	9									
02	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	434	1	6908	3	N	4	5	1			9
							4	9									
03	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	495	1	5070	3	N	3	4	1			8
							3	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	4929 X	4247	-0-	-682	-0-	814	1	3433	3	Y	-0-					2
01	4588 X	4149	-0-	-439	-0-	817	1	3331	3	Y	1	1	0			2
						1	9									
02	4284 X	3523	-0-	-761	-0-	625	1	2897	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
03	4743 X	3572	-0-	-1171	-0-	689	1	2881	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345

12	1643 N	1085	-0-	-558	-0-	121	1	963	3	N	1	1	1			45
						1	9									
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	109	1	978	3	N	1	1	1			45
						1	9									
02	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	101	1	1606	3	N	-0-	1	1			44
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	109	1	1117	3	N	1	1	1			44
						1	9									
*04	1050 N	1013	-0-	-37	-0-	99	1	914	3	N	-0-	1	1			43
*05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	116	1	968	3	N	3	2	1			46
						3	9									

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

12	1984 N	1525	-0-	-459	-0-	169	1	1354	3	N	2	2	1			2
						2	9									
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	149	1	1335	3	N	2	2	1			2
						2	9									
02	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	149	1	2366	3	N	2	2	1			2
						2	9									
03	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	162	1	1665	3	N	-0-	1	1			1
*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									

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

12	16523 X	11176	-0-	-5347	-0-	1917	1	9259	3	Y	-0-					2
01	13919 X	10972	-0-	-2947	-0-	1994	1	8975	3	Y	3	3	0			2
						3	9									
02	11045 X	11045	-0-	-0-	-0-	2175	1	8866	3	Y	4	3	1			3
						4	9									
03	12555 X	11890	-0-	-665	-0-	2335	1	9546	3	Y	8	11	1			-0-
						9	9									
*04	11250 X	10967	-0-	-283	-0-	2259	1	8699	3	Y	8	7	1			1
						9	9									
05	11191 X	10940	-0-	-251	-0-	2132	1	8804	3	Y	4	4	1			2
						4	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	4950	-0-	-723	-0-	550	1	4393	3	N	6	6	1			2
							7	9									
01	5673	X	5315	-0-	-358	-0-	534	1	4774	3	N	6	6	1			2
							7	9									
02	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	464	1	7396	3	N	4	5	1			1
							4	9									
03	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	505	1	5176	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
*04	5130	X	4285	-0-	-845	-0-	419	1	3860	3	N	5	4	1			1
							6	9									
05	5301	X	4768	-0-	-533	-0-	509	1	4250	3	N	8	7	1			3
							9	9									

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

12	4588	X	4111	-0-	-477	-0-	457	1	3648	3	N	5	4	1			1
							6	9									
01	4588	X	3905	-0-	-683	-0-	392	1	3507	3	N	5	5	1			1
							6	9									
02	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	359	1	5710	3	N	4	4	1			1
							4	9									
03	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	387	1	3967	3	N	3	3	1			1
							3	9									
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									

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

12	124	N	92	-0-	-32	-0-	10	1	82	3	N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-					-0-
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-

ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352

12	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	334	1	2668	3	N	3	3	1			149
							3	9									
01	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	285	1	2552	3	N	5	4	1			150
							6	9									
02	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	281	1	4477	3	N	159	239	1			70
							175	9									
03	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	323	1	3312	3	N	59	93	1			36
							65	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	3196	-0-	-1981	-0-	581	1	2615	3	Y	-0-					1
01	5177	X	2881	-0-	-2296	-0-	530	1	2350	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3948	X	2994	-0-	-954	-0-	457	1	2536	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	4030	X	2559	-0-	-1471	-0-	442	1	2116	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920

12	1302	N	1008	-0-	-294	-0-	112	1	895	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	125	1	1118	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	89	1	1419	3	N	-0-	1	1			-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	90	1	919	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860

12	465	N	311	-0-	-154	-0-	35	1	276	3	N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	27	1	246	3	N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	3	N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	N	-0-					-0-
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-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930

12	3286	X	2707	-0-	-579	-0-	301	1	2403	3	N	3	3	1			2
							3	9									
01	3286	X	2409	-0-	-877	-0-	242	1	2164	3	N	3	3	1			2
							3	9									
02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	224	1	3559	3	N	1	2	1			1
							1	9									
03	2821	X	2717	-0-	-104	-0-	241	1	2474	3	N	2	2	1			1
							2	9									
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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	209	1	1669	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	201	1	1794	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2800	N	3060	-0-	260	260	181	1	2877	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	2616	N	2356	-0-	-260	-0-	209	1	2145	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*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									

LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	3180	-0-	-1315	-0-	353	1	2823	3	N	4	4	1			1
							4	9									
01	4495	X	3694	-0-	-801	-0-	371	1	3319	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	294	1	4687	3	N	4	4	1			1
							4	9									
03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	304	1	3116	3	N	2	2	1			1
							2	9									
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									

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	3721	-0-	-526	-0-	713	1	3008	3	Y	-0-					1
01	4030	X	3618	-0-	-412	-0-	712	1	2905	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3724	X	3342	-0-	-382	-0-	593	1	2748	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	4123	X	3382	-0-	-741	-0-	653	1	2727	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
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									

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
12	1395	N	951	-0-	-444	-0-	106	1	844	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	94	1	841	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	90	1	1431	3	N	-0-	1	1			-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	98	1	1002	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	1736	N	1203	-0-	-533	-0-	134	1	1068	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	115	1	1028	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	106	1	1689	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	119	1	1219	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
12	4216	X	3324	-0-	-892	-0-	570	1	2754	3	Y	-0-					1
01	3627	X	2855	-0-	-772	-0-	519	1	2335	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3332	X	2894	-0-	-438	-0-	570	1	2323	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3689	X	2812	-0-	-877	-0-	552	1	2258	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
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									

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
12	4867	X	4204	-0-	-663	-0-	467	1	3730	3	N	6	5	1			2
							7	9									
01	4867	X	4225	-0-	-642	-0-	424	1	3795	3	N	5	5	1			2
							6	9									
02	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	399	1	6352	3	N	4	4	1			2
							4	9									
03	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	431	1	4417	3	N	2	3	1			1
							2	9									
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									

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
12	496	N	463	-0-	-33	-0-	79	1	384	3	Y	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	65	1	291	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	310	-0-	-138	-0-	61	1	249	3	Y	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	62	1	254	3	Y	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	217	N	107	-0-	-110	-0-	12	1	95	3	N	-0-					1
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	21	1	188	3	N	-0-					1
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	N	-0-					1
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	194	3	N	-0-					1
*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-					-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
12	1178	N	468	-0-	-710	-0-	52	1	415	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	42	1	376	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	36	1	569	3	N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	38	1	387	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	135	1	1080	3	N	1	1	1			56
							1	9									
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	134	1	1195	3	N	2	2	1			56
							2	9									
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	117	1	1855	3	N	22	45	1			33
							24	9									
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	130	1	1333	3	N	92	96	1			29
							101	9									
*04	1290	N	1184	-0-	-106	-0-	116	1	1068	3	N	-0-	1	1			28
*05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	147	1	1227	3	N	2	2	1			1
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	544	-0-	-231	-0-	60	1	483	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	57	1	508	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	51	1	813	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	54	1	552	3	N	-0-					-0-
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									

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
12	1023	N	855	-0-	-168	-0-	103	1	752	3	Y	-0-					1
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	92	1	616	3	Y	-0-					1
02	1120	X	547	-0-	-573	-0-	71	1	476	3	Y	-0-					1
03	1240	X	379	-0-	-861	-0-	49	1	330	3	Y	-0-					1
*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									

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
12	1705	N	1205	-0-	-500	-0-	134	1 9	1070	3	N	1	1	1			-0-
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	117	1 9	1047	3	N	1	1	1			-0-
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	112	1 9	1788	3	N	1	1	1			-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	122	1 9	1247	3	N	1	1	1			-0-
04	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	108	1 9	998	3	N	2	1	1			1
*05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	127	1 9	1060	3	N	2	2	1			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
12	558	N	356	-0-	-202	-0-	40	1	316	3	N	-0-					12
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	33	1	297	3	N	-0-					12
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	28	1	447	3	N	-0-					12
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	42	1	426	3	N	-0-					12
*04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	43	1	399	3	N	-0-					12
*05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	49	1 9	406	3	N	1	1	1			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
12	1271	N	873	-0-	-398	-0-	97	1 9	775	3	N	1	1	1			-0-
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	95	1 9	852	3	N	1	1	1			-0-
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	85	1 9	1360	3	N	1	1	1			-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	95	1 9	978	3	N	1	1	1			-0-
04	930	N	870	-0-	-60	-0-	85	1 9	784	3	N	1	1	1			-0-
*05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	92	1 9	769	3	N	1	1	1			-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
12	2945	X	2162	-0-	-783	-0-	240	1 9	1920	3	N	2	2	1			-0-
01	2945	X	2145	-0-	-800	-0-	215	1 9	1927	3	N	3	3	1			-0-
02	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	209	1 9	3327	3	N	3	2	1			1
03	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	234	1 9	2393	3	N	2	2	1			1
04	2250	X	2120	-0-	-130	-0-	207	1 9	1911	3	N	2	2	1			1
05	2170	X	1974	-0-	-196	-0-	211	1 9	1760	3	N	3	3	1			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
12	248	N	126	-0-	-122	-0-	14	1	112	3	N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	N	-0-					-0-
*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-

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
12	3100	X	2398	-0-	-702	-0-	266	1	2128	3	N	4	3	1			1
							4	9									
01	3100	X	2369	-0-	-731	-0-	238	1	2128	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	225	1	3580	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	242	1	2484	3	N	2	2	1			1
							2	9									
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									

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
12	1581	N	1216	-0-	-365	-0-	135	1	1080	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	122	1	1092	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	119	1	1901	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	129	1	1327	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
12	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	482	1	3853	3	N	-0-					43
01	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	417	1	3733	3	N	-0-					43
02	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	359	1	5721	3	N	-0-					43
03	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	372	1	3811	3	N	-0-					43
*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

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
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	1178	N	893	-0-	-285	-0-	99	1	793	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	88	1	784	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	87	1	1385	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	92	1	941	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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									

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
12	3069	X	2671	-0-	-398	-0-	297	1	2371	3	N	3	3	1			13
							3	9									
01	3069	X	2620	-0-	-449	-0-	263	1	2354	3	N	3	3	1			13
							3	9									
02	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	249	1	3961	3	N	2	3	1			12
							2	9									
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	267	1	2737	3	N	2	2	1			12
							2	9									
*04	2700	X	2431	-0-	-269	-0-	238	1	2193	3	N	-0-	2	1			10
*05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	304	1	2533	3	N	5	4	1			10
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	82	1	656	3	N	1	1	1			4
							1	9									
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	71	1	636	3	N	1	1	1			4
							1	9									
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	61	1	973	3	N	1	1	1			4
							1	9									
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	74	1	761	3	N	1	1	1			4
							1	9									
*04	690	N	661	-0-	-29	-0-	65	1	596	3	N	-0-	1	1			3
*05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	69	1	579	3	N	1	1	1			4
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134

12	1705	N	911	-0-	-794	-0-	101	1	809	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	89	1	795	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	85	1	1357	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	90	1	924	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	34	1	273	3	N	-0-					49
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	3	N	-0-					49
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	446	3	N	-0-					49
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	30	1	311	3	N	36					85
							40	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

12	589	N	368	-0-	-221	-0-	41	1	327	3	N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	29	1	262	3	N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	32	1	511	3	N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	33	1	337	3	N	-0-					-0-
*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-

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
12	961	N	674	-0-	-287	-0-	75	1	598	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	66	1	590	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	64	1	1019	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	71	1	725	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166

12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	154	1	1228	3	N	2	2	1			3
							2	9									
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	129	1	1150	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	108	1	1719	3	N	-0-	1	1			2
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	111	1	1142	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*04	1230	N	1045	-0-	-185	-0-	102	1	943	3	N	-0-	1	1			1
*05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	143	1	1198	3	N	3	2	1			1
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090

12	10102	X	4595	-0-	-5507	-0-	556	1	4039	3	Y	-0-					4
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	567	1	3803	3	Y	-0-	1	0			3
02	5040	X	3786	-0-	-1254	-0-	490	1	3295	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	5580	X	3771	-0-	-1809	-0-	489	1	3279	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010

12	3627	X	2705	-0-	-922	-0-	300	1	2401	3	N	4	3	1			20
							4	9									
01	3627	X	2694	-0-	-933	-0-	271	1	2420	3	N	3	3	1			20
							3	9									
02	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	248	1	3948	3	N	2	3	1			19
							2	9									
03	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	276	1	2824	3	N	2	2	1			19
							2	9									
*04	2610	X	2463	-0-	-147	-0-	241	1	2222	3	N	-0-	2	1			17
*05	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	343	1	2866	3	N	5	4	1			2
							6	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8556	X	7383	-0-	-1173	-0-	820	1	6553	3	N	9	8	1			2
							10	9									
01	8556	X	7247	-0-	-1309	-0-	728	1	6509	3	N	9	9	1			2
							10	9									
02	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	696	1	11083	3	N	6	8	1			-0-
							7	9									
03	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	751	1	7700	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	7350	X	6861	-0-	-489	-0-	671	1	6182	3	N	7	6	1			1
							8	9									
05	7378	X	7357	-0-	-21	-0-	786	1	6558	3	N	12	11	1			4
							13	9									

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

12	465	N	440	-0-	-25	-0-	84	1	356	3	Y	-0-					29
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	87	1	353	3	Y	-0-					29
02	448	N	390	-0-	-58	-0-	69	1	321	3	Y	-0-					29
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	83	1	345	3	Y	-0-					29
*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-					28

WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 4980 - 5280

12	1550	N	1355	-0-	-195	-0-	260	1	1095	3	N	-0-					1
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	255	1	1040	3	N	-0-					1
02	1456	N	1114	-0-	-342	-0-	198	1	916	3	N	-0-					1
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	224	1	934	3	N	-0-					1
*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-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347

12	713	N	516	-0-	-197	-0-	57	1	458	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	49	1	438	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	49	1	773	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	52	1	536	3	N	-0-					2
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									

LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350

12	2077	N	1488	-0-	-589	-0-	165	1	1321	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	149	1	1335	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	138	1	2192	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	148	1	1516	3	N	-0-	1	1			-0-
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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	389	-0-	-45	-0-	67	1	322	3	Y	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	67	1	304	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	335	-0-	-57	-0-	66	1	269	3	Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	70	1	288	3	Y	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11538	X	4032	-0-	-7506	-0-	488	1	3544	3	Y	-0-					1
01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	496	1	3330	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	4088	X	3326	-0-	-762	-0-	430	1	2895	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	4309	X	3612	-0-	-697	-0-	468	1	3141	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
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									

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
12	1054	N	512	-0-	-542	-0-	62	1	450	3	Y	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	43	1	288	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	239	-0-	-629	-0-	31	1	208	3	Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	8494	X	7254	-0-	-1240	-0-	806	1	6438	3	N	9	8	1			3
							10	9									
01	8494	X	6727	-0-	-1767	-0-	676	1	6043	3	N	7	8	1			2
							8	9									
02	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	622	1	9907	3	N	6	7	1			1
							7	9									
03	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	682	1	6992	3	N	4	5	1			-0-
							4	9									
*04	7020	X	6307	-0-	-713	-0-	617	1	5683	3	N	6	5	1			1
							7	9									
05	7254	X	6262	-0-	-992	-0-	669	1	5582	3	N	10	9	1			4
							11	9									

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
12	2945	X	1770	-0-	-1175	-0-	197	1	1571	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2945	X	1808	-0-	-1137	-0-	182	1	1624	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	163	1	2596	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	176	1	1801	3	N	1	1	1			1
							1	9									
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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	204	1	858	3	Y	-0-					-0-

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
12	682	N	633	-0-	-49	-0-	77	1	556	3	Y	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	118	1	788	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	451	-0-	-221	-0-	58	1	393	3	Y	-0-					-0-
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	226	1	944	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

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
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	3	N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	3	N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	189	3	N	-0-					-0-
*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									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	6676	-0-	3876	3876	1185	1	5489	3	Y	2					2
							2	9									
03	3100	N	6919	-0-	3819	7695	1335	1	5577	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8034 RRCID -> 239089 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	70	1	562	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	70	1	622	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	60	1	957	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	66	1	680	3	N	-0-					-0-
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									

WEST RANCH WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378

12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	34	1	271	3	N	-0-					45
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	31	1	275	3	N	-0-					45
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	29	1	459	3	N	-0-					45
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	321	3	N	-0-					45
*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-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700

12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	35	1	279	3	N	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	27	1	244	3	N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	427	3	N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868

12	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	192	1	809	3	Y	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	220	1	897	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	993	-0-	-43	-0-	176	1	817	3	Y	-0-					-0-
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	212	1	886	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522

12	2294	X	1588	-0-	-706	-0-	272	1	1316	3	Y	-0-					1
01	1984	X	1454	-0-	-530	-0-	264	1	1190	3	Y	-0-	1	0			-0-
02	1792	X	1440	-0-	-352	-0-	284	1	1156	3	Y	-0-					-0-
03	1984	X	1427	-0-	-557	-0-	280	1	1146	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	172	1	727	3	Y	-0-					1
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	257	1	1047	3	Y	-0-					1
02	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	264	1	1222	3	Y	1					2
							1	9									
03	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	296	1	1235	3	Y	-0-	1	1			1
*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-

LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414

12	186	N	124	-0-	-62	-0-	14	1	110	3	N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	3	N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

12	124	N	98	-0-	-26	-0-	11	1	87	3	N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

12	1302	N	930	-0-	-372	-0-	103	1	826	3	N	1	1	1			54
							1	9									
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	92	1	823	3	N	1	1	1			54
							1	9									
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	89	1	1410	3	N	1	1	1			54
							1	9									
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	96	1	984	3	N	1	1	1			54
							1	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	18	1	147	3	N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	3	N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	85	1	682	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	82	1	731	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	78	1	1237	3	N	-0-	1	1			-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	83	1	854	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	383	1	2783	3	Y	-0-					1
01	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	385	1	2584	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3500	X	2573	-0-	-927	-0-	333	1	2239	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3875	X	2409	-0-	-1466	-0-	312	1	2095	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
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									

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
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	75	1	603	3	N	1	1	1			10
							1	9									
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	68	1	607	3	N	1	1	1			10
							1	9									
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	65	1	1032	3	N	1	1	1			10
							1	9									
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	72	1	735	3	N	1	1	1			10
							1	9									
*04	660	N	584	-0-	-76	-0-	57	1	527	3	N	-0-	1	1			9
*05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	74	1	621	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
12	589	N	564	-0-	-25	-0-	108	1	456	3	Y	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	111	1	455	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	505	-0-	-55	-0-	90	1	415	3	Y	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	105	1	438	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	173	1	1386	3	N	2	2	1			2
							2	9									
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	155	1	1387	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	155	1	2473	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	186	1	1906	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*04	1500	N	1086	-0-	-414	-0-	106	1	980	3	N	-0-	1	1			1
*05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	160	1	1336	3	N	3	2	1			1
							3	9									

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
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	189	1	1508	3	N	2	2	1			3
							2	9									
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	179	1	1603	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	158	1	2515	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	153	1	1572	3	N	-0-	1	1			2
*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									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	163	1	1040	3	Y	2	1	1			58
							2	9									
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	154	1	1033	3	Y	5	1	1			62
							6	9									
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	138	1	1551	3	Y	4	1	1			65
							4	9									
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	154	1	1167	3	Y	4	1	1			68
							4	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	414	1	1744	3	Y	-0-					1
01	3100	N	4460	-0-	1360	1360	878	1	3581	3	Y	1					2
							1	9									
02	2800	N	4000	-0-	1200	2560	710	1	3289	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	3100	N	3812	-0-	712	3272	736	1	3073	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

12	279	N	204	-0-	-75	-0-	23	1	181	3	N	-0-					116
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179	3	N	-0-					116
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	N	-0-					116
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	N	-0-					116
*04	180	N	178	-0-	-2	-0-	17	1	161	3	N	-0-					116
*05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	21	1	175	3	N	1					116
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

12	1488	X	1199	-0-	-289	-0-	228	1	962	3	Y	8					150
							9	9									
01	1364	X	1228	-0-	-136	-0-	241	1	981	3	Y	5					155
							6	9									
02	1232	N	1077	-0-	-155	-0-	188	1	872	3	Y	15					170
							17	9									
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	223	1	933	3	Y	36	171	1			35
							40	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	81	1	644	3	N	1	1	1			80
							1	9									
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	72	1	644	3	N	1	1	1			80
							1	9									
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	69	1	1091	3	N	1	1	1			80
							1	9									
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	76	1	778	3	N	1	1	1			80
							1	9									
*04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	68	1	627	3	N	-0-	1	1			79
*05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	80	1	665	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
12	682	N	511	-0-	-171	-0-	57	1 9	453	3	N	1	1	1			19
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	50	1 9	443	3	N	1	1	1			19
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	46	1 9	739	3	N	1	1	1			19
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	51	1	524	3	N	-0-					19
*04	480	N	463	-0-	-17	-0-	45	1	418	3	N	-0-					19
*05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	54	1 9	448	3	N	1	1	1			5

WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946

12	1767	N	1550	-0-	-217	-0-	172	1 9	1376	3	Y	2	2	1			41
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	145	1 9	1297	3	Y	3	2	1			42
02	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	146	1 9	2325	3	Y	3	1	1			44
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	158	1 9	1620	3	Y	2	1	1			45
*04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	141	1 9	1304	3	Y	7	1	1			51
*05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	165	1 9	1380	3	Y	2	2	1			51

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194

12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	92	1	389	3	N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	50	1	206	3	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	27	1	126	3	N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	29	1	121	3	N	-0-					-0-
*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-

ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992

12	4154	X	2924	-0-	-1230	-0-	325	1 3 9	2596	3	N	3	3	1			-0-
01	4154	X	3244	-0-	-910	-0-	326	1 4 9	2914	3	N	4	4	1			-0-
02	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	303	1 4 9	4828	3	N	4	3	1			1
03	3627	X	3579	-0-	-48	-0-	318	1 2 9	3259	3	N	2	2	1			1
04	3150	X	2816	-0-	-334	-0-	275	1 2 9	2539	3	N	2	2	1			1
05	3255	X	3008	-0-	-247	-0-	321	1 6 9	2681	3	N	5	4	1			2

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
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	98	1	784	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	87	1	782	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	83	1	1321	3	N	-0-	1	1			-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	89	1	915	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	3	N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	3	N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	219	3	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130

12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-					6
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-					6
02	112	N	76	-0-	-36	-0-	4	1	72	3	N	-0-					6
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					6
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-	5	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064

12	310	N	214	-0-	-96	-0-	24	1	190	3	N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	21	1	188	3	N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	317	3	N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	22	1	224	3	N	-0-					-0-
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-

WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578

12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	45	1	360	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	3	N	-0-					-0-
02	476	N	390	-0-	-86	-0-	23	1	367	3	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	256	3	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	992	N	720	-0-	-272	-0-	80	1	639	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	72	1	640	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	68	1	1083	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	74	1	756	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764

12	2604	X	2176	-0-	-428	-0-	242	1	1932	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2604	X	2109	-0-	-495	-0-	212	1	1894	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
02	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	202	1	3222	3	N	3	2	1			1
							3	9									
03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	220	1	2252	3	N	2	2	1			1
							2	9									
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									

LONGFELLOW STATE "F" WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293

12	403	N	191	-0-	-212	-0-	21	1	170	3	N	-0-					1
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	171	3	N	-0-					1
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	3	N	-0-					1
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	3	N	-0-					1
*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-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

12	3038	X	2154	-0-	-884	-0-	239	1	1913	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3038	X	2093	-0-	-945	-0-	210	1	1880	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	200	1	3188	3	N	3	2	1			1
							3	9									
03	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	221	1	2262	3	N	2	2	1			1
							2	9									
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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2032	-0-	-913	-0-	226	1	1804	3	N	2	2	1			5
							2	9									
01	2945	X	2940	-0-	-5	-0-	295	1	2642	3	N	3	3	1			5
							3	9									
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	189	1	3006	3	N	2	3	1			4
							2	9									
03	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	205	1	2103	3	N	2	2	1			4
							2	9									
*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									

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
12	1643	N	1158	-0-	-485	-0-	129	1	1028	3	N	1	1	1			74
							1	9									
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	115	1	1026	3	N	1	1	1			74
							1	9									
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	111	1	1762	3	N	11	10	1			75
							12	9									
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	122	1	1252	3	N	5	7	1			73
							6	9									
*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									

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
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	57	1	457	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	52	1	469	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	49	1	778	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	53	1	540	3	N	-0-					-0-
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									

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
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	51	1	216	3	Y	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	52	1	212	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	230	-0-	-50	-0-	41	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	48	1	203	3	Y	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
12	682	N	487	-0-	-195	-0-	54	1	432	3	N	1	1	1			30
							1	9									
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	51	1	460	3	N	1	1	1			30
							1	9									
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	47	1	745	3	N	1	1	1			30
							1	9									
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	51	1	526	3	N	-0-					30
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									

LONGFELLOW STATE WELL #: 9014 RRCID -> 240066 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 7842 - 8399

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	456	1	1925	3	Y	-0-					1
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	468	1	1908	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	376	1	1744	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	439	1	1836	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	129	1	1033	3	N	1	1	1			27
							1	9									
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	115	1	1032	3	N	1	1	1			27
							1	9									
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	111	1	1763	3	N	-0-	1	1			26
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	118	1	1206	3	N	1	1	1			26
							1	9									
*04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	107	1	986	3	N	-0-	1	1			25
*05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	112	1	933	3	N	2	2	1			1
							2	9									

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

12	2387	X	1905	-0-	-482	-0-	327	1	1578	3	Y	-0-					1
01	2108	X	1611	-0-	-497	-0-	293	1	1317	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	1932	X	1467	-0-	-465	-0-	289	1	1177	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2139	X	1470	-0-	-669	-0-	289	1	1181	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	738	-0-	-254	-0-	82	1	655	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	74	1	662	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	69	1	1104	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	75	1	770	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1286	-0-	-326	-0-	143	1	1142	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	130	1	1160	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	123	1	1956	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	133	1	1368	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	5028	-0-	-552	-0-	558	1	4463	3	N	6	6	1			1
							7	9									
01	5580	X	5101	-0-	-479	-0-	512	1	4582	3	N	6	6	1			1
							7	9									
02	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	477	1	7598	3	N	4	5	1			-0-
							4	9									
03	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	518	1	5304	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	5010	X	4751	-0-	-259	-0-	465	1	4282	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
05	5115	X	4869	-0-	-246	-0-	520	1	4340	3	N	8	7	1			3
							9	9									

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
12	186	N	92	-0-	-94	-0-	18	1	74	3	N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	17	1	67	3	N	-0-					-0-
02	112	N	68	-0-	-44	-0-	12	1	56	3	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	N	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
12	3317	X	2524	-0-	-793	-0-	280	1	2240	3	N	4	3	1			1
							4	9									
01	3317	X	2997	-0-	-320	-0-	301	1	2693	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	237	1	3778	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	257	1	2630	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	2910	X	2333	-0-	-577	-0-	228	1	2103	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3007	X	2533	-0-	-474	-0-	271	1	2258	3	N	4	4	1			1
							4	9									

WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830

12	1891	N	1314	-0-	-577	-0-	146	1	1165	3	N	3	1	1			106
							3	9									
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	132	1	1178	3	N	15	2	1			119
							17	9									
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	122	1	1947	3	N	4	1	1			122
							4	9									
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	135	1	1385	3	N	8	1	1			129
							9	9									
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									

LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848

12	930	N	656	-0-	-274	-0-	73	1	582	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	64	1	574	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	60	1	963	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	65	1	668	3	N	-0-					-0-
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									

WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340

12	2852	X	2318	-0-	-534	-0-	444	1	1874	3	Y	-0-					1
01	2542	X	2319	-0-	-223	-0-	456	1	1862	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	2324	X	2047	-0-	-277	-0-	363	1	1683	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2573	X	2202	-0-	-371	-0-	425	1	1776	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	63	1	265	3	Y	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	62	1	252	3	Y	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	51	1	238	3	Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	62	1	258	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	45	1	192	3	Y	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	47	1	191	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	203	-0-	-49	-0-	36	1	167	3	Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	44	1	182	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	45	1	235	3	Y	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	47	1	248	3	Y	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	38	1	290	3	Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	41	1	229	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	86	1	362	3	Y	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	90	1	368	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	390	-0-	-58	-0-	69	1	321	3	Y	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	83	1	345	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	4185	X	3550	-0-	-635	-0-	394	1	3152	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
01	4185	X	3588	-0-	-597	-0-	360	1	3224	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
02	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	343	1	5467	3	N	5	4	1			1
							6	9									
03	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	375	1	3840	3	N	3	3	1			1
							3	9									
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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	913	-0-	-17	-0-	175	1	738	3	Y	-0-					5
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	178	1	725	3	Y	-0-					5
02	924	N	810	-0-	-114	-0-	144	1	666	3	Y	-0-					5
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	171	1	715	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
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

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
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	35	1	277	3	N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	31	1	275	3	N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	3	N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	19	1	196	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	682	N	578	-0-	-104	-0-	111	1	467	3	Y	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	130	1	532	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	591	-0-	-81	-0-	105	1	486	3	Y	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	125	1	521	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	75	1	316	3	Y	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	74	1	303	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	333	-0-	-59	-0-	59	1	274	3	Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	69	1	287	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	3658	X	2878	-0-	-780	-0-	552	1	2326	3	Y	-0-					1
01	3100	X	2393	-0-	-707	-0-	471	1	1921	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3024	X	2254	-0-	-770	-0-	400	1	1853	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3348	X	2207	-0-	-1141	-0-	426	1	1780	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
12	527	N	379	-0-	-148	-0-	42	1	337	3	N	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	36	1	323	3	N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	538	3	N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	35	1	357	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	2573	X	2125	-0-	-448	-0-	236	1	1887	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2573	X	2103	-0-	-470	-0-	211	1	1889	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	199	1	3174	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	216	1	2211	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*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									

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
12	558	N	366	-0-	-192	-0-	41	1	325	3	N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	38	1	337	3	N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	36	1	572	3	N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	39	1	400	3	N	-0-					-0-
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									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	-0-					-0-
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	40	1	321	3	N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	34	1	308	3	N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	34	1	539	3	N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	39	1	395	3	N	-0-					-0-
*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									

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
12	2790	X	2060	-0-	-730	-0-	229	1	1829	3	N	2	2	1			3
							2	9									
01	2790	X	2044	-0-	-746	-0-	205	1	1837	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	195	1	3103	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	212	1	2172	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*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									

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
12	7471	X	6130	-0-	-1341	-0-	681	1	5441	3	N	7	7	1			1
							8	9									
01	7471	X	6295	-0-	-1176	-0-	632	1	5655	3	N	7	7	1			1
							8	9									
02	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	575	1	9162	3	N	7	6	1			2
							8	9									
03	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	622	1	6378	3	N	5	5	1			2
							6	9									
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									

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
12	806	N	713	-0-	-93	-0-	122	1	591	3	Y	-0-					-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	123	1	553	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	644	-0-	-28	-0-	127	1	517	3	Y	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	131	1	534	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

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
12	1395	N	964	-0-	-431	-0-	107	1	856	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	96	1	856	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	92	1	1463	3	N	-0-	1	1			-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	94	1	966	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	3410	X	2665	-0-	-745	-0-	511	1	2154	3	Y	-0-					1
01	3255	X	2535	-0-	-720	-0-	499	1	2035	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	2828	X	2016	-0-	-812	-0-	358	1	1657	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3131	X	2271	-0-	-860	-0-	438	1	1832	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818

12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	82	1	657	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	74	1	658	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	70	1	1112	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	76	1	777	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576

12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	61	1	487	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	53	1	472	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	51	1	811	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	56	1	571	3	N	-0-					-0-
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									

WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434

12	279	N	246	-0-	-33	-0-	47	1	199	3	Y	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	48	1	196	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	39	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	46	1	194	3	Y	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	135	1	1080	3	N	2	1	1			4
							2	9									
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	101	1	907	3	N	-0-	1	1			3
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	89	1	1418	3	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	94	1	965	3	N	1	1	1			3
							1	9									
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									

ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543

12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	105	1	441	3	Y	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	109	1	446	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	523	-0-	-37	-0-	93	1	430	3	Y	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	97	1	405	3	Y	-0-					-0-
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-

ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634

12	403	N	204	-0-	-199	-0-	25	1	179	3	Y	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	38	1	176	3	Y	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	43	1	178	3	Y	-0-					-0-
*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-

LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526

12	3007	X	2290	-0-	-717	-0-	254	1	2033	3	N	3	2	1			1
							3	9									
01	3007	X	2566	-0-	-441	-0-	258	1	2305	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	213	1	3390	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	225	1	2306	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	2490	X	2041	-0-	-449	-0-	200	1	1839	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	230	1	1923	3	N	3	3	1			1
							3	9									

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	406	1	1713	3	N	-0-					1
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	371	1	1512	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	300	1	1390	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	324	1	1353	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	1955	-0-	-463	-0-	217	1	1736	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2418	X	1923	-0-	-495	-0-	193	1	1728	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	184	1	2927	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	199	1	2037	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	1950	X	1818	-0-	-132	-0-	178	1	1638	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	209	1	1743	3	N	3	3	1			1
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898

12	465	N	450	-0-	-15	-0-	86	1	364	3	Y	-0-					2
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	86	1	353	3	Y	-0-					2
02	476	N	387	-0-	-89	-0-	69	1	318	3	Y	-0-	1	1			1
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	81	1	338	3	Y	-0-					1
*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-					-0-

ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932

12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	88	1	705	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	79	1	709	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	74	1	1180	3	N	-0-	1	1			-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	80	1	822	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146

12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	38	1	302	3	N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	33	1	292	3	N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	32	1	506	3	N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	33	1	334	3	N	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	155	1	1238	3	N	2	2	1			3
							2	9									
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	139	1	1239	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	136	1	2172	3	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	146	1	1497	3	N	-0-	1	1			2
*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									

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
12	744	N	386	-0-	-358	-0-	43	1	342	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	39	1	348	3	N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	40	1	640	3	N	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	52	1	529	3	N	-0-					-0-
*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									

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
12	17419	X	3113	-0-	-14306	-0-	495	1	2617	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	474	1	2592	3	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	391	1	3087	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3348	X	2990	-0-	-358	-0-	436	1	2552	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	3240	X	2565	-0-	-675	-0-	385	1	2178	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3100	X	2777	-0-	-323	-0-	430	1	2345	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
12	1240	N	942	-0-	-298	-0-	142	1	799	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	138	1	809	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	129	1	1311	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	148	1	1031	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1130	-0-	-451	-0-	126	1	1003	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	111	1	997	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	106	1	1692	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	115	1	1177	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610

12	14B2	EXT	30	-0-	30	86	3	1	27	3	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	8	-0-	8	94	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	96	X	2	-0-	-94	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716

12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	188	1	1500	3	N	2	2	1			3
							2	9									
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	161	1	1439	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	150	1	2388	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	158	1	1619	3	N	-0-	1	1			2
04	1560	N	1180	-0-	-380	-0-	115	1	1063	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	128	1	1070	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

12	93	N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

12	1581	N	1150	-0-	-431	-0-	128	1	1021	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	131	1	1171	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	128	1	2033	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	142	1	1459	3	N	-0-	1	1			-0-
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE "D" WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1267	-0-	-283	-0-	141	1	1125	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	158	1	1410	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	140	1	2228	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	153	1	1563	3	N	-0-	1	1			-0-
*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									

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
12	1240	N	800	-0-	-440	-0-	89	1	709	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	85	1	764	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	76	1	1214	3	N	-0-	1	1			-0-
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	85	1	872	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
12	1457	N	972	-0-	-485	-0-	108	1	863	3	N	1	1	1			25
							1	9									
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	107	1	953	3	N	1	1	1			25
							1	9									
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	82	1	1299	3	N	-0-	1	1			24
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	87	1	891	3	N	1	1	1			24
							1	9									
*04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	134	1	1231	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	116	1	965	3	N	2	2	1			1
							2	9									

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
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	51	1	214	3	Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	51	1	206	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	44	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	49	1	205	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	8207	X	3660	-0-	-4547	-0-	443	1	3217	3	Y	-0-					1
01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	550	1	3687	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3864	X	3467	-0-	-397	-0-	448	1	3018	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	4278	X	3616	-0-	-662	-0-	469	1	3144	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
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									

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

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-

WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060

12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	23	1	188	3	N	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	3	N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	3	N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	25	1	255	3	N	-0-					-0-
*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-

LONGFELLOW STATE "E" WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

12	2077	N	1459	-0-	-618	-0-	162	1	1295	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	142	1	1274	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	134	1	2141	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	148	1	1518	3	N	-0-	1	1			-0-
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									

WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496

12	1023	X	6	-0-	-1017	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
01	682	X	2	-0-	-680	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	493	1	2060	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*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									

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
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	52	1	414	3	N	1	1	1			201
							1	9									
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	49	1	440	3	N	1	175	1			27
							1	9									
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	48	1	760	3	N	10	1	1			36
							11	9									
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	49	1	505	3	N	4					40
							4	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
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-

LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	331	1	2641	3	N	6	4	1			110
							7	9									
01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	322	1	2881	3	N	12	4	1			118
							13	9									
02	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	310	1	4929	3	N	6	3	1			121
							7	9									
03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	324	1	3318	3	N	7	2	1			126
							8	9									
*04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	270	1	2493	3	N	4	2	1			130
							4	9									
*05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	300	1	2505	3	N	12	4	1			138
							13	9									

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

12	279	N	159	-0-	-120	-0-	18	1	141	3	N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	3	N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

12	155	N	123	-0-	-32	-0-	14	1	109	3	N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	146	1	1131	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	143	1	1153	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	122	1	1561	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	141	1	1254	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
*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-

ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664

12	1767	N	1247	-0-	-520	-0-	139	1	1107	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	106	1	949	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	119	1	1890	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	131	1	1339	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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									

ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366

12	620	N	462	-0-	-158	-0-	51	1	410	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	45	1	406	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	43	1	684	3	N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	46	1	471	3	N	-0-					-0-
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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	3069	X	2010	-0-	-1059	-0-	221	1	1768	3	N	19	2	1			100
							21	9									
01	3069	X	2100	-0-	-969	-0-	210	1	1878	3	N	11	2	1			109
							12	9									
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	191	1	3041	3	N	11	2	1			118
							12	9									
03	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	205	1	2105	3	N	14	2	1			130
							15	9									
04	2040	X	1903	-0-	-137	-0-	184	1	1698	3	N	19	2	1			148
							21	9									
*05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	215	1	1794	3	N	18	3	1			163
							20	9									

ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	1745	-0-	-704	-0-	299	1	1446	3	Y	-0-					1
01	2015	X	1478	-0-	-537	-0-	269	1	1208	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	1820	X	1452	-0-	-368	-0-	286	1	1166	3	Y	-0-					1
03	2015	X	1454	-0-	-561	-0-	286	1	1168	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
*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-

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
12	3689	X	3105	-0-	-584	-0-	345	1	2756	3	N	4	4	1			38
							4	9									
01	3689	X	2447	-0-	-1242	-0-	246	1	2198	3	N	3	3	1			38
							3	9									
02	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	301	1	4790	3	N	2	4	1			36
							2	9									
03	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	334	1	3418	3	N	2	2	1			36
							2	9									
*04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	308	1	2841	3	N	3	3	1			1
							3	9									
05	3100	X	2887	-0-	-213	-0-	308	1	2573	3	N	5	4	1			7
							6	9									

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
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	105	1	841	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	95	1	848	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	89	1	1410	3	N	-0-	1	1			1
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	95	1	975	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
12	3751	X	2816	-0-	-935	-0-	341	1	2475	3	Y	-0-					1
01	3410	X	2751	-0-	-659	-0-	357	1	2393	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3136	X	2405	-0-	-731	-0-	311	1	2093	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3472	X	2478	-0-	-994	-0-	321	1	2155	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

12	186	N	172	-0-	-14	-0-	33	1	139	3	Y	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	34	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	26	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	31	1	130	3	Y	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

12	496	N	407	-0-	-89	-0-	45	1	362	3	Y	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	46	1	731	3	Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

12	1767	X	1439	-0-	-328	-0-	247	1	1192	3	Y	-0-					-0-
01	1457	X	1259	-0-	-198	-0-	229	1	1030	3	Y	-0-					-0-
02	1400	X	1280	-0-	-120	-0-	252	1	1028	3	Y	-0-					-0-
03	1550	X	1231	-0-	-319	-0-	242	1	988	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750

12	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	232	1	1854	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	199	1	1782	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	188	1	2996	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	203	1	2085	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 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
12	3286	X	2520	-0-	-766	-0-	280	1	2236	3	N	4	3	1			1
							4	9									
01	3038	X	2365	-0-	-673	-0-	238	1	2124	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	228	1	3635	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
03	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	256	1	2622	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*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									

LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385

12	837	N	618	-0-	-219	-0-	69	1	548	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	60	1	541	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	57	1	907	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	61	1	625	3	N	-0-					-0-
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									

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160

12	837	N	831	-0-	-6	-0-	159	1	672	3	Y	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	161	1	658	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	733	-0-	-107	-0-	130	1	603	3	Y	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	152	1	635	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536

12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	N	-0-					1
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	N	-0-					1
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	3	N	-0-					1
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	N	-0-					1
*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-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE WELL #: 9016 RRCID -> 245701 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13456 PERF. 2638 - 2872

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

WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188

12	2914 X	1904	-0-	-1010	-0-	212	1	1690	3	N	2	2	1			1
						2	9									
01	2914 X	1897	-0-	-1017	-0-	191	1	1704	3	N	2	2	1			1
						2	9									
02	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	181	1	2878	3	N	2	2	1			1
						2	9									
03	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	196	1	2012	3	N	1	1	1			1
						1	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

12	2232 N	1624	-0-	-608	-0-	180	1	1442	3	N	2	2	1			1
						2	9									
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	159	1	1426	3	N	2	2	1			1
						2	9									
02	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	152	1	2426	3	N	2	2	1			1
						2	9									
03	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	165	1	1687	3	N	-0-	1	1			-0-
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									

WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984

12	1333 N	920	-0-	-413	-0-	102	1	817	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	88	1	787	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	86	1	1365	3	N	-0-	1	1			-0-
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	95	1	969	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	24	1	101	3	N	-0-					-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	11	1	43	3	N	-0-					-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	3	N	-0-					-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	154	1	1233	3	N	2	2	1			3
							2	9									
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	137	1	1225	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	131	1	2079	3	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	140	1	1438	3	N	-0-	1	1			2
*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									

LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

12	527	N	388	-0-	-139	-0-	43	1	345	3	N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	265	3	N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	392	3	N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	25	1	253	3	N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542

12	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	319	1	2315	3	Y	-0-					1
01	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	312	1	2089	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	264	1	1780	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3224	X	2097	-0-	-1127	-0-	272	1	1824	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428

12	186	N	135	-0-	-51	-0-	15	1	120	3	N	-0-					10
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	N	-0-					10
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	N	-0-					10
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	N	-0-					10
*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

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	78	1	626	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	70	1	626	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	66	1	1054	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	71	1	731	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	744	N	510	-0-	-234	-0-	57	1	452	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	46	1	408	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	50	1	799	3	N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	57	1	589	3	N	-0-					-0-
*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									

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
12	1054	N	894	-0-	-160	-0-	99	1	794	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	88	1	784	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	82	1	1310	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	90	1	921	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
12	775	N	756	-0-	-19	-0-	145	1	611	3	Y	-0-					12
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	145	1	592	3	Y	-0-					12
02	756	N	636	-0-	-120	-0-	113	1	523	3	Y	-0-					12
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	134	1	558	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
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

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
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	49	1	394	3	N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	44	1	390	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	41	1	652	3	N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	45	1	461	3	N	-0-					-0-
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									

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
12	8835	X	7702	-0-	-1133	-0-	855	1	6836	3	N	10	9	1			3
							11	9									
01	8835	X	7577	-0-	-1258	-0-	761	1	6806	3	N	9	9	1			3
							10	9									
02	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	728	1	11595	3	N	6	8	1			1
							7	9									
03	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	789	1	8090	3	N	5	6	1			-0-
							6	9									
*04	7470	X	7222	-0-	-248	-0-	706	1	6508	3	N	7	6	1			1
							8	9									
*05	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	825	1	6885	3	N	12	11	1			4
							13	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	1519	N	1101	-0-	-418	-0-	122	1	975	3	N	4	1	1			64
							4	9									
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	108	1	968	3	N	4	1	1			67
							4	9									
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	105	1	1674	3	N	6	1	1			72
							7	9									
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	112	1	1149	3	N	4	1	1			75
							4	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655

12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
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-

ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

12	1364	N	1020	-0-	-344	-0-	113	1	906	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	98	1	879	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	97	1	1546	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	105	1	1074	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155

12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	52	1	416	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	47	1	416	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	44	1	704	3	N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	48	1	491	3	N	-0-					-0-
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									

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

12	70	X	15	-0-	-55	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	3	N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	N	-0-					-0-
*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-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	225	-0-	-85	-0-	25	1	200	3	N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	202	3	N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	3	N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	24	1	244	3	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	761	-0-	-76	-0-	92	1	669	3	Y	-0-					-0-
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	100	1	674	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	704	-0-	-136	-0-	91	1	613	3	Y	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	96	1	642	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	750	-0-	-273	-0-	83	1	665	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	73	1	657	3	N	-0-	1	1			-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	69	1	1107	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	75	1	772	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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									

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	317	-0-	-117	-0-	35	1	282	3	N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	31	1	276	3	N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	29	1	464	3	N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	321	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	79	1	333	3	Y	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	80	1	327	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	363	-0-	-57	-0-	64	1	299	3	Y	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	77	1	320	3	Y	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	6138	X	5321	-0-	-817	-0-	590	1	4711	3	Y	18	6	1			138
							20	9									
01	6138	X	5416	-0-	-722	-0-	544	1	4865	3	Y	6	6	1			138
							7	9									
02	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	492	1	7833	3	Y	23	6	1			155
							25	9									
03	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	538	1	5516	3	Y	20	4	1			171
							22	9									
04	5250	X	4733	-0-	-517	-0-	461	1	4250	3	Y	20	4	1			189
							22	9									
05	5425	X	5262	-0-	-163	-0-	560	1	4676	3	Y	24	8	1			205
							26	9									

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	135	1	598	3	Y	-0-					-0-
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	149	1	631	3	Y	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	106	1	560	3	Y	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	125	1	551	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139

12	2511	X	1885	-0-	-626	-0-	323	1	1562	3	Y	-0-					1
01	1984	X	1721	-0-	-263	-0-	313	1	1407	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	1792	X	1655	-0-	-137	-0-	326	1	1328	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1984	X	1602	-0-	-382	-0-	315	1	1286	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050

12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	175	1	740	3	Y	-0-					12
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	178	1	726	3	Y	-0-					12
02	868	N	807	-0-	-61	-0-	143	1	664	3	Y	-0-					12
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	181	1	756	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
*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-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	Y	-0-					7
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					7
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					7
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					7
*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

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
12	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	467	1	3732	3	N	6	5	1			1
							7	9									
01	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	417	1	3733	3	N	5	5	1			1
							6	9									
02	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	385	1	6125	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
03	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	416	1	4267	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*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									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

12	527	N	500	-0-	-27	-0-	96	1	404	3	Y	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	97	1	397	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	438	-0-	-66	-0-	78	1	360	3	Y	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	92	1	384	3	Y	-0-					-0-
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-

WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

12	3224	X	2504	-0-	-720	-0-	480	1	2024	3	Y	-0-					1
01	3038	X	2661	-0-	-377	-0-	524	1	2136	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	2576	X	2151	-0-	-425	-0-	382	1	1768	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2852	X	2320	-0-	-532	-0-	448	1	1871	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

LONGFELLOW STATE WELL #: 2803 RRCID -> 248389 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8160 - 8677

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528

12	1736	N	1395	-0-	-341	-0-	155	1	1238	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	134	1	1198	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	126	1	2012	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	134	1	1369	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
12	961	N	684	-0-	-277	-0-	76	1	608	3	N	-0-					13
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	68	1	607	3	N	-0-					13
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	64	1	1012	3	N	-0-					13
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	68	1	702	3	N	-0-					13
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

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
12	2077	X	1831	-0-	-246	-0-	351	1	1480	3	Y	-0-					1
01	1953	X	1775	-0-	-178	-0-	349	1	1425	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	1792	X	1579	-0-	-213	-0-	280	1	1298	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1984	X	1716	-0-	-268	-0-	331	1	1384	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	117	1	937	3	N	1	1	1			104
							1	9									
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	107	1	960	3	N	1	1	1			104
							1	9									
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	101	1	1610	3	N	-0-	1	1			103
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	111	1	1134	3	N	1	1	1			103
							1	9									
04	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	99	1	913	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	117	1	973	3	N	3	2	1			1
							3	9									

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
12	496	N	489	-0-	-7	-0-	94	1	395	3	Y	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	100	1	409	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	449	-0-	-55	-0-	80	1	369	3	Y	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	93	1	387	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	113	1	840	3	Y	-0-					-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	109	1	787	3	Y	-0-					-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	111	1	983	3	Y	-0-					-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	198	1	1426	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	878	-0-	-52	-0-	168	1	710	3	Y	-0-					12
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	190	1	774	3	Y	-0-					12
02	924	N	803	-0-	-121	-0-	143	1	660	3	Y	-0-					12
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	168	1	700	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
*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-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	64	1	269	3	Y	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	52	1	213	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	201	-0-	-135	-0-	36	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	59	1	246	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	226	1	954	3	Y	-0-					1
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	259	1	1056	3	Y	-0-					1
02	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	192	1	889	3	Y	-0-					1
03	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	234	1	976	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*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-

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
12	3875	X	2489	-0-	-1386	-0-	463	1	2026	3	Y	-0-					1
01	3720	X	2317	-0-	-1403	-0-	435	1	1881	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	2744	X	2261	-0-	-483	-0-	361	1	1899	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3038	X	2252	-0-	-786	-0-	412	1	1839	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
12	2759	X	1948	-0-	-811	-0-	236	1	1712	3	Y	-0-					1
01	2449	X	1754	-0-	-695	-0-	227	1	1526	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	2296	X	1630	-0-	-666	-0-	211	1	1418	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	630	1	4224	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7035 RRCID -> 248471 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	57	1	452	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	47	1	424	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	64	1	1015	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	75	1	765	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

12	992	N	989	-0-	-3	-0-	190	1	799	3	N	-0-					11
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	192	1	784	3	N	-0-					11
02	980	N	865	-0-	-115	-0-	154	1	711	3	N	-0-					11
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	182	1	758	3	N	1	1	1			11
							1	9									
*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-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124

12	806	N	569	-0-	-237	-0-	63	1	505	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	58	1	515	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	54	1	864	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	59	1	603	3	N	-0-					-0-
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									

LONGFELLOW STATE WELL #: 2804 RRCID -> 248520 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 5800 - 6274

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905

12	186	N	107	-0-	-79	-0-	12	1	95	3	N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1581	-0-	-589	-0-	176	1	1403	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	155	1	1382	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	150	1	2383	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	161	1	1655	3	N	-0-	1	1			-0-
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									

WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490

12	6510	X	4846	-0-	-1664	-0-	538	1	4301	3	N	6	6	1			1
							7	9									
01	6510	X	4756	-0-	-1754	-0-	478	1	4271	3	N	6	6	1			1
							7	9									
02	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	433	1	6892	3	N	4	5	1			-0-
							4	9									
03	5332	X	5169	-0-	-163	-0-	459	1	4706	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	5010	X	3648	-0-	-1362	-0-	357	1	3287	3	N	4	3	1			1
							4	9									
05	4836	X	4239	-0-	-597	-0-	453	1	3779	3	N	6	6	1			2
							7	9									

WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750

12	620	N	562	-0-	-58	-0-	108	1	454	3	N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	98	1	400	3	N	-0-					-0-
02	616	N	450	-0-	-166	-0-	80	1	370	3	N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	102	1	427	3	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886

12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	155	1	1235	3	N	3	2	1			97
							3	9									
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	129	1	1157	3	N	2	2	1			97
							2	9									
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	139	1	2207	3	N	-0-	1	1			96
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	149	1	1522	3	N	1	1	1			96
							1	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	505	-0-	-518	-0-	97	1	408	3	N	-0-					1
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	81	1	330	3	N	-0-					1
02	672	N	282	-0-	-390	-0-	50	1	232	3	N	-0-					1
03	3100	N	4007	-0-	907	907	773	1	3231	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008

12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

12	713	N	507	-0-	-206	-0-	61	1	446	3	Y	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	68	1	458	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	449	-0-	-139	-0-	80	1	369	3	Y	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	80	1	336	3	Y	-0-					-0-
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-

ALLISON RANCH WELL # 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066

12	1426	X	1045	-0-	-381	-0-	126	1	919	3	Y	-0-					-0-
01	1178	X	925	-0-	-253	-0-	120	1	805	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	959	-0-	-189	-0-	124	1	835	3	Y	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	120	1	802	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858

12	1736	N	1703	-0-	-33	-0-	326	1	1377	3	N	-0-					1
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	330	1	1348	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	1820	N	1503	-0-	-317	-0-	267	1	1235	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	316	1	1320	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
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-

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799

12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	216	1	912	3	N	-0-					1
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	213	1	869	3	N	-0-					1
02	1148 N	633	-0-	-515	-0-	112	1	521	3	N	-0-					1
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	111	1	466	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*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-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466

12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	30	1	128	3	N	-0-					3
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	33	1	134	3	N	-0-					3
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	26	1	120	3	N	-0-					3
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	30	1	126	3	N	-0-					3
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

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	122	1	818	3	Y	-0-					-0-
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	103	1	691	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*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-

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162

12	3689 X	2849	-0-	-840	-0-	345	1	2504	3	Y	-0-					1
01	3162 X	2454	-0-	-708	-0-	318	1	2135	3	Y	1	1	0			1
						1	9									
02	3052 X	2497	-0-	-555	-0-	323	1	2173	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	3379 X	2452	-0-	-927	-0-	318	1	2132	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236

12	527 N	517	-0-	-10	-0-	57	1	459	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	52	1	466	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	49	1	788	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	53	1	545	3	N	-0-					-0-
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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	1705 X	1261	-0-	-444	-0-	153	1	1108	3	Y	-0-					-0-
01	1364 X	1100	-0-	-264	-0-	143	1	957	3	Y	-0-					-0-
02	1344 X	1182	-0-	-162	-0-	153	1	1029	3	Y	-0-					-0-
03	1488 X	1206	-0-	-282	-0-	156	1	1049	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
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-

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

12	248 N	172	-0-	-76	-0-	19	1	153	3	N	-0-					4
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	3	N	-0-					4
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	N	-0-					4
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	182	3	N	-0-					4
*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-					3

ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674

12	868 N	781	-0-	-87	-0-	134	1	647	3	Y	-0-					1
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	123	1	552	3	Y	-0-					1
02	756 N	563	-0-	-193	-0-	111	1	452	3	Y	-0-					1
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	115	1	468	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
*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-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688

12	1240 N	902	-0-	-338	-0-	100	1	800	3	N	2	1	1			1
						2	9									
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	86	1	773	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	82	1	1313	3	N	-0-	1	1			-0-
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	89	1	917	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996

12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	74	1	591	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	72	1	641	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	68	1	1083	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	72	1	738	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
12	1860	N	1433	-0-	-427	-0-	159	1	1272	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	135	1	1206	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	132	1	2099	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	143	1	1461	3	N	-0-	1	1			-0-
*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									

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
12	651	N	489	-0-	-162	-0-	54	1	434	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	48	1	431	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	47	1	743	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	51	1	522	3	N	-0-					-0-
*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									

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
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	70	1	556	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	36	1	326	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	37	1	589	3	N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	36	1	374	3	N	-0-					-0-
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									

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
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	90	1	721	3	N	1	1	1			47
							1	9									
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	83	1	743	3	N	1	1	1			47
							1	9									
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	76	1	1205	3	N	1	1	1			47
							1	9									
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	81	1	825	3	N	1	1	1			47
							1	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	825	-0-	-167	-0-	92	1	731	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	77	1	690	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	73	1	1161	3	N	-0-	1	1			-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	79	1	808	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

12	248	N	182	-0-	-66	-0-	20	1	162	3	N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	193	3	N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560

12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	94	1	751	3	N	2	1	1			2
							2	9									
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	85	1	757	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	73	1	1162	3	N	-0-	1	1			1
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	77	1	785	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	53	1	427	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	48	1	433	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	44	1	704	3	N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	46	1	469	3	N	-0-					-0-
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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	503	-0-	-210	-0-	56	1	446	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	49	1	442	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	47	1	746	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	51	1	524	3	N	-0-					-0-
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									

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
12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	444	1	3550	3	N	5	4	1			2
							6	9									
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	396	1	3541	3	N	5	5	1			2
							6	9									
02	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	381	1	6066	3	N	3	4	1			1
							3	9									
03	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	407	1	4176	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*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									

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
12	5789	X	2701	-0-	-3088	-0-	327	1	2374	3	Y	-0-					1
01	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	243	1	1630	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3836	X	1358	-0-	-2478	-0-	176	1	1182	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	4247	X	1401	-0-	-2846	-0-	182	1	1218	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
12	6262	X	5138	-0-	-1124	-0-	571	1	4560	3	N	6	6	1			8
							7	9									
01	6262	X	5185	-0-	-1077	-0-	521	1	4657	3	N	6	6	1			8
							7	9									
02	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	507	1	8068	3	N	4	5	1			7
							4	9									
03	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	547	1	5606	3	N	4	4	1			7
							4	9									
*04	5100	X	5020	-0-	-80	-0-	491	1	4529	3	N	-0-	4	1			3
*05	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	574	1	4788	3	N	9	8	1			3
							10	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	238	1	1901	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	216	1	1932	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	208	1	3311	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	222	1	2279	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*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									

LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	609	-0-	-166	-0-	68	1	540	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	58	1	520	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	47	1	743	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	45	1	464	3	N	-0-					-0-
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									

WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	96	1	768	3	N	2	1	1			85
							2	9									
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	83	1	746	3	N	9	1	1			93
							10	9									
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	81	1	1297	3	N	8	1	1			100
							9	9									
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	88	1	901	3	N	7	1	1			106
							8	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2250	-0-	-416	-0-	250	1	1996	3	N	4	3	1			1
							4	9									
01	2666	X	1980	-0-	-686	-0-	199	1	1779	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	210	1	3349	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	236	1	2415	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*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			1
							3	9									

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
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	179	1	1429	3	N	2	2	1			46
							2	9									
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	151	1	1352	3	N	2	2	1			46
							2	9									
02	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	149	1	2379	3	N	2	2	1			46
							2	9									
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	172	1	1765	3	N	1	1	1			46
							1	9									
*04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	155	1	1430	3	N	-0-	1	1			45
*05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	171	1	1427	3	N	2	2	1			44
							2	9									

WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580

12	3007	X	1821	-0-	-1186	-0-	202	1	1617	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	3007	X	1818	-0-	-1189	-0-	183	1	1633	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	173	1	2748	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	187	1	1920	3	N	1	1	1			1
							1	9									
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									

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

12	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	214	1	1711	3	N	2	2	1			2
							2	9									
01	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	196	1	1756	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	187	1	2971	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	207	1	2119	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1023	-0-	-310	-0-	114	1	908	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	96	1	855	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	91	1	1449	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	98	1	1005	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

12	62	N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	3	N	-0-					15
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					15
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					15
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					15
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

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336

12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	43	1	183	3	Y	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	44	1	179	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	36	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	43	1	179	3	Y	-0-					-0-
*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-

LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304

12	3937	X	2895	-0-	-1042	-0-	350	1	2545	3	Y	-0-					1
01	3596	X	2951	-0-	-645	-0-	383	1	2567	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3528	X	2697	-0-	-831	-0-	349	1	2347	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	1257	1	8429	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022

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

LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

12	527 N	416	-0-	-111	-0-	46	1	370	3	N	-0-					-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	39	1	348	3	N	-0-					-0-
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	36	1	573	3	N	-0-					-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	39	1	403	3	N	-0-					-0-
*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									

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505

12	1643 X	1254	-0-	-389	-0-	215	1	1039	3	Y	-0-					-0-
01	1395 X	1085	-0-	-310	-0-	197	1	888	3	Y	-0-					-0-
02	1316 X	1151	-0-	-165	-0-	227	1	924	3	Y	-0-					-0-
03	1457 X	1109	-0-	-348	-0-	218	1	890	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
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-

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

12	1674 N	1171	-0-	-503	-0-	130	1	1040	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	126	1	1124	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	116	1	1847	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	127	1	1297	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

12	1085 N	868	-0-	-217	-0-	105	1	763	3	Y	-0-					-0-
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	107	1	715	3	Y	-0-					-0-
02	1008 N	721	-0-	-287	-0-	93	1	628	3	Y	-0-					-0-
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	95	1	640	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
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-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	36	1	288	3	N	-0-					54
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	32	1	290	3	N	-0-					54
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	497	3	N	-0-					54
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	34	1	353	3	N	-0-					54
*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-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	117	1	939	3	N	1	1	1			76
							1	9									
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	103	1	920	3	N	1	1	1			76
							1	9									
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	99	1	1576	3	N	-0-	1	1			75
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	110	1	1127	3	N	1	1	1			75
							1	9									
*04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	100	1	918	3	N	-0-	1	1			74
*05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	119	1	995	3	N	134	2	1			132
							147	9									

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	188	-0-	-122	-0-	21	1	167	3	N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	3	N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	3	N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	N	-0-					-0-
*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-

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
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	129	1	1029	3	N	2	2	1			6
							2	9									
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	101	1	900	3	N	-0-	1	1			5
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	90	1	1438	3	N	1	1	1			5
							1	9									
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	96	1	985	3	N	1	1	1			5
							1	9									
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									

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
12	4929	X	4132	-0-	-797	-0-	457	1	3653	3	N	20	5	1			200
							22	9									
01	4929	X	4197	-0-	-732	-0-	421	1	3768	3	N	7	5	1			202
							8	9									
02	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	402	1	6396	3	N	3	4	1			201
							3	9									
03	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	434	1	4452	3	N	2	3	1			200
							2	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	282	1	2047	3	Y	-0-					1
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	276	1	1848	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	2660	X	1865	-0-	-795	-0-	241	1	1623	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2945	X	1949	-0-	-996	-0-	253	1	1695	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966

12	4960	X	2676	-0-	-2284	-0-	513	1	2163	3	Y	-0-					1
01	4557	X	2512	-0-	-2045	-0-	494	1	2017	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3584	X	2194	-0-	-1390	-0-	389	1	1804	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3069	X	2321	-0-	-748	-0-	448	1	1872	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

12	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	585	1	2479	3	N	-0-					2
01	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	511	1	2095	3	N	1	1	0			2
							1	9									
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	470	1	2199	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	439	1	1848	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*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									

LONGFELLOW STATE "G" WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

12	217	N	177	-0-	-40	-0-	20	1	157	3	N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	3	N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	275	3	N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	N	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	252	-0-	-89	-0-	28	1	224	3	N	-0-					1
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	25	1	223	3	N	-0-					1
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	404	3	N	-0-					1
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	29	1	301	3	N	-0-					1
*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-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

12	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
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-

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8043 RRCID -> 251101 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808

12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					31
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					31
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	1	1	9	3	N	-0-					31
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					31
*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-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684

12	3069	X	2079	-0-	-990	-0-	231	1	1846	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3069	X	2203	-0-	-866	-0-	221	1	1979	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
02	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	214	1	3403	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	228	1	2338	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*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			1
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676

12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	18	1	76	3	Y	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	377	-0-	-26	-0-	72	1	305	3	Y	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	78	1	320	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	355	-0-	-65	-0-	63	1	292	3	Y	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	73	1	304	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	248	N	128	-0-	-120	-0-	14	1	114	3	N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	3	N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	15693	X	5351	-0-	-10342	-0-	623	1	4724	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	604	1	4605	3	Y	4	1	0	3	1	3
							4	9									
02	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	554	1	5870	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	559	1	4641	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*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									

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
12	806	N	735	-0-	-71	-0-	141	1	594	3	Y	-0-					-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	145	1	590	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	671	-0-	-57	-0-	119	1	552	3	Y	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	144	1	602	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
12	4960	X	2605	-0-	-2355	-0-	309	1	2292	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	4960	X	2718	-0-	-2242	-0-	280	1	2435	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	266	1	4212	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	312	1	3044	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	295	1	2542	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	321	1	2612	3	Y	5	4	1			2
							6	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	34	1	140	3	N	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	118	1	546	3	N	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	141	1	587	3	N	-0-					-0-
*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-

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
12	20092	X	6920	-0-	-13172	-0-	837	1	6083	3	Y	-0-					3
01	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	875	1	5870	3	Y	2	2	0			3
							2	9									
02	7336	X	5965	-0-	-1371	-0-	771	1	5192	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	8122	X	6226	-0-	-1896	-0-	807	1	5413	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
*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									

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
12	775	N	557	-0-	-218	-0-	62	1	494	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	56	1	503	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	53	1	837	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	56	1	578	3	N	-0-					-0-
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									

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	344	1	2751	3	N	3	3	1			2
							3	9									
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	313	1	2795	3	N	4	4	1			2
							4	9									
02	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	297	1	4732	3	N	2	3	1			1
							2	9									
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	323	1	3308	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	2898	-0-	-760	-0-	497	1	2401	3	Y	-0-					1
01	3224	X	2493	-0-	-731	-0-	453	1	2039	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	2968	X	2484	-0-	-484	-0-	489	1	1994	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3286	X	2470	-0-	-816	-0-	485	1	1984	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

LONGFELLOW STATE "H" WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	45	1	360	3	N	-0-					24
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	44	1	391	3	N	1	1	1			24
							1	9									
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	57	1	911	3	N	1	1	1			24
							1	9									
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	55	1	564	3	N	-0-					24
*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									

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556

12	775	N	752	-0-	-23	-0-	144	1	608	3	Y	-0-					-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	147	1	598	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	660	-0-	-96	-0-	117	1	543	3	Y	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	138	1	577	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	76	1	320	3	Y	-0-					6
01	517	X	517	-0-	-0-	-0-	102	1	415	3	Y	-0-					6
02	557	X	557	-0-	-0-	-0-	99	1	458	3	Y	-0-					6
03	600	X	600	-0-	-0-	-0-	116	1	483	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
*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-					5

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1232	-0-	-597	-0-	137	1	1094	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	121	1	1078	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	115	1	1833	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	125	1	1283	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	104	1	438	3	Y	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	109	1	446	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	516	-0-	-44	-0-	92	1	424	3	Y	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	98	1	409	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	643	1	5137	3	N	-0-					-0-
01	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	524	1	4684	3	N	-0-					-0-
02	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	331	1	1535	3	N	-0-					-0-
03	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	365	1	1527	3	N	-0-					-0-
*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-

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	69	1	551	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	61	1	544	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	58	1	923	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	63	1	646	3	N	-0-					-0-
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									

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	N	-0-					1
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	N	-0-					1
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	3	N	-0-					1
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	3	N	-0-					1
*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-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	97	1	410	3	N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	98	1	400	3	N	-0-					-0-
02	504	N	452	-0-	-52	-0-	80	1	372	3	N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	96	1	399	3	N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

12	620	N	456	-0-	-164	-0-	51	1	404	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	45	1	404	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	42	1	675	3	N	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	47	1	478	3	N	-0-					-0-
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									

WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4204 RRCID -> 252819 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978

12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 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
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	48	1	201	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	49	1	199	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	40	1	186	3	Y	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	48	1	199	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	713	N	697	-0-	-16	-0-	134	1	563	3	Y	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	135	1	551	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	613	-0-	-87	-0-	109	1	504	3	Y	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	129	1	539	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	652	1	2751	3	Y	-0-					30
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	666	1	2716	3	Y	1	1	0			30
							1	9									
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	510	1	2362	3	Y	1	1	1			30
							1	9									
03	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	574	1	2397	3	Y	3	3	1			30
							3	9									
*04	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	515	1	2157	3	Y	-0-	2	1			28
*05	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	503	1	2113	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	4	1	31	3	N	1					13
							1	9									
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					13
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-					13
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					13
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

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2255 RRCID -> 252994 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	241	1	1020	3	N	-0-					107
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	245	1	1003	3	N	-0-					107
02	1288	N	1095	-0-	-193	-0-	194	1	901	3	N	-0-					107
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	232	1	969	3	N	1	1	1			107
							1	9									
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

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
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	109	1	459	3	N	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	109	1	446	3	N	-0-					-0-
02	560	N	494	-0-	-66	-0-	88	1	406	3	N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	103	1	431	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
12	124	N	15	-0-	-109	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	52	1	220	3	N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	54	1	218	3	N	-0-					-0-
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	43	1	198	3	N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	50	1	209	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	682	N	489	-0-	-193	-0-	54	1	434	3	N	1	1	1			97
							1	9									
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	48	1	429	3	N	1	1	1			97
							1	9									
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	46	1	725	3	N	-0-					97
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	50	1	507	3	N	-0-					97
*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									

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
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
01	2046	X	1687	-0-	-359	-0-	332	1	1355	3	N	-0-					-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	270	1	1251	3	N	-0-					-0-
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	319	1	1334	3	N	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2177	-0-	-613	-0-	417	1	1760	3	Y	-0-					16
01	2418	X	2128	-0-	-290	-0-	419	1	1708	3	Y	1	1	0			16
							1	9									
02	2240	X	1942	-0-	-298	-0-	345	1	1596	3	Y	1	1	1			16
							1	9									
03	2480	X	2128	-0-	-352	-0-	411	1	1716	3	Y	1	2	1			15
							1	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 2224 RRCID -> 253725 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568

12	1736	N	944	-0-	-792	-0-	114	1	830	3	Y	-0-					-0-
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	111	1	746	3	Y	-0-					-0-
02	1204	N	659	-0-	-545	-0-	85	1	574	3	Y	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	59	1	397	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826

12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	300	1	1267	3	N	-0-					-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	313	1	1275	3	N	-0-					-0-
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	248	1	1150	3	N	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	294	1	1230	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	268	1	1123	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	284	1	1195	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404

12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	184	1	889	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	180	1	812	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	839	-0-	-141	-0-	165	1	674	3	Y	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	156	1	638	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	960	N	831	-0-	-129	-0-	171	1	659	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	154	1	638	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922

12	248	N	231	-0-	-17	-0-	44	1	187	3	N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	45	1	185	3	N	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	36	1	169	3	N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	44	1	183	3	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17491	X	5178	-0-	-12313	-0-	626	1	4552	3	N	-0-					3
01	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	571	1	3826	3	N	1	2	0			2
							1	9									
02	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	477	1	3213	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	498	1	3342	3	N	3	4	1			1
							3	9									
*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									

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

12	1581	N	1119	-0-	-462	-0-	124	1	994	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	110	1	983	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	104	1	1664	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	114	1	1164	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

12	2387	X	2033	-0-	-354	-0-	226	1	1805	3	N	2	2	1			68
							2	9									
01	2387	X	2022	-0-	-365	-0-	203	1	1817	3	N	2	2	1			68
							2	9									
02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	190	1	3032	3	N	2	2	1			68
							2	9									
03	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	206	1	2107	3	N	2	2	1			68
							2	9									
*04	2010	X	1881	-0-	-129	-0-	184	1	1697	3	N	-0-	2	1			66
*05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	213	1	1776	3	N	3	3	1			1
							3	9									

LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916

12	1984	N	1358	-0-	-626	-0-	151	1	1205	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	133	1	1191	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	129	1	2059	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	134	1	1375	3	N	-0-	1	1			-0-
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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	1224	-0-	-1876	-0-	136	1	1087	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	3100	X	1061	-0-	-2039	-0-	107	1	953	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	2492	X	1624	-0-	-868	-0-	96	1	1528	3	N	-0-	1	1			-0-
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	246	1	2524	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

12	14B2	EXT	250	-0-	250	392	30	1	220	3	N	-0-					-0-
01	483	X	91	-0-	-392	-0-	12	1	79	3	N	-0-					-0-
02	22	X	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702

12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	230	1	1668	3	N	-0-					1
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	231	1	1547	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	210	1	1412	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	212	1	1420	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*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-

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073

12	341	N	333	-0-	-8	-0-	64	1	269	3	N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	65	1	265	3	N	-0-					-0-
02	336	N	292	-0-	-44	-0-	52	1	240	3	N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	61	1	256	3	N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960

12	1705	N	995	-0-	-710	-0-	130	1	864	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	120	1	844	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	112	1	1339	3	N	-0-	1	1			-0-
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	151	1	1258	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	74	1	311	3	Y	-0-					-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	75	1	306	3	Y	-0-					-0-
02	392 N	351	-0-	-41	-0-	62	1	289	3	Y	-0-					-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	73	1	305	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1023 N	594	-0-	-429	-0-	114	1	480	3	Y	-0-					1
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	101	1	414	3	Y	-0-					1
02	756 N	365	-0-	-391	-0-	65	1	300	3	Y	-0-					1
03	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	329	1	1375	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
*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									

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
12	3286 X	2623	-0-	-663	-0-	219	1	2403	3	N	1					3
						1	9									
01	2914 X	2307	-0-	-607	-0-	193	1	2113	3	N	1	1	0			3
						1	9									
02	2828 X	2241	-0-	-587	-0-	398	1	1842	3	N	1	1	1			3
						1	9									
03	3131 X	2336	-0-	-795	-0-	451	1	1884	3	N	1	2	1			2
						1	9									
*04	3030 X	2134	-0-	-896	-0-	412	1	1722	3	N	-0-	1	1			1
05	2635 X	2202	-0-	-433	-0-	423	1	1778	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									

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
12	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	556	1	2344	3	N	-0-					58
01	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	541	1	2206	3	N	1	1	0			58
						1	9									
02	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	428	1	1984	3	N	-0-	1	1			57
03	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	532	1	2224	3	N	3	3	1			57
						3	9									
*04	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	519	1	2173	3	N	2	2	1			57
						2	9									
05	2387 X	2314	-0-	-73	-0-	445	1	1868	3	N	1	1	1			9
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 4505 RRCID -> 256462 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3088 X	2505	-0-	-583	-0-	303	1	2202	3	N	-0-					2
01	2573 X	2287	-0-	-286	-0-	297	1	1989	3	N	1	1	0			2
						1	9									
02	2324 X	2029	-0-	-295	-0-	262	1	1766	3	N	1	1	1			2
						1	9									
03	2573 X	2154	-0-	-419	-0-	279	1	1874	3	N	1	2	1			1
						1	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	349	-0-	-147	-0-	39	1	310	3	N	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	34	1	301	3	N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	510	3	N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	35	1	357	3	N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	10	1	44	3	N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	11	1	43	3	N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	9	1	40	3	N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	10	1	43	3	N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	482	-0-	-293	-0-	58	1	424	3	N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	56	1	376	3	N	-0-					-0-
02	644	N	350	-0-	-294	-0-	45	1	305	3	N	-0-					-0-
03	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	375	1	2516	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	5079	-0-	-1307	-0-	973	1	4106	3	N	-0-					2
01	5952	X	4838	-0-	-1114	-0-	952	1	3884	3	N	2	2	0			2
							2	9									
02	5180	X	4082	-0-	-1098	-0-	725	1	3356	3	N	1	2	1			1
							1	9									
03	5735	X	4199	-0-	-1536	-0-	810	1	3386	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
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									

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
12	16288	X	4493	-0-	-11795	-0-	672	1	3818	3	N	3	3	1			2
							3	9									
01	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	635	1	3777	3	N	4	1	0	3	1	2
							4	9									
02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	532	1	5056	3	N	3	3	1			2
							3	9									
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	566	1	3857	3	N	3	4	1			1
							3	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434 N	432	-0-	-2	-0-	53	1	379	3	N	-0-					-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	59	1	376	3	N	-0-					-0-
02	448 N	385	-0-	-63	-0-	51	1	334	3	N	-0-					-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	55	1	356	3	N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115

12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	57	1	458	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	50	1	443	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	44	1	704	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	75	1	765	3	N	-0-					-0-
*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									

WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010

12	5115 X	3862	-0-	-1253	-0-	740	1	3122	3	N	-0-					1
01	4650 X	3595	-0-	-1055	-0-	708	1	2886	3	N	1	1	0			1
						1	9									
02	3976 X	3103	-0-	-873	-0-	551	1	2551	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	4402 X	3155	-0-	-1247	-0-	609	1	2544	3	N	2	3	1			-0-
						2	9									
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									

ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993

12	3131 X	2485	-0-	-646	-0-	426	1	2059	3	N	-0-					1
01	2759 X	2291	-0-	-468	-0-	416	1	1874	3	N	1	1	0			1
						1	9									
02	2492 X	2142	-0-	-350	-0-	422	1	1719	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	2759 X	2204	-0-	-555	-0-	433	1	1770	3	N	1	2	1			-0-
						1	9									
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									

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
12	2573	N	1647	-0-	-926	-0-	198	1	1447	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	182	1	1445	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	165	1	2285	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	183	1	1650	3	N	-0-	1	1			-0-
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									

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
12	2232	N	1984	-0-	-248	-0-	240	1	1744	3	N	-0-					2
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	258	1	1729	3	N	1	1	0			2
							1	9									
02	2044	N	1677	-0-	-367	-0-	217	1	1459	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	216	1	1452	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*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-

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
12	8928	X	7579	-0-	-1349	-0-	633	1	6946	3	N	-0-					5
01	8029	X	7215	-0-	-814	-0-	602	1	6611	3	N	2	2	0			5
							2	9									
02	8036	X	6783	-0-	-1253	-0-	819	1	5962	3	N	2	2	1			5
							2	9									
03	8897	X	7239	-0-	-1658	-0-	955	1	6278	3	N	5	7	1			3
							6	9									
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									

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
12	2480	X	1638	-0-	-842	-0-	182	1	1454	3	N	2	2	1			3
							2	9									
01	2480	X	1627	-0-	-853	-0-	163	1	1462	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	153	1	2442	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	167	1	1710	3	N	-0-	1	1			2
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	136	1	1088	3	N	1	1	1			4
							1	9									
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	119	1	1062	3	N	1	1	1			4
							1	9									
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	124	1	1971	3	N	1	1	1			4
							1	9									
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	143	1	1467	3	N	1	1	1			4
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936

12	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680

12	465	N	187	-0-	-278	-0-	23	1	164	3	N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	24	1	162	3	N	-0-					-0-
02	224	N	163	-0-	-61	-0-	21	1	142	3	N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248

12	124	N	63	-0-	-61	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260

12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	406	1	3116	3	N	4	2	1			69
							4	9									
01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	375	1	2959	3	N	1	2	1			68
							1	9									
02	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	326	1	3755	3	N	1	2	1			67
							1	9									
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	330	1	2822	3	N	2	3	1			66
							2	9									
*04	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	257	1	2085	3	N	-0-	2	1			64
*05	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	297	1	2182	3	N	2	2	1			51
							2	9									

WEST STATE WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A

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

WEST RANCH WELL #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150

12	2077	X	1840	-0-	-237	-0-	353	1	1487	3	N	-0-					-0-
01	2077	X	1429	-0-	-648	-0-	281	1	1148	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1263	-0-	-109	-0-	224	1	1039	3	N	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	270	1	1126	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140

12	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	283	1	2263	3	N	3	3	1			5
							3	9									
01	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	233	1	2087	3	N	3	3	1			5
							3	9									
02	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	212	1	3374	3	N	1	2	1			4
							1	9									
03	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	242	1	2478	3	N	2	2	1			4
							2	9									
*04	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	243	1	2243	3	N	-0-	2	1			2
*05	3100	N	3438	-0-	338	338	367	1	3064	3	N	6	5	1			2
							7	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	15	1	63	3	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	643	1	2713	3	N	-0-					1
01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	640	1	2608	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	513	1	2375	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	601	1	2513	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288

12	1488	N	1053	-0-	-435	-0-	117	1	935	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	107	1	953	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	100	1	1592	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	107	1	1092	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120

12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	125	1	1000	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	111	1	991	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	104	1	1649	3	N	-0-	1	1			1
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	111	1	1134	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160

12	93	N	15	-0-	-78	-0-	2	1	13	3	N	-0-					2
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					2
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					2
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	240	1	1611	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*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									

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360

12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1846	-0-	-262	-0-	223	1	1623	3	N	-0-					1
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	223	1	1496	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	2044	N	1502	-0-	-542	-0-	194	1	1307	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	198	1	1326	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
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-

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
12	682	N	653	-0-	-29	-0-	125	1	528	3	N	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	129	1	525	3	N	-0-					-0-
02	672	N	578	-0-	-94	-0-	103	1	475	3	N	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	122	1	508	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	231	1	1679	3	N	-0-					2
01	3100	N	3877	-0-	777	777	503	1	3373	3	N	1	1	0			2
							1	9									
02	2800	N	3410	-0-	610	1387	441	1	2968	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	3100	N	3473	-0-	373	1760	450	1	3020	3	N	3	4	1			1
							3	9									
*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									

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
12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	593	1	2500	3	N	3	2	1			6
							3	9									
01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	594	1	2425	3	N	3	1	0	2	1	6
							3	9									
02	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	471	1	2180	3	N	1	2	1			5
							1	9									
03	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	547	1	2286	3	N	4	3	1			6
							4	9									
*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									

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
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	97	1	410	3	N	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	99	1	406	3	N	-0-					-0-
02	504	N	447	-0-	-57	-0-	79	1	368	3	N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	94	1	393	3	N	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	99	1	416	3	N	-0-					-0-
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	199	1	811	3	N	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	183	1	847	3	N	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	183	1	766	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

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
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	50	1	364	3	N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	55	1	368	3	N	-0-					-0-
02	448	N	403	-0-	-45	-0-	52	1	351	3	N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	63	1	421	3	N	-0-					-0-
*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-

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
12	5115	X	4649	-0-	-466	-0-	891	1	3758	3	N	-0-					-0-
01	4991	X	4477	-0-	-514	-0-	881	1	3595	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
02	4620	X	4005	-0-	-615	-0-	711	1	3293	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	5115	X	4293	-0-	-822	-0-	828	1	3461	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
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									

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
12	1271	N	914	-0-	-357	-0-	103	1	809	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	96	1	810	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	89	1	1253	3	N	-0-	1	1			-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	95	1	906	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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									

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
12	806	N	763	-0-	-43	-0-	146	1	617	3	N	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	148	1	605	3	N	-0-					-0-
02	784	N	654	-0-	-130	-0-	116	1	538	3	N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	136	1	567	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	104	1	438	3	N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	68	1	279	3	N	-0-					-0-
02	588	N	465	-0-	-123	-0-	83	1	382	3	N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	108	1	452	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

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
12	2170	X	1768	-0-	-402	-0-	339	1	1429	3	N	-0-					-0-
01	1984	X	1696	-0-	-288	-0-	334	1	1361	3	N	1					1
							1	9									
02	1596	N	1512	-0-	-84	-0-	268	1	1243	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	306	1	1280	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
12	1364	N	1098	-0-	-266	-0-	133	1	965	3	N	-0-					-0-
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	135	1	904	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	894	-0-	-310	-0-	116	1	778	3	N	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	121	1	811	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	88	1	370	3	N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	89	1	363	3	N	-0-					-0-
02	476	N	404	-0-	-72	-0-	72	1	332	3	N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	85	1	355	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	248	N	179	-0-	-69	-0-	20	1	159	3	N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	3	N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	3	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	N	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	2263	X	1785	-0-	-478	-0-	342	1	1443	3	N	-0-					1
01	2077	X	1736	-0-	-341	-0-	342	1	1393	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	1820	N	1540	-0-	-280	-0-	273	1	1266	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	319	1	1333	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

12	2139	X	2111	-0-	-28	-0-	255	1	1856	3	N	-0-					1
01	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	283	1	1900	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	2184	N	1964	-0-	-220	-0-	254	1	1709	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	276	1	1850	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215

12	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	730	1	3078	3	N	-0-					1
01	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	1097	1	4473	3	N	2	1	0			2
							2	9									
02	2800	N	4490	-0-	1690	1690	797	1	3691	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	3100	N	4415	-0-	1315	3005	852	1	3561	3	N	2	4	1			-0-
							2	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	2	3	157	9	N	143	128	1			22
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	N	27	6	1			43
							30	9									
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2871	-0-	-508	-0-	319	1	2549	3	N	3	3	1			1
							3	9									
01	3379	X	2914	-0-	-465	-0-	293	1	2618	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	271	1	4309	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	292	1	2993	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	2880	X	2670	-0-	-210	-0-	261	1	2407	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2914	X	2876	-0-	-38	-0-	307	1	2563	3	N	5	4	1			2
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350

12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	33	1	139	3	N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	31	1	127	3	N	-0-					-0-
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	24	1	111	3	N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	27	1	115	3	N	-0-					-0-
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-

ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

12	2821	X	2356	-0-	-465	-0-	404	1	1952	3	N	-0-					1
01	2542	X	2324	-0-	-218	-0-	422	1	1901	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	2212	N	2114	-0-	-98	-0-	416	1	1697	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	441	1	1804	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

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

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

12	37541	X	7376	-0-	-30165	-0-	892	1	6484	3	N	-0-					4
01	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	866	1	5805	3	N	1	2	0			3
							1	9									
02	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	773	1	5200	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	774	1	5195	3	N	5	6	1			2
							6	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512

12	496 N	365	-0-	-131	-0-	41	1	324	3	N	-0-					34
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	37	1	327	3	N	-0-					34
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	34	1	541	3	N	-0-					34
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	37	1	375	3	N	-0-					34
*04	360 N	336	-0-	-24	-0-	33	1	303	3	N	-0-					34
*05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	38	1	321	3	N	2	1	1			34
						2	9									

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

12	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	1119	1	7170	3	N	-0-					3
01	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	955	1	6434	3	N	1	1	0			3
						1	9									
02	9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	756	1	8514	3	N	1	2	1			2
						1	9									
03	9455 X	6932	-0-	-2523	-0-	806	1	6123	3	N	3	4	1			1
						3	9									
*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-

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710

12	4526 X	3905	-0-	-621	-0-	434	1	3465	3	N	5	4	1			1
						6	9									
01	4526 X	4000	-0-	-526	-0-	402	1	3592	3	N	5	5	1			1
						6	9									
02	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	367	1	5841	3	N	3	4	1			-0-
						3	9									
03	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	397	1	4065	3	N	3	3	1			-0-
						3	9									
*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									

ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100

12	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	819	1	3456	3	N	-0-					1
01	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	1271	1	5186	3	N	2	1	0			2
						2	9									
02	2800 N	5561	-0-	2761	2761	987	1	4572	3	N	2	2	1			2
						2	9									
03	3100 N	5650	-0-	2550	5311	1090	1	4554	3	N	5	6	1			1
						6	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	158	1	1146	3	N	-0-					-0-
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	164	1	1102	3	N	-0-					-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	140	1	944	3	N	-0-					-0-
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	142	1	951	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

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
12	2232	N	2024	-0-	-208	-0-	388	1	1636	3	N	-0-					11
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	366	1	1493	3	N	1	1	0			11
							1	9									
02	2184	N	1655	-0-	-529	-0-	294	1	1360	3	N	1	1	1			11
							1	9									
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	344	1	1436	3	N	1	2	1			10
							1	9									
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									

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
12	434	N	294	-0-	-140	-0-	33	1	261	3	N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	29	1	258	3	N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	427	3	N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	293	3	N	-0-					-0-
*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-

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
12	1116	N	600	-0-	-516	-0-	67	1	532	3	N	1	1	1			42
							1	9									
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	84	1	752	3	N	2	1	1			43
							2	9									
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	73	1	1165	3	N	-0-	1	1			42
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	72	1	739	3	N	1	1	1			42
							1	9									
*04	810	N	708	-0-	-102	-0-	69	1	639	3	N	-0-	1	1			41
*05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	78	1	650	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	3710	-0-	-1715	-0-	412	1	3294	3	N	4	5	1			-0-
							4	9									
01	5425	X	3493	-0-	-1932	-0-	351	1	3138	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
02	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	407	1	6481	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
03	4929	X	4831	-0-	-98	-0-	429	1	4399	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON RANCH WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	72	1	303	3	N	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	73	1	298	3	N	-0-					-0-
02	364	N	330	-0-	-34	-0-	59	1	271	3	N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	70	1	291	3	N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	34	1	142	3	N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	34	1	139	3	N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	27	1	125	3	N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	32	1	134	3	N	-0-					-0-
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-

WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4113	-0-	-847	-0-	788	1	3325	3	N	-0-					2
01	4712	X	4084	-0-	-628	-0-	804	1	3279	3	N	1	1	0			2
							1	9									
02	4284	X	3530	-0-	-754	-0-	627	1	2902	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	4743	X	3674	-0-	-1069	-0-	709	1	2962	3	N	3	4	1			1
							3	9									
*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									

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
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	438	1	1831	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	468	-0-	-121	-0-	90	1	378	3	N	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	90	1	369	3	N	-0-					-0-
02	476	N	401	-0-	-75	-0-	71	1	330	3	N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	84	1	351	3	N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	243	-0-	-67	-0-	27	1	216	3	N	-0-					35
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	3	N	-0-					35
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	3	N	-0-					35
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	219	3	N	-0-					35
*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-					32

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	792	-0-	-293	-0-	88	1	702	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	80	1	715	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	75	1	1196	3	N	-0-	1	1			-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	82	1	838	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045

12	14B2 EXT		766	-0-	766	817	93	1	673	3	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		748	-0-	748	1565	97	1	651	3	N	-0-					-0-
02	2178	X	613	-0-	-1565	-0-	79	1	534	3	N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	78	1	525	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 509 RRCID -> 259629 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893

12	2015	X	1597	-0-	-418	-0-	274	1	1323	3	N	-0-					-0-
01	1705	X	1272	-0-	-433	-0-	231	1	1040	3	N	1					1
							1	9									
02	1540	N	1344	-0-	-196	-0-	265	1	1079	3	N	-0-					1
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	254	1	1040	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*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-

ALLISON WELL #: 4807 RRCID -> 259688 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480

12	4185	X	3543	-0-	-642	-0-	296	1	3247	3	N	-0-					1
01	3782	X	3349	-0-	-433	-0-	280	1	3068	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	688	1	3187	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	4216	X	3908	-0-	-308	-0-	754	1	3151	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490

12	1550	N	1156	-0-	-394	-0-	190	1	966	3	N	-0-					30
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	182	1	843	3	N	-0-					30
02	1316	N	825	-0-	-491	-0-	138	1	687	3	N	-0-					30
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	147	1	644	3	N	1	1	1			30
							1	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH WELL #: 4413 RRCID -> 259764 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655

12	1457 N	1030	-0-	-427	-0-	114	1	915	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	99	1	883	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	95	1	1511	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	110	1	1123	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*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									

LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

12	713 N	443	-0-	-270	-0-	49	1	393	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	42	1	371	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	42	1	662	3	N	-0-					-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	44	1	453	3	N	-0-					-0-
*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									

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

12	1891 N	1241	-0-	-650	-0-	138	1	1102	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	132	1	1178	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
02	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	124	1	1968	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	132	1	1354	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
12	4681	X	3594	-0-	-1087	-0-	435	1	3159	3	N	-0-					1
01	4092	X	3301	-0-	-791	-0-	428	1	2872	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	3836	X	3201	-0-	-635	-0-	414	1	2786	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	4247	X	3330	-0-	-917	-0-	432	1	2896	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955

12	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	571	1	2407	3	N	-0-					1
01	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	570	1	2326	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	451	1	2087	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	509	1	2129	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060

12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	98	1	782	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	88	1	791	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	83	1	1321	3	N	-0-	1	1			1
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	88	1	905	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	372	1	1555	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3961	X	2957	-0-	-1004	-0-	358	1	2599	3	N	-0-					1
01	2821	X	2806	-0-	-15	-0-	364	1	2441	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	2548	X	2476	-0-	-72	-0-	320	1	2156	3	N	-0-	1	1			-0-
03	2821	X	2525	-0-	-296	-0-	327	1	2197	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294

12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	23	1	97	3	N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	23	1	93	3	N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	19	1	89	3	N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	21	1	89	3	N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980

12	5766	X	5193	-0-	-573	-0-	995	1	4198	3	N	-0-					2
01	5766	X	4942	-0-	-824	-0-	973	1	3967	3	N	2	2	0			2
							2	9									
02	5208	X	4306	-0-	-902	-0-	764	1	3541	3	N	1	2	1			1
							1	9									
03	5766	X	4530	-0-	-1236	-0-	874	1	3653	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370

12	1302	N	997	-0-	-305	-0-	108	1	866	3	N	21	1	1			62
							23	9									
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	99	1	883	3	N	18	1	1			79
							20	9									
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	93	1	1478	3	N	17	1	1			95
							19	9									
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	102	1	1040	3	N	11	1	1			105
							12	9									
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									

WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

12	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	268	1	1132	3	N	-0-					1
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	282	1	1149	3	N	-0-					1
02	1400	N	1189	-0-	-211	-0-	211	1	978	3	N	-0-					1
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	241	1	1008	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	2605	-0-	-960	-0-	499	1	2106	3	N	-0-					1
01	3317	X	2505	-0-	-812	-0-	493	1	2011	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	2688	X	2199	-0-	-489	-0-	390	1	1808	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2976	X	2300	-0-	-676	-0-	444	1	1855	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

12	310	N	215	-0-	-95	-0-	24	1	191	3	N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	21	1	188	3	N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	324	3	N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	228	3	N	-0-					-0-
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-

WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

12	1829	N	1575	-0-	-254	-0-	302	1	1273	3	N	-0-					-0-
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	307	1	1252	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	1370	-0-	-282	-0-	243	1	1126	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	270	1	1127	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	83	1	349	3	N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	86	1	350	3	N	-0-					-0-
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	64	1	296	3	N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	71	1	298	3	N	-0-					-0-
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-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

12	465	N	407	-0-	-58	-0-	49	1	358	3	N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	56	1	376	3	N	-0-					-0-
02	476	N	322	-0-	-154	-0-	42	1	280	3	N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	42	1	282	3	N	-0-					-0-
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-

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865

12	403	N	400	-0-	-3	-0-	77	1	323	3	N	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	77	1	316	3	N	-0-					-0-
02	420	N	371	-0-	-49	-0-	66	1	305	3	N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	78	1	328	3	N	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 8460 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	697	1	2942	3	N	-0-					1
01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	635	1	2590	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	2884	X	2765	-0-	-119	-0-	491	1	2273	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	3193	X	2937	-0-	-256	-0-	567	1	2369	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
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			1
							1	9									

WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	6	1	28	3	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	N	-0-					-0-
*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-

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	141	1	1037	3	N	-0-					138
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	149	1	1041	3	N	-0-					138
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	125	1	1012	3	N	1	1	1			138
							1	9									
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	117	1	857	3	N	1	1	1			138
							1	9									
*04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	111	1	844	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	79	1	517	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	47	1	197	3	N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	46	1	190	3	N	-0-					-0-
02	252	N	201	-0-	-51	-0-	36	1	165	3	N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	39	1	165	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4527 RRCID -> 264309 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	77	1	323	3	N	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	78	1	317	3	N	-0-					-0-
02	420	N	349	-0-	-71	-0-	62	1	287	3	N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	73	1	307	3	N	-0-					-0-
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-

WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

12	1395	X	1042	-0-	-353	-0-	179	1	863	3	N	-0-					-0-
01	1178	X	919	-0-	-259	-0-	167	1	752	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	918	-0-	-90	-0-	181	1	737	3	N	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	179	1	730	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480

12	0	W	689	-0-	689	689	83	1	606	3	N	-0-					-0-
01	0	W	657	-0-	657	1346	85	1	572	3	N	-0-					-0-
02	0	W	549	-0-	549	1895	71	1	478	3	N	-0-					-0-
03	0	W	2101	-0-	2101	3996	272	1	1827	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558

12	0	W	832	-0-	832	832	92	1	739	3	N	1	1	1			81
							1	9									
01	0	W	919	-0-	919	1751	92	1	826	3	N	1	1	1			81
							1	9									
02	0	W	1439	-0-	1439	3190	85	1	1354	3	N	-0-	1	1			80
03	0	W	1016	-0-	1016	4206	90	1	925	3	N	1	1	1			80
							1	9									
*04	900	N	866	-0-	-34	4172	85	1	780	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	3100	N	1085	-0-	-2015	2157	116	1	966	3	N	3	2	1			151
							3	9									

WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4082 RRCID -> 273466 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	1188	-0-	1188	1188	132	1	1055	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	0	W	1159	-0-	1159	2347	116	1	1042	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	0	W	1858	-0-	1858	4205	110	1	1748	3	N	-0-	1	1			-0-
03	0	W	1330	-0-	1330	5535	118	1	1211	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

ALLISON WELL #: 3036 RRCID -> 273506 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129

12	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	421	1	3361	3	N	5	4	1			1
							6	9									
01	4092	X	3758	-0-	-334	-0-	378	1	3376	3	N	4	5	1			-0-
							4	9									
02	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	346	1	5503	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
03	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	371	1	3800	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
04	3660	X	3424	-0-	-236	-0-	335	1	3085	3	N	4	3	1			2
							4	9									
05	3782	X	3648	-0-	-134	-0-	390	1	3252	3	N	5	5	1			2
							6	9									

LONGFELLOW WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100

12	0	W	457	-0-	457	457	51	1	405	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	0	W	453	-0-	453	910	45	1	407	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	0	W	744	-0-	744	1654	44	1	700	3	N	-0-					-0-
03	0	W	533	-0-	533	2187	47	1	486	3	N	-0-					-0-
*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									

ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

12	1300	N	1404	-0-	104	104	162	1	1241	3	N	1	1	1			3
							1	9									
01	1498	N	1394	-0-	-104	-0-	157	1	1236	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	144	1	1670	3	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	158	1	1358	3	N	-0-	1	1			2
*04	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	142	1	1171	3	N	-0-	1	1			1
*05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	163	1	1220	3	N	2	1	1			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	0	W	330	-0-	330	330	63	1	267	3	N	-0-					58
01	0	W	336	-0-	336	666	66	1	270	3	N	-0-					58
02	0	W	316	-0-	316	982	53	1	245	3	N	16					74
							18	9									
03	0	W	347	-0-	347	1329	63	1	265	3	N	17					91
							19	9									
04	0	W	317	-0-	317	1646	59	1	249	3	N	8					133
							9	9									
*05	1995	N	349	-0-	-1646	-0-	63	1	264	3	N	20					153
							22	9									

WEST RANCH WELL #: 5073 RRCID -> 273785 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120

12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	79	1	631	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	71	1	636	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	67	1	1063	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	72	1	739	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 4416 RRCID -> 274201 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002

12	0	W	1457	-0-	1457	1457	162	1	1293	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	0	W	1476	-0-	1476	2933	148	1	1326	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	0	W	2340	-0-	2340	5273	138	1	2200	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	0	W	1685	-0-	1685	6958	150	1	1535	3	N	-0-	1	1			-0-
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									

ALLISON 4 WELL #: 107 RRCID -> 274510 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560

12	0	W	2127	-0-	2127	2127	365	1	1762	3	N	-0-					1
01	0	W	2173	-0-	2173	4300	395	1	1777	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	0	W	2005	-0-	2005	6305	395	1	1609	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	0	W	2123	-0-	2123	8428	417	1	1705	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*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									

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
12	0	W	342	-0-	342	342	65	1	275	3	N	2					2
							2	9									
01	0	W	341	-0-	341	683	67	1	271	3	N	3					5
							3	9									
02	0	W	302	-0-	302	985	54	1	248	3	N	-0-					5
03	0	W	326	-0-	326	1311	63	1	263	3	N	-0-					5
04	0	W	304	-0-	304	1615	59	1	245	3	N	-0-					-0-
*05	1926	N	311	-0-	-1615	-0-	60	1	251	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLISON 4 WELL #: 603 RRCID -> 274620 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	60105	-0-	60105	60105	7272	1	52833	3	N	-0-					54
01	0	W	60200	-0-	60200	120305	7809	1	52369	3	N	20	19	0			55
							22	9									
02	0	W	54275	-0-	54275	174580	7018	1	47236	3	N	19	20	1			54
							21	9									
03	0	W	58497	-0-	58497	233077	7582	1	50864	3	N	46	58	1			42
							51	9									
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									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH WELL #: 4104 RRCID -> 274881 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4520H RRCID -> 274888 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	1251	-0-	1251	1251	240	1	1011	3	N	-0-					1
01	0	W	628	-0-	628	1879	124	1	504	3	N	-0-					1
02	0	W	423	-0-	423	2302	75	1	348	3	N	-0-					1
03	0	W	512	-0-	512	2814	99	1	413	3	N	-0-					1
04	0	W	592	-0-	592	3406	114	1	478	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	493	-0-	-2607	799	95	1	398	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH 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
12	0	W	831	-0-	831	831	92	1	737	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	0	W	820	-0-	820	1651	82	1	737	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	0	W	1359	-0-	1359	3010	80	1	1279	3	N	-0-	1	1			-0-
03	0	W	1016	-0-	1016	4026	90	1	925	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

ALLISON WELL #: 2017 RRCID -> 274949 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550

12	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	146	1	1062	3	N	-0-					-0-
01	1426	X	1088	-0-	-338	-0-	141	1	947	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	993	-0-	-407	-0-	128	1	865	3	N	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	127	1	854	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

WEST RANCH WELL #: 6075 RRCID -> 274950 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030

12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	83	1	659	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	78	1	695	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	73	1	1170	3	N	-0-	1	1			-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	79	1	806	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

LONGFELLOW KING 9 WELL #: 2301 RRCID -> 274986 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4808 RRCID -> 275050 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494

12	0	W	1342	-0-	1342	1342	257	1	1085	3	N	-0-					-0-
01	0	W	3413	-0-	3413	4755	672	1	2740	3	N	1					1
							1	9									
02	0	W	3797	-0-	3797	8552	674	1	3122	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	0	W	3852	-0-	3852	12404	743	1	3106	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
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									

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
12	0	W	2604	-0-	2604	2604	315	1	2289	3	N	-0-					1
01	0	W	2382	-0-	2382	4986	309	1	2072	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	0	W	2180	-0-	2180	7166	282	1	1897	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	0	W	2252	-0-	2252	9418	292	1	1959	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 5075 RRCID -> 275100 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018

12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	53	1	427	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	46	1	414	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	44	1	696	3	N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	47	1	485	3	N	-0-					-0-
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									

ALLISON WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704

12	0	W	1191	-0-	1191	1191	132	1	1058	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	0	W	1186	-0-	1186	2377	119	1	1066	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	0	W	1901	-0-	1901	4278	112	1	1788	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	0	W	1370	-0-	1370	5648	122	1	1247	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	0	W	1112	-0-	1112	6760	109	1	1002	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*05	3100	N	1192	-0-	-1908	4852	127	1	1063	3	N	2	2	1			2
							2	9									

LONGFELLOW 600W WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420

12	3565	X	2589	-0-	-976	-0-	313	1	2276	3	N	-0-					1
01	3069	X	2568	-0-	-501	-0-	333	1	2234	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	2772	X	2521	-0-	-251	-0-	326	1	2194	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	3069	X	2643	-0-	-426	-0-	343	1	2298	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
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									

ALLISON WELL #: 4706 RRCID -> 275253 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	W	154	-0-	154	154	19	1	135	3	N	-0-					-0-
01	0	W	108	-0-	108	262	14	1	94	3	N	-0-					-0-
02	0	W	63	-0-	63	325	8	1	55	3	N	-0-					-0-
03	0	W	39	-0-	39	364	5	1	34	3	N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH WELL #: 5059 RRCID -> 275340 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114

12	0	W	8	-0-	8	8	2	1	6	3	N	-0-					-0-
01	0	W	8	-0-	8	16	2	1	6	3	N	-0-					-0-
02	0	W	8	-0-	8	24	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	0	W	15	-0-	15	39	3	1	12	3	N	-0-					-0-
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-

ALLISON 4 WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7102 RRCID -> 275391 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275

12	0	W	12	-0-	12	12	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	0	W	12	-0-	12	24	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	0	W	30	-0-	30	54	2	1	28	3	N	-0-					-0-
03	0	W	15	-0-	15	69	1	1	14	3	N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	81	1	645	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	70	1	629	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	65	1	1034	3	N	2	1	1			1
							2	9									
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	73	1	746	3	N	-0-	1	1			-0-
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									

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH WELL #: 6042 RRCID -> 282186 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
*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-

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABSHIER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	4	5			4
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					4
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					4
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					4
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

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
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	64					111
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	67	94	1			84
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	62	85	1			61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65					126
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

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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROPLEX EQUIPMENT, INC. 660854
MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2206	3	9	9	N	8					204
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2284	3	19	9	N	17					221
02	2156	N	1672	-0-	-484	-0-	1654	3	18	9	N	16					237
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2449	3	11	9	N	10	175	1			72
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

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

12	1550	X	1484	-0-	-66	-0-	70	1	1414	2	N	-0-					13
01	1364	X	1241	-0-	-123	-0-	66	1	1175	2	N	-0-					13
02	1428	N	1159	-0-	-269	-0-	86	1	1073	2	N	-0-					13
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	85	1	1052	2	N	-0-					13
04	1200	N	971	-0-	-229	-0-	73	1	898	2	N	-0-					13
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					13

ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

12	3193	X	2663	-0-	-530	-0-	125	1	2537	2	N	1	1	8			15
							1	9									
01	3193	X	2486	-0-	-707	-0-	132	1	2354	2	N	-0-					15
02	2884	X	2321	-0-	-563	-0-	172	1	2149	2	N	-0-					15
03	3131	X	2437	-0-	-694	-0-	183	1	2254	2	N	-0-					15
04	3030	X	2080	-0-	-950	-0-	156	1	1924	2	N	-0-					15
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					15

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	119	1	2441	2	N	3	3	8			16
							3	9									
01	2232	X	1902	-0-	-330	-0-	100	1	1802	2	N	-0-					16
02	2380	X	1779	-0-	-601	-0-	132	1	1644	2	N	3	3	8			16
							3	9									
03	2635	X	1936	-0-	-699	-0-	145	1	1791	2	N	-0-					16
04	2550	X	1652	-0-	-898	-0-	123	1	1529	2	N	-0-					16
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					16

MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2874	-0-	-133	-0-	134	1	2734	2	N	5	5	8			13
							6	9									
01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	175	1	3121	2	N	-0-					13
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	228	1	2849	2	N	7	7	8			13
							8	9									
03	3286	X	2365	-0-	-921	-0-	177	1	2188	2	N	-0-					13
04	3180	X	2019	-0-	-1161	-0-	152	1	1867	2	N	-0-					13
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					13

MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4371	X	4206	-0-	-165	-0-	197	1	4002	2	N	6	6	8			14
							7	9									
01	4123	X	3565	-0-	-558	-0-	189	1	3376	2	N	-0-					14
02	4312	X	3335	-0-	-977	-0-	246	1	3082	2	N	6	6	8			14
							7	9									
03	4774	X	3270	-0-	-1504	-0-	245	1	3025	2	N	-0-					14
04	4620	X	2791	-0-	-1829	-0-	209	1	2582	2	N	-0-					14
05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					14

ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

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

MLC OPERATING, LP 571987
PORTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 244943 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13448 - 13556

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 020604 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

12	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	3			Y	-0-					-0-
01	7254	X	6553	-0-	-701	-0-	6553	3			Y	-0-					-0-
02	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	3			Y	-0-					-0-
03	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	3			Y	-0-					-0-
04	7410	X	5769	-0-	-1641	-0-	5769	3			Y	-0-					-0-
05	8029	X	7633	-0-	-396	-0-	7633	3			Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	884	-0-	-1069	-0-	884	3			N	-0-					-0-
02	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
04	870	N	1253	-0-	383	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1107	-0-	-970	-0-	1107	3			N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT -D- WELL #: 2 RRCID -> 020615 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	3			N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	13	-0-	-173	-0-	13	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

12	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	1302	-0-	-3968	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
02	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	3			N	-0-					-0-
03	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	3191	-0-	-1909	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	3701	-0-	-1569	-0-	3701	3			N	-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
12	4061 X	2014	-0-	-2047	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
01	4061 X	1515	-0-	-2546	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
02	3668 X	2660	-0-	-1008	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
03	4061 X	3043	-0-	-1018	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
04	3930 X	2053	-0-	-1877	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
05	2945 X	1943	-0-	-1002	-0-	1943	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA, ETAL-A-/NCT-B/ WELL #: 12 RRCID -> 020606 COMPL. DATE 06/05/1959 TOTAL DEPTH 11461 PERF. N/A

12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
01	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
02	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
04	1290 N	1268	-0-	-22	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
*05	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

12	1798 N	1676	-0-	-122	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
01	1581 N	1535	-0-	-46	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
03	1674 N	1650	-0-	-24	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
04	1500 N	1028	-0-	-472	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*05	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 183047 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 12836 PERF.10398 - 10620

12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
04	0 N	181	-0-	181	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-					-0-

ROBBINS, J. W. 1-A WELL #: 2 RRCID -> 258436 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295

12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					32
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					32
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					32
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					32
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					32
*05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	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

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ROBBINS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 161614 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166085 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 15630

12	11067 X	5990	-0-	-5077	-0-	425	1	5565	3	N	-0-			-0-
01	11067 X	5460	-0-	-5607	-0-	378	1	5082	3	N	-0-			-0-
02	9996 X	9406	-0-	-590	-0-	621	1	8785	3	N	-0-			-0-
03	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	723	1	10401	3	N	-0-			-0-
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-

ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1488 N	620	-0-	-868	-0-	620	3			N	-0-			-0-
01	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
02	1372 N	1241	-0-	-131	-0-	1241	3			N	-0-			-0-
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-			-0-
04	0 N	1331	-0-	1331	-0-	1331	3			N	-0-			-0-
05	1364 N	1306	-0-	-58	-0-	1306	3			N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	4092 X	1803	-0-	-2289	-0-	1803	3			N	-0-			-0-
01	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-			-0-
02	3584 X	3160	-0-	-424	-0-	3160	3			N	-0-			-0-
03	3968 X	3814	-0-	-154	-0-	3814	3			N	-0-			-0-
04	3840 X	3534	-0-	-306	-0-	3534	3			N	-0-			-0-
05	3503 X	3480	-0-	-23	-0-	3480	3			N	-0-			-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	5890 X	2847	-0-	-3043	-0-	2847	3			N	-0-			-0-
01	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-			-0-
02	5320 X	4794	-0-	-526	-0-	4794	3			N	-0-			-0-
03	5890 X	5122	-0-	-768	-0-	5122	3			N	-0-			-0-
04	5700 X	4738	-0-	-962	-0-	4738	3			N	-0-			-0-
05	5301 X	4490	-0-	-811	-0-	4490	3			N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	6665	X	2421	-0-	-4244	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
01	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
02	5768	X	5178	-0-	-590	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
03	6386	X	5814	-0-	-572	-0-	5814	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	5385	-0-	-795	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	5547	-0-	-188	-0-	5547	3			N	-0-					-0-

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

12	9486	X	4178	-0-	-5308	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
01	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-					-0-
02	8204	X	7748	-0-	-456	-0-	7748	3			N	-0-					-0-
03	9083	X	8962	-0-	-121	-0-	8962	3			N	-0-					-0-
04	8790	X	8274	-0-	-516	-0-	8274	3			N	-0-					-0-
05	8587	X	8199	-0-	-388	-0-	8199	3			N	-0-					-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

12	713	N	428	-0-	-285	-0-	428	3			N	-0-					-0-
01	713	N	86	-0-	-627	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
04	90	N	728	-0-	638	-0-	728	3			N	-0-					-0-
05	806	N	692	-0-	-114	-0-	692	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

12	7533	X	2859	-0-	-4674	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
01	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
02	6552	X	5955	-0-	-597	-0-	5955	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	7081	-0-	-173	-0-	7081	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	6358	-0-	-662	-0-	6358	3			N	-0-					-0-
05	6603	X	6577	-0-	-26	-0-	6577	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

12	2790	X	1142	-0-	-1648	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
02	2408	X	2306	-0-	-102	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2647	-0-	-19	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
04	0	N	2497	-0-	2497	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
*05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

12	7595	X	3531	-0-	-4064	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
01	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
02	6524	X	4986	-0-	-1538	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	6989	-0-	-234	-0-	6989	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	6400	-0-	-590	-0-	6400	3			N	-0-					-0-
*05	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

12	8897	X	3585	-0-	-5312	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
01	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
02	7896	X	6264	-0-	-1632	-0-	6264	3			N	-0-					-0-
03	8742	X	8532	-0-	-210	-0-	8532	3			N	-0-					-0-
04	8460	X	7576	-0-	-884	-0-	7576	3			N	-0-					-0-
*05	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	6851	X	3421	-0-	-3430	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
02	6076	X	5260	-0-	-816	-0-	5260	3			N	-0-					-0-
03	6727	X	6045	-0-	-682	-0-	6045	3			N	-0-					-0-
04	6510	X	4920	-0-	-1590	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	4569	-0-	-1259	-0-	4569	3			N	-0-					-0-

ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

12	4805	X	3095	-0-	-1710	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
02	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	3			N	-0-					-0-
03	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	5464	-0-	664	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5355	-0-	-163	-0-	5355	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

12	25110	X	9634	-0-	-15476	-0-	9634	3			N	-0-					19
01	22537	X	-0-	-0-	-22537	-0-					N	-0-					19
02	19964	X	18294	-0-	-1670	-0-	18294	3			N	-0-					19
03	22103	X	21071	-0-	-1032	-0-	21071	3			N	-0-					19
04	21390	X	19054	-0-	-2336	-0-	19054	3			N	-0-					19
05	20243	X	19472	-0-	-771	-0-	19472	3			N	-0-					19

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

12	21142	X	8750	-0-	-12392	-0-	8750	3			N	-0-					-0-
01	21359	X	-0-	-0-	-21359	-0-					N	-0-					-0-
02	19292	X	17863	-0-	-1429	-0-	17863	3			N	-0-					-0-
03	21359	X	20146	-0-	-1213	-0-	20146	3			N	-0-					-0-
04	20610	X	19197	-0-	-1413	-0-	19197	3			N	-0-					-0-
05	19778	X	19528	-0-	-250	-0-	19528	3			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

12	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
01	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
03	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	7109	-0-	5159	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
*05	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			N	-0-					-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

12	4433	X	3732	-0-	-701	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4254	-0-	-179	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
03	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
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

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 2H RRCID -> 020626 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12122 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	583	1	2789	3	N	-0-					-0-
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	430	1	3162	3	N	-0-					-0-
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	506	1	3082	3	N	-0-					-0-
03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	669	1	3350	3	N	-0-					-0-
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-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 020627 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12735 - 13690

12	5952	X	4859	-0-	-1093	-0-	4859	3			N	-0-					26
01	5952	X	4271	-0-	-1681	-0-	4271	3			N	-0-					26
02	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					26
03	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	3			N	-0-					26
04	4710	X	4084	-0-	-626	-0-	4084	3			N	-0-					26
05	5704	X	5144	-0-	-560	-0-	5144	3			N	-0-					26

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 5A RRCID -> 020628 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A

12	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	809	1	10031	3	N	-0-					68
01	10664	X	8251	-0-	-2413	-0-	613	1	7638	3	N	-0-					68
02	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	740	1	9154	3	N	-0-					68
03	10850	X	10729	-0-	-121	-0-	815	1	9914	3	N	-0-					68
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

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 6 RRCID -> 020629 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 14734 PERF. N/A

12	15438	X	14180	-0-	-1258	-0-	14180	3			N	-0-					32
01	15438	X	11288	-0-	-4150	-0-	11288	3			N	-0-					32
02	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	14130	3			N	-0-					32
03	15427	X	15427	-0-	-0-	-0-	15427	3			N	-0-					32
04	13710	X	11222	-0-	-2488	-0-	11222	3			N	-0-					32
05	15438	X	14909	-0-	-529	-0-	14909	3			N	-0-					32

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 7A RRCID -> 020630 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 14488 PERF.13081 - 14488

12	14B2	EXT	7	-0-	7	9	7	3			N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					28
03	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	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

12	17577	X	15457	-0-	-2120	-0-	15457	3			N	-0-					27
01	17577	X	12941	-0-	-4636	-0-	12941	3			N	-0-					27
02	15876	X	15859	-0-	-17	-0-	15859	3			N	-0-					27
03	15469	X	15046	-0-	-423	-0-	15046	3			N	-0-					27
04	14970	X	8583	-0-	-6387	-0-	8583	3			N	-0-					27
05	17546	X	16738	-0-	-808	-0-	16738	3			N	-0-					27

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 9 RRCID -> 020632 COMPL. DATE 07/07/1958 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14144 - 14745

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 020633 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14004 PERF. 0 - 14004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	17980 X	15754	-0-	-2226	-0-	15754	3			N	-0-			-0-
01	17980 X	15365	-0-	-2615	-0-	15365	3			N	-0-			-0-
02	16168 X	16168	-0-	-0-	-0-	16168	3			N	-0-			-0-
03	17542 X	17542	-0-	-0-	-0-	17542	3			N	-0-			-0-
04	15240 X	12913	-0-	-2327	-0-	12913	3			N	-0-			-0-
05	17887 X	16604	-0-	-1283	-0-	16604	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

ROBBINS, J. W., I WELL #: 1 RRCID -> 020660 COMPL. DATE 12/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	19923 X	19923	-0-	-0-	-0-	19923	3			N	-0-			-0-
01	16681 X	16681	-0-	-0-	-0-	16681	3			N	-0-			-0-
02	15125 X	15125	-0-	-0-	-0-	15125	3			N	-0-			-0-
03	19290 X	19290	-0-	-0-	-0-	19290	3			N	-0-			-0-
04	15330 X	11663	-0-	-3667	-0-	11663	3			N	-0-			-0-
*05	19084 X	19084	-0-	-0-	-0-	19084	3			N	-0-			-0-

ROBBINS, J. W., -1-B- WELL #: 4 RRCID -> 020662 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 14768 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: 3H RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

12	8432 X	8191	-0-	-241	-0-	400	1	7791	3	Y	-0-			41
01	8432 X	5828	-0-	-2604	-0-	215	1	5613	3	Y	-0-			41
02	7616 X	6923	-0-	-693	-0-	254	1	6669	3	Y	-0-			41
03	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	293	1	7959	3	Y	-0-			41
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

MITCHELL-THOMAS UNIT 1 WELL #: 2E RRCID -> 173713 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830

12	9424 X	7847	-0-	-1577	-0-	7847	3			Y	-0-			15
01	9424 X	7747	-0-	-1677	-0-	7747	3			Y	-0-			15
02	8512 X	8454	-0-	-58	-0-	8454	3			Y	-0-			15
03	10195 X	10195	-0-	-0-	-0-	10195	3			Y	-0-			15
04	7590 X	7068	-0-	-522	-0-	7068	3			Y	-0-			15
*05	9541 X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	3			Y	-0-			15

PUCKETT (PENNSYLVANIA) 73355 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA ET AL -A NCT-A WELL #: 13 RRCID -> 131946 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10500 - 10546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT (STRAWN) 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MITCHELL, ROSA L. WELL #: 1 RRCID -> 134188 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

12	3038 X	2598	-0-	-440	-0-	2598	3			N	-0-					286
01	3038 X	2899	-0-	-139	-0-	2814	3	85	9	N	77	183	1			180
02	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3330	3	7	9	N	6					186
03	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					186
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

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386

12	651 N	594	-0-	-57	-0-	594	3			N	-0-					83
01	682 N	598	-0-	-84	-0-	598	3			N	-0-					83
02	532 N	520	-0-	-12	-0-	520	3			N	-0-					83
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					83
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					83
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					83

MITCHELL-THOMAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 11300

12	186 N	171	-0-	-15	-0-	170	3	1	9	N	1					184
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	N	1					185
02	168 N	109	-0-	-59	-0-	109	3			N	-0-					185
03	186 N	133	-0-	-53	-0-	132	3	1	9	N	1					186
04	150 N	69	-0-	-81	-0-	69	3			N	-0-					186
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUCKETT, EAST (STRAWN) 73356 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GULF CENTRAL PETROLEUM CORP. 337726
MITCHELL-MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 075034 COMPL. DATE 01/12/1978 TOTAL DEPTH 11711 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					210
*04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	152	3	11	9	N	10	175	1			45
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 088196 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815

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

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723

12	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1379	2			N	-0-				-0-
01	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	1465	2			N	-0-				-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-				-0-
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-				-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-				-0-
05	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	1485	2			N	-0-				-0-

CABEEN WELL #: 2 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880

12	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1326	2	12	9	N	11				40
01	1302	X	1257	-0-	-45	-0-	1246	2	11	9	N	10				50
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1176	2	15	9	N	14				64
03	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	1266	2	12	9	N	11				75
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

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

12	3813	X	3609	-0-	-204	-0-	3600	2	9	9	N	8				77
01	3782	X	3475	-0-	-307	-0-	3464	2	11	9	N	10				87
02	3388	X	2842	-0-	-546	-0-	2835	2	7	9	N	6				93
03	3658	X	3522	-0-	-136	-0-	3513	2	9	9	N	8				101
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

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-				-0-
01	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-				-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-				-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-				-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-				-0-
*05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-				-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848

12	1488	X	1478	-0-	-10	-0-	1468	2	10	9	N	9				37
01	1488	X	1364	-0-	-124	-0-	1355	2	9	9	N	8				45
02	1316	N	1314	-0-	-2	-0-	1300	2	14	9	N	13				58
03	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	1424	2	22	9	N	20				78
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

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS

GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 077169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					33

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	230	N	-0-	-0-	-230	-0-					Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					27

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
12	2100	N	-0-	-0-	-2100	49					Y	-0-					51
01	49	N	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
*05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	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
12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	1552	-0-	-2044	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2902	-0-	-346	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2589	-0-	-1007	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2382	-0-	-1098	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	1037	-0-	-2559	-0-	1037	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
12	6448	X	5567	-0-	-881	-0-	5567	2			Y	-0-					-0-
01	6355	X	5310	-0-	-1045	-0-	5310	2			Y	-0-					-0-
02	5656	X	4754	-0-	-902	-0-	4754	2			Y	-0-					-0-
03	5952	X	3886	-0-	-2066	-0-	3886	2			Y	-0-					-0-
04	5580	X	5414	-0-	-166	-0-	5414	2			Y	-0-					-0-
05	5580	X	5434	-0-	-146	-0-	5434	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
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	2					42
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					43
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	1					44
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					44
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					44
*05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					44

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 205149 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

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

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

12	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3490	2	6	9	N	5					24
01	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3271	2	10	9	N	9					33
02	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3096	2	11	9	N	10					43
03	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3229	2	3	9	N	3					46
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

MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

12	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4050	2	6	9	N	5					24
01	3968 X	3833	-0-	-135	-0-	3819	2	14	9	N	13					37
02	3696 X	3655	-0-	-41	-0-	3642	2	13	9	N	12					49
03	4092 X	3878	-0-	-214	-0-	3853	2	25	9	N	23					72
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

UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

12	1426 N	1417	-0-	-9	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
01	1519 N	1370	-0-	-149	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
02	1316 N	1243	-0-	-73	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
03	1426 N	1334	-0-	-92	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
04	1320 N	1286	-0-	-34	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
05	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

12	2356 N	2324	-0-	-32	-0-	2311	2	13	9	N	12					47
01	2294 N	2135	-0-	-159	-0-	2117	2	18	9	N	16					63
02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2026	2	28	9	N	25					88
03	2325 N	2278	-0-	-47	-0-	2248	2	30	9	N	27					115
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

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

12	1923 X	-0-	-0-	-1923	-0-					Y	-0-					128
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
02	3108 X	-0-	-0-	-3108	-0-					Y	-0-					128
03	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					128
04	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					128
05	DLQ G-10	5183	-0-	5183	5183	5183	3			Y	-0-					128

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A

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

WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 2 C RRCID -> 126165 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818

12	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
03	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
*05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

12	5115	X	5019	-0-	-96	-0-	5019	2			Y	-0-					-0-
01	5115	X	4909	-0-	-206	-0-	4909	2			Y	-0-					-0-
02	4452	X	3376	-0-	-1076	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-
03	5022	X	2979	-0-	-2043	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
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-

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

12	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	1838	2	13	9	N	12					178
01	1860	N	871	-0-	-989	-0-	867	2	4	9	N	4					182
02	1652	N	1295	-0-	-357	-0-	1288	2	7	9	N	6					188
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2190	2	9	9	N	8					196
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					196
*05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	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

12	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	1073	2	25	9	N	23					75
01	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1512	3	61	9	N	55					130
02	1540	N	1375	-0-	-165	-0-	1320	3	55	9	N	50					180
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1348	3	50	9	N	45	155	1			70
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

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

12	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					27
01	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1159	3			N	-0-					27
02	1176	N	1012	-0-	-164	-0-	1012	3			N	-0-					27
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					27
04	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	1027	3			N	-0-					27
05	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1102	3			N	-0-					27

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 191307 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	1501	2			N	-0-					214
01	2201	N	2116	-0-	-85	-0-	2116	3			N	-0-					214
02	2128	N	1848	-0-	-280	-0-	1848	3			N	-0-					214
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					214
04	2040	N	1875	-0-	-165	-0-	1875	3			N	-0-					214
05	2046	N	2013	-0-	-33	-0-	2013	3			N	-0-					214

WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296

12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					204
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					204
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	222	3			N	-0-					204
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					204
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					204
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	341	X	163	-0-	-178	-0-	163	3			N	-0-					192
01	341	X	67	-0-	-274	-0-	64	3	3	9	N	3	146	1			49
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	33	3			N	-0-					49
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					49
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					49
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					49

LR "88C" WELL #: 2 RRCID -> 214220 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4930 - 4950

12	310	X	123	-0-	-187	-0-	123	3			N	-0-					172
01	310	X	85	-0-	-225	-0-	48	3	37	9	N	34	34	1			172
02	84	N	27	-0-	-57	-0-	25	3	2	9	N	2	87	1			87
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	3	2	9	N	2					89
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	58	122	1			25
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO (ATOKA) //CONT.// 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068772 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RBJ & ASSOCIATES, LP 695758
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF. 5000 - 6000

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUITO (FUSSELMAN) 73926 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053605 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 17600 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2	N	-0-			-0-
*05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION 945220

UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	633	N	633	-0-	-0-	-0-	455	2	178	9	Y	162	174	1			119
01	434	N	316	-0-	-118	-0-	231	2	85	9	Y	77	87	1			109
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	317	2	165	9	Y	150	175	1			84
03	558	N	524	-0-	-34	-0-	351	2	173	9	Y	157	170	1			71
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

WALKER, P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277

12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					402
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					402
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					402
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					402
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					402
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					402

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

12	1519	X	81	-0-	-1438	-0-	81	2			Y	-0-					149
01	1333	X	81	-0-	-1252	-0-	81	2			Y	-0-					149
02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					149
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	121	2	109	9	Y	99					248
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			Y	-0-					248
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					248

WALKER, P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 183062 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280

12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					15
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					15
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					15
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					15
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			Y	-0-					15
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					15

MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					52
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					52
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					52
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	67	2	61	9	Y	55					107
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					107
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					107

WALKER, P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 185569 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5748 - 5760

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					86
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					86
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					86

UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276

12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	456	2	198	9	Y	180	193	1			132
01	465	N	323	-0-	-142	-0-	231	2	92	9	Y	84	96	1			120
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	318	2	183	9	Y	166	195	1			91
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	452	2	194	9	Y	176	189	1			78
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

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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
12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2169	2	22	9	Y	20	69	1			11
01	1085	N	466	-0-	-619	-0-	426	2	40	9	Y	36	36	1			11
02	1904	N	328	-0-	-1576	-0-	284	2	44	9	Y	40	36	1			15
03	2108	N	307	-0-	-1801	-0-	285	2	22	9	Y	20					35
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

NBL PERMIAN LLC 601345
UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	2	131	1			26
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					26
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					26
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					26
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-					26

XTO ENERGY INC. 945936
UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	3100	N	6001	-0-	2901	2901	6001	3			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CAPRITO 98 WELL #: 1 U RRCID -> 050430 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
01	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
02	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	3			N	-0-					-0-
03	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
04	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
*05	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 2 RRCID -> 057784 COMPL. DATE 03/04/1974 TOTAL DEPTH 12509 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2139 N	1900	-0-	-239	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
01	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
02	1820 N	1472	-0-	-348	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
03	1891 N	896	-0-	-995	-0-	896	3			N	-0-					-0-
04	2190 N	521	-0-	-1669	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	1643 N	354	-0-	-1289	-0-	354	3			N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007 X	1453	-0-	-1554	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-
01	3069 X	1829	-0-	-1240	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
02	1932 N	1746	-0-	-186	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-
03	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			Y	-0-					-0-
04	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			Y	-0-					-0-
05	1922 N	1121	-0-	-801	-0-	1121	3			Y	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27094 X	19535	-0-	-7559	-0-	19457	3	78	9	Y	71	185	1			250
01	27094 X	22395	-0-	-4699	-0-	22305	3	90	9	Y	82					332
02	19758 X	19758	-0-	-0-	-0-	19677	3	81	9	Y	74	187	1			219
03	22347 X	22347	-0-	-0-	-0-	22269	3	78	9	Y	71	185	1			105
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

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708A JV-S PYOTE 20-6 WELL #: 6 RRCID -> 060470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12490 PERF.11982 - 12016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4950 S	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
01	4263 S	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
02	4704 S	1053	-0-	-3651	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
03	4960 S	3368	-0-	-1592	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
04	4336 S	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
*05	3554 S	3554	-0-	-0-	-0-	3554	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

12	3720 X	2863	-0-	-857	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
01	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
02	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
03	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
04	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
*05	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	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

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-

CAPRITO 83 WELL #: 1 RRCID -> 048980 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 17795 PERF.16410 - 17795

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

12	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
01	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
02	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
03	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
04	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
*05	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 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
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 L RRCID -> 079287 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16364 - 16821

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	8339 S	5072	-0-	-3267	-0-	5072	3			Y	-0-					-0-
01	8384 S	8384	-0-	-0-	-0-	8384	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	8320	-0-	8320	8320	8320	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	7959	-0-	7959	16279	7959	2			Y	-0-					-0-
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-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 L RRCID -> 064759 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	12121 X	3276	-0-	-8845	-0-	3276	3			N	-0-					85
01	9517 X	2664	-0-	-6853	-0-	2654	3	10	9	N	9					94
02	7476 X	3436	-0-	-4040	-0-	3436	3			N	-0-					94
03	5797 X	2770	-0-	-3027	-0-	2768	3	2	9	N	2					96
04	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					96
05	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					96

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

12	20677 X	17496	-0-	-3181	-0-	17487	3	9	9	N	8					118
01	20677 X	16992	-0-	-3685	-0-	16980	3	12	9	N	11					129
02	17752 X	15671	-0-	-2081	-0-	15671	3			N	-0-					129
03	19437 X	17259	-0-	-2178	-0-	17237	3	22	9	N	20					149
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

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 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
12	14508 X	13496	-0-	-1012	-0-	13487	3	9	9	N	8					250
01	14291 X	10768	-0-	-3523	-0-	10765	3	3	9	N	3					253
02	13608 X	9882	-0-	-3726	-0-	9879	3	3	9	N	3					256
03	15066 X	13980	-0-	-1086	-0-	13974	3	6	9	N	5					261
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

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

12	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	20					157
01	13617 X	13617	-0-	-0-	-0-	13587	3	30	9	N	27					184
02	11732 X	11732	-0-	-0-	-0-	11709	3	23	9	N	21					205
03	13096 X	13096	-0-	-0-	-0-	13074	3	22	9	N	20	180	1			45
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

CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

12	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	3			N	-0-					202
01	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	3			N	-0-					202
02	6860 X	6836	-0-	-24	-0-	6836	3			N	-0-					202
03	7595 X	7263	-0-	-332	-0-	7263	3			N	-0-					202
04	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	3			N	-0-					202
05	7595 X	7249	-0-	-346	-0-	7249	3			N	-0-					205

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

12	6975 X	6561	-0-	-414	-0-	6561	3			N	-0-					55
01	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					55
02	6300 X	4566	-0-	-1734	-0-	4566	3			N	-0-					55
03	6572 X	5746	-0-	-826	-0-	5746	3			N	-0-					55
04	6360 X	5565	-0-	-795	-0-	5565	3			N	-0-					55
05	6572 X	4124	-0-	-2448	-0-	4124	3			N	-0-					55

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

12	9598 X	9598	-0-	-0-	-0-	9598	3			Y	-0-					-0-
01	10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	10041	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	7939	-0-	7939	7939	7939	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	7372	-0-	7372	15311	7372	2			Y	-0-					-0-
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-

7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-	28	7			-0-
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
03	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
04	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
*05	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3441	X	520	-0-	-2921	-0-	520	3			N	-0-	16	7			64
01	3162	X	1126	-0-	-2036	-0-	1126	3			N	-0-					64
02	2492	X	978	-0-	-1514	-0-	978	2			N	-0-					64
03	2263	X	130	-0-	-2133	-0-	130	2			N	-0-					64
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					64
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-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

12	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	3			N	-0-	5	7			152
01	1395	N	96	-0-	-1299	-0-	96	3			N	-0-					152
02	1652	N	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					152
03	3100	N	3250	-0-	150	150	3231	2	19	9	N	17	152	1			17
04	1193	N	1043	-0-	-150	-0-	1043	2			N	-0-					17
*05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					17

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					116
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	6			62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					82

LINOP CORPORATION 501665
REEVES -BD- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072031 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-

RE-OP CORP. 695742
REEVES -AM- FEE WELL #: 1 RRCID -> 036114 COMPL. DATE 06/28/1964 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
REEVES -AM- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036115 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 1026 RRCID -> 066070 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 2 RRCID -> 069566 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 3 RRCID -> 069567 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 4 RRCID -> 069568 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 2 RRCID -> 069586 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 3 RRCID -> 069779 COMPL. DATE 01/29/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742

ARCO STATE 24 WELL #: 4 RRCID -> 069912 COMPL. DATE 01/27/1977 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REEVES -AM- WELL #: 3 RRCID -> 072032 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-

REEVES -BC- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072033 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-

AMARILLO STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 072166 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REEVES -BD- FEE WELL #: 1 RRCID -> 072324 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 3179 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 1X RRCID -> 072422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3150 - 3161

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO STATE WELL #: 2 RRCID -> 074060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
ARCO STATE 34 WELL #: 1 RRCID -> 074252 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL "32" WELL #: 1 RRCID -> 075056 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEKER 15 WELL #: 1 RRCID -> 075302 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 34 WELL #: 4 RRCID -> 075479 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE "44" WELL #: 1 RRCID -> 076234 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
05	P&A COND	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OXY USA INC. 630591
RED BLUFF "12" WELL #: 3 RRCID -> 096751 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826

12	3069 X	1181	-0-	-1888	-0-	1181	2		N	-0-			64
01	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2		N	-0-			64
02	2772 X	1544	-0-	-1228	-0-	1544	2		N	-0-			64
03	3069 X	214	-0-	-2855	-0-	214	2		N	-0-			64
*04	2970 X	233	-0-	-2737	-0-	233	2		N	-0-			64
05	3069 X	92	-0-	-2977	-0-	92	2		N	-0-			-0-

RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570

12	2263 X	39	-0-	-2224	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
01	2263 X	1193	-0-	-1070	-0-	1193	2		Y	-0-			-0-
02	2044 X	404	-0-	-1640	-0-	404	2		Y	-0-			-0-
03	992 X	369	-0-	-623	-0-	369	2		Y	-0-			-0-
04	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2		Y	-0-			-0-
*05	3100 N	4018	-0-	918	918	4018	2		Y	-0-			-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 5184

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED BLUFF DEEP WELL #: 1D RRCID -> 275629 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 17077 PERF. 4620 - 5050

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	N	2119	-0-	-454	-0-	2108	3	11	9	N	10					100
01	2573	N	909	-0-	-1664	-0-	719	3	190	9	N	173	179	1			94
02	2324	N	38	-0-	-2286	-0-	38	3			N	-0-					94
03	3100	N	3409	-0-	309	309	3362	3	47	9	N	43					137
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

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					115
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	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

12	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	11772	2			N	-0-					117
01	11222	X	7218	-0-	-4004	-0-	7199	2	19	9	N	17					134
02	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	11482	2	3	9	N	3					137
03	11222	X	8979	-0-	-2243	-0-	8960	2	19	9	N	17					154
04	10860	X	6674	-0-	-4186	-0-	6674	2			N	-0-					154
05	11222	X	7516	-0-	-3706	-0-	7513	2	3	9	N	3					157

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

12	5642	X	3516	-0-	-2126	-0-	3439	2	77	9	N	70					208
01	3906	X	1423	-0-	-2483	-0-	1423	2			N	-0-	160	1			48
02	3528	X	-0-	-0-	-3528	-0-					N	-0-					48
03	3658	X	3573	-0-	-85	-0-	3492	2	81	9	N	74					122
04	3540	X	2401	-0-	-1139	-0-	2371	2	30	9	N	27					149
05	3503	X	2692	-0-	-811	-0-	2692	2			N	-0-					149

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	65	-0-	65	65	65	2			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, KATHLEEN J. WELL #: 1 RRCID -> 020680 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6634 X	3646	-0-	-2988	-0-	3646	3			Y	-0-					61
01	6634 X	3998	-0-	-2636	-0-	3998	3			Y	-0-					61
02	DLQ G-10	3817	-0-	3817	3817	3817	3			Y	-0-					61
03	DLQ G-10	4571	-0-	4571	8388	4571	3			Y	-0-					61
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

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

12	1302 N	1022	-0-	-280	-0-	1022	3			Y	-0-					94
01	1178 N	996	-0-	-182	-0-	996	3			Y	-0-					94
02	DLQ G-10	905	-0-	905	905	905	3			Y	-0-					94
03	DLQ G-10	940	-0-	940	1845	940	3			Y	-0-					94
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

STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			15

HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					22
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					22
02	DLQ G-10	864	-0-	864	864	864	3			Y	-0-					22
03	DLQ G-10	34	-0-	34	898	34	3			Y	-0-					22
04	DLQ G-10	4812	-0-	4812	5710	4812	3			Y	-0-					22
05	DLQ G-10	21644	-0-	21644	27354	21644	3			Y	-0-					22

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	1350 N	25	-0-	-1325	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	1395 N	7	-0-	-1388	-0-	7	3			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

12	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) //CONT.// 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA) 77956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BUECHY STATE "28" WELL #: 1 RRCID -> 195318 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 18877 PERF.16660 - 17060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9325 X	9325	-0-	-0-	-0-	9324	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	3			N	-0-					-0-
02	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	3			N	-0-					-0-
03	9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	3			N	-0-					-0-
04	8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	3			N	-0-					-0-
*05	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	3			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
01	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
02	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
03	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
04	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
*05	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	3322	-0-	222	222	3316	3	6	9	N	5	5	8			-0-
01	461 N	239	-0-	-222	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	2542 X	673	-0-	-1869	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
*05	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147 N	620	-0-	-527	-0-	620	3			N	-0-					-0-
01	775 N	579	-0-	-196	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	588 N	548	-0-	-40	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
02	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	3051	-0-	-49	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
*05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A

12	7471	X	6840	-0-	-631	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	4560	-0-	-2911	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	5012	-0-	-1736	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	3413	-0-	-3686	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	4696	-0-	-1934	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	4792	-0-	-2059	-0-	4792	2			N	-0-					-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

12	33229	X	33229	-0-	-0-	-0-	33229	2			N	-0-					-0-
01	33666	X	26696	-0-	-6970	-0-	26696	2			N	-0-					-0-
02	30408	X	29129	-0-	-1279	-0-	29129	2			N	-0-					-0-
03	33666	X	20857	-0-	-12809	-0-	20857	2			N	-0-					-0-
04	32580	X	26285	-0-	-6295	-0-	26285	2			N	-0-					-0-
05	33232	X	28169	-0-	-5063	-0-	28169	2			N	-0-					-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

12	16449	X	16449	-0-	-0-	-0-	16449	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	13365	-0-	-864	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	3100	-0-	-9752	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	15970	-0-	-491	-0-	15970	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	12985	-0-	-2945	-0-	12985	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	14207	-0-	-2254	-0-	14207	2			N	-0-					-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

12	12958	X	12311	-0-	-647	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	6746	-0-	-4166	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	9188	-0-	-668	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	7548	-0-	-4759	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	5072	-0-	-6838	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	6631	-0-	-5676	-0-	6631	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967

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

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 1 RRCID -> 170842 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 21600 PERF.17455 - 17882

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204

12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

12	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			-0-
01	372 X	9	-0-	-363	-0-	9	3		N	-0-			-0-
02	336 X	-0-	-0-	-336	-0-				N	-0-			-0-
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
04	9 X	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
03	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2		N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) //CONT.// 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	2573 N	2394	-0-	-179	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
01	2511 N	2048	-0-	-463	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
02	2240 N	2181	-0-	-59	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
03	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
04	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
*05	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

12	4030 X	3875	-0-	-155	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
01	3999 X	3539	-0-	-460	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
02	3612 X	3552	-0-	-60	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
03	3968 X	3951	-0-	-17	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
04	3840 X	3816	-0-	-24	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
05	3937 X	3936	-0-	-1	-0-	3936	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

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

12	3410 #	3359	-0-	-51	-0-	3293	3	66	9	Y	60	62	0			9
01	3348 #	3280	-0-	-68	-0-	3223	3	57	9	Y	52	53	0			8
02	3052 #	2977	-0-	-75	-0-	2922	3	55	9	Y	50	48	0			10
*03	3286 #	3271	-0-	-15	-0-	3219	3	52	9	Y	47	44	0			13
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	93 #	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
*03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A

12	1240 #	1228	-0-	-12	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
01	1354 R	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
02	1120 #	1104	-0-	-16	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
03	1270 R	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
04	1230 R	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
*05	1249 R	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 5 RRCID -> 163936 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

12	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3590	2	110	9	Y	100	106	0			5
01	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3070	2	122	9	Y	111	111	0			5
02	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4192	2	183	9	Y	166	165	0			6
03	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4573	2	193	9	Y	175	173	0			8
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

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 111 RRCID -> 068058 COMPL. DATE 08/02/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKNIGHT-CROLEY WELL #: 1 RRCID -> 163056 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394

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-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 121 RRCID -> 174061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 181 RRCID -> 174792 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5025 - 5481

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 183 RRCID -> 205778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 5480

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
CROLEY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 203707 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5422 - 5430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442

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-

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

12	1178	X	10	-0-	-1168	-0-	10	1			N	-0-				157
01	992	X	12	-0-	-980	-0-	10	1	2	9	N	2				159
02	252	N	10	-0-	-242	-0-	10	1			N	-0-				159
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2				161
04	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	1			N	-0-				161
*05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	10	1	838	2	N	17				179
							19	9								

LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642

12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-				30
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	1				31
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-				31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	34	2	6	9	Y	5				36

LEHN WELL #: 2 RRCID -> 267635 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4485 - 4788

12	4464	X	11	-0-	-4453	-0-	10	1	1	2	Y	-0-				83
01	4464	X	13	-0-	-4451	-0-	10	1	1	2	Y	2				85
							2	9								
02	4256	X	10	-0-	-4246	-0-	10	1			Y	-0-				85
03	4712	X	11	-0-	-4701	-0-	10	1	1	2	Y	-0-				85
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								

N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
CHALKLEY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 084000 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 4660 - 4769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I.R.T. STATE WELL #: 4 RRCID -> 135019 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4536 - 4581

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	1674 X	9	-0-	-1665	-0-	1	2	8	9	N	7					160
01	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	15					175
02	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	23					198
03	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	5					203
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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-

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

12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	582	3	2	9	N	2					94
01	589 N	538	-0-	-51	-0-	537	3	1	9	N	1					95
02	560 N	496	-0-	-64	-0-	494	3	2	9	N	2					97
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	609	3	8	9	N	7					104
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

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	8			42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	1	8			102

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
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
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	674	3	36	9	N	33					142
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	698	3	24	9	N	22					164
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	634	3	36	9	N	33					197
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	711	3	41	9	N	37	182	1			52
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
05	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	147	-0-	-101	-0-	146	3	1	9	N	1					110
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					110
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	N	1	1	8			110
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					110
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

XTO ENERGY INC. 945936
HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1147	-0-	-899	-0-	1119	3	28	9	N	25					129
01	2046	N	1532	-0-	-514	-0-	1498	3	34	9	N	31					160
02	1848	N	1207	-0-	-641	-0-	1185	3	22	9	N	20					180
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1696	3	32	9	N	29					209
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									

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	775 N	451	-0-	-324	-0-	451	3		Y	-0-			245
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-			245
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-				Y	-0-			245
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			245
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

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

12	155 N	24	-0-	-131	-0-	24	3		Y	-0-			261
01	372 N	111	-0-	-261	-0-	111	3		Y	-0-			261
02	196 N	77	-0-	-119	-0-	77	3		Y	-0-			261
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			261
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

GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

12	310 N	166	-0-	-144	-0-	166	3		Y	-0-			15
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-			15
02	280 N	93	-0-	-187	-0-	93	3		Y	-0-			15
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3		Y	-0-			15
04	150 N	177	-0-	27	-0-	177	3		Y	-0-			15
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 195340 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
EPO NO. 1 DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195343 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945 #	2243	-0-	-702	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
01	3131 #	2032	-0-	-1099	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
02	2828 #	1490	-0-	-1338	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
03	3131 #	2519	-0-	-612	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
04	2655 R	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-
*05	2720 R	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

12	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
01	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
02	168 #	78	-0-	-90	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
03	186 #	132	-0-	-54	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
04	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
05	186 #	48	-0-	-138	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968

12	3720 #	3615	-0-	-105	-0-	3605	2	10	9	Y	9	3	1			6
01	3751 #	3596	-0-	-155	-0-	3559	2	37	9	Y	34	14	1			26
02	3388 #	3191	-0-	-197	-0-	3116	2	75	9	Y	68	36	1			58
03	3751 #	3213	-0-	-538	-0-	3162	2	51	9	Y	46	65	1			39
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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CALDWELL ESTATE "4" WELL #: 1 RRCID -> 105773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14425 PERF.11046 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	1026	-0-	-2043	-0-	1026	3			N	-0-					214
01	2945	X	257	-0-	-2688	-0-	257	3			N	-0-					214
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2908	3	2	9	N	2					216
03	2852	X	1752	-0-	-1100	-0-	1752	3			N	-0-					216
04	2010	X	1341	-0-	-669	-0-	1341	3			N	-0-					216
05	3224	X	1472	-0-	-1752	-0-	1472	3			N	-0-					216

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

12	2170	X	795	-0-	-1375	-0-	795	3			N	-0-					170
01	1798	X	267	-0-	-1531	-0-	267	3			N	-0-					170
02	1456	N	1231	-0-	-225	-0-	1231	3			N	-0-					170
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					170
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					170
*05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					170

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	116	-0-	-1088	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
*05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	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

12	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					107
01	217	N	117	-0-	-100	-0-	85	2	32	9	N	29	29	8			107
02	140	N	67	-0-	-73	-0-	67	2			N	-0-					107
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					107
*04	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	2			N	-0-					107
*05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK) 80473 062 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SEAHORSE OPERATING LLC 761775
BARNSLEY, T.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 1521 RRCID -> 276542 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4095 - 4196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12630 X	5344	-0-	-7286	-0-	5245	3	99	4	Y	-0-					-0-
07	12989 X	6619	-0-	-6370	-0-	6425	3	194	4	Y	-0-					-0-
08	12989 X	6880	-0-	-6109	-0-	6832	3	48	4	Y	-0-					-0-
*09	11850 X	7746	-0-	-4104	-0-	7741	3	5	4	Y	-0-					-0-
*10	8401 X	6711	-0-	-1690	-0-	6662	3	49	4	Y	-0-					-0-
*11	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	3			Y	-0-					-0-
*12	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	3			Y	-0-					-0-
*01	7285 X	6883	-0-	-402	-0-	6817	3	66	4	Y	-0-					-0-
*02	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	3			Y	-0-					-0-
*03	7285 X	4523	-0-	-2762	-0-	4523	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 1918 RRCID -> 281557 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 4038 - 4136

*09	26005 X	26005	-0-	-0-	-0-	26005	3			Y	-0-					-0-
*10	23210 X	23210	-0-	-0-	-0-	23210	3			Y	-0-					-0-
*11	16014 X	16014	-0-	-0-	-0-	16014	3			Y	-0-					-0-
12	12865 X	-0-	-0-	-12865	-0-					Y	-0-					-0-
01	12865 X	-0-	-0-	-12865	-0-					Y	-0-					-0-
*02	15258 X	15258	-0-	-0-	-0-	14925	3	333	9	Y	303	294	0			9
*03	18076 X	18076	-0-	-0-	-0-	17981	3	95	9	Y	86	93	0			2
*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									

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

12	3658 X	3657	-0-	-1	-0-	3657	2			Y	-0-					-0-
01	3658 X	3434	-0-	-224	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-
02	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
03	3441 X	1691	-0-	-1750	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
04	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 3 RRCID -> 076488 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

12	SWR 10	472	-0-	472	169943	472	2			Y	-0-					-0-
01	SWR 10	501	-0-	501	170444	501	2			Y	-0-					-0-
02	SWR 10	533	-0-	533	170977	533	2			Y	-0-					-0-
03	SWR 10	2	-0-	2	170979	2	2			Y	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	170979					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	170979					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) //CONT.// 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

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

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

12	55 R	55	-0-	-0-	B	-0-	38	3	17	9	Y	15	15	1		4
01	56 R	56	-0-	-0-	B	-0-	1	1	36	3	Y	17	13	1		8
							19	9								
02	54 R	54	-0-	-0-	B	-0-	1	1	36	3	Y	15	18	1		5
							17	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	76 R	76	-0-	-0-	B	-0-	57	3	19	9	Y	17	16	1		6
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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	98 R	98	-0-	-0-	B	-0-	73	3	25	9	Y	23	25	1		1
01	104 R	104	-0-	-0-	B	-0-	79	3	25	9	Y	23	21	1		3
02	87 R	87	-0-	-0-	B	-0-	62	3	25	9	Y	23	24	1		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10	112	-0-	112	B	112	84	3	28	9	Y	25	24	1		3
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

JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	48 R	48	-0-	-0-	B	-0-	35	3	13	9	Y	12	13	1		1
01	51 R	51	-0-	-0-	B	-0-	36	3	15	9	Y	14	13	1		2
02	51 R	51	-0-	-0-	B	-0-	36	3	15	9	Y	14	15	1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	66 R	66	-0-	-0-	B	-0-	49	3	17	9	Y	15	14	1		2
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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	42 R	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3			Y	-0-				-0-
01	39 R	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3			Y	-0-				-0-
02	46 R	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	108 R	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3			Y	-0-				-0-
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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682 #	782	-0-	100 B	-627	782	3			N	-0-					-0-
01	682 #	680	-0-	-2 B	-629	680	3			N	-0-					-0-
02	616 #	664	-0-	48 B	-581	664	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-503	CANCELLED UNDERAGE ->		-78									
03	682 #	722	-0-	40 B	-463	722	3			N	-0-					-0-
04	660 #	711	-0-	51 B	-412	711	3			N	-0-					-0-
05	682 #	713	-0-	31 B	-381	713	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

12	961 #	913	-0-	-48 B	-2407	913	3			N	-0-					-0-
01	837 #	917	-0-	80 B	-2327	917	3			N	-0-					-0-
02	756 #	962	-0-	206 B	-2121	962	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1612	CANCELLED UNDERAGE ->		-509									
03	899 #	992	-0-	93 B	-1519	992	3			N	-0-					-0-
04	900 #	990	-0-	90 B	-1429	990	3			N	-0-					-0-
05	1054 #	969	-0-	-85 B	-1514	969	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

12	744 #	792	-0-	48 B	-778	792	3			N	-0-					-0-
01	744 #	765	-0-	21 B	-757	765	3			N	-0-					-0-
02	672 #	726	-0-	54 B	-703	726	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-565	CANCELLED UNDERAGE ->		-138									
03	775 #	773	-0-	-2 B	-567	773	3			N	-0-					-0-
04	750 #	789	-0-	39 B	-528	789	3			N	-0-					-0-
05	775 #	822	-0-	47 B	-481	822	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

12	837 #	1028	-0-	191 B	-585	1028	3			N	-0-					-0-
01	837 #	853	-0-	16 B	-569	853	3			N	-0-					-0-
02	756 #	810	-0-	54 B	-515	810	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-445	CANCELLED UNDERAGE ->		-70									
03	837 #	873	-0-	36 B	-409	873	3			N	-0-					-0-
04	810 #	845	-0-	35 B	-374	845	3			N	-0-					-0-
05	837 #	834	-0-	-3 B	-377	834	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

12	31 #	20	-0-	-11 B	-83	20	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	22	-0-	-9 B	-92	22	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	22	-0-	-6 B	-98	22	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-56	CANCELLED UNDERAGE ->		-42									
03	31 #	30	-0-	-1 B	-57	30	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	31	-0-	1 B	-56	31	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	31	-0-	-0- B	-56	31	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

12	2820 R	3252	-0-	432 B	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
01	3088 R	3088	-0-	-0- B	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
02	2790 R	2790	-0-	-0- B	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	2761 R	2761	-0-	-0- B	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35	R	40	-0-	5 B	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
01	34	R	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	25	-0-	-3 B	-3	25	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3																	
03	34	R	37	-0-	3 B	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
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-

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
12	DLQ G-10		1067	-0-	1067 B	4014	1016	3	51	9	Y	46	50	1			2
01	4717	R	703	-0-	-4014 B	-0-	653	3	50	9	Y	45	41	1			6
02	980	#	727	-0-	-253 B	-253	695	3	32	9	Y	29	33	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -253																	
03	1085	#	1123	-0-	38 B	-215	1094	3	29	9	Y	26	25	1			3
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

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	#	23	-0-	-8 B	-123	23	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	20	-0-	-11 B	-134	20	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	20	-0-	-8 B	-142	20	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -134 CANCELLED UNDERAGE -> -8																	
03	31	#	27	-0-	-4 B	-138	27	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	29	-0-	-1 B	-139	29	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	31	-0-	-0- B	-139	31	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	#	2381	-0-	-6 B	-2860	2381	3			N	-0-					-0-
01	2387	#	2341	-0-	-46 B	-2906	2341	3			N	-0-					-0-
02	2156	#	2420	-0-	264 B	-2642	2420	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2050 CANCELLED UNDERAGE -> -592																	
03	2387	#	2428	-0-	41 B	-2009	2428	3			N	-0-					-0-
04	2310	#	2448	-0-	138 B	-1871	2448	3			N	-0-					-0-
05	2418	#	2450	-0-	32 B	-1839	2450	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	#	415	-0-	74 B	-314	415	3			N	-0-					-0-
01	341	#	365	-0-	24 B	-290	365	3			N	-0-					-0-
02	308	#	342	-0-	34 B	-256	342	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -237 CANCELLED UNDERAGE -> -19																	
03	341	#	361	-0-	20 B	-217	361	3			N	-0-					-0-
04	330	#	359	-0-	29 B	-188	359	3			N	-0-					-0-
05	341	#	344	-0-	3 B	-185	344	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2022 R	2022	-0-	-0- B	-0-	2022	3		Y	-0-			-0-
01	1771 R	1771	-0-	-0- B	-0-	1771	3		Y	-0-			-0-
02	1206 R	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1674 #	1494	-0-	-180 B	-180	1494	3		Y	-0-			-0-
04	1620 #	1368	-0-	-252 B	-432	1368	3		Y	-0-			-0-
05	1674 #	513	-0-	-1161 B	-1593	513	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

12	1023 #	1150	-0-	127 B	-1222	1150	3		N	-0-			-0-
01	1023 #	1008	-0-	-15 B	-1237	1008	3		N	-0-			-0-
02	924 #	987	-0-	63 B	-1174	987	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -852 CANCELLED UNDERAGE -> -322													
03	1023 #	1037	-0-	14 B	-838	1037	3		N	-0-			-0-
04	990 #	1032	-0-	42 B	-796	1032	3		N	-0-			-0-
05	1023 #	1070	-0-	47 B	-749	1070	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

12	68 R	68	-0-	-0- B	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
01	59 R	59	-0-	-0- B	-0-	59	3		Y	-0-			-0-
02	63 R	63	-0-	-0- B	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	88 R	88	-0-	-0- B	-0-	88	3		Y	-0-			-0-
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-

TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

12	31 #	23	-0-	-8 B	-61	23	3		Y	-0-			-0-
01	31 #	20	-0-	-11 B	-72	20	3		Y	-0-			-0-
02	28 #	20	-0-	-8 B	-80	20	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -43 CANCELLED UNDERAGE -> -37													
03	31 #	27	-0-	-4 B	-47	27	3		Y	-0-			-0-
04	30 #	29	-0-	-1 B	-48	29	3		Y	-0-			-0-
05	31 #	31	-0-	-0- B	-48	31	3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

12	31 #	27	-0-	-4 B	-56	27	3		Y	-0-			-0-
01	31 #	21	-0-	-10 B	-66	21	3		Y	-0-			-0-
02	28 #	22	-0-	-6 B	-72	22	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -38 CANCELLED UNDERAGE -> -34													
03	31 #	31	-0-	-0- B	-38	31	3		Y	-0-			-0-
04	30 #	28	-0-	-2 B	-40	28	3		Y	-0-			-0-
05	31 #	29	-0-	-2 B	-42	29	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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

J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

12	62 #	56	-0-	-6	B	-278	48	3	8	9	N	7	12	1			4
01	62 #	48	-0-	-14	B	-292	1	1	38	3	N	8	6	1			6
							9	9									
02	56 #	35	-0-	-21	B	-313	1	1	26	3	N	7	6	1			7
							8	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -204 CANCELLED UNDERAGE -> -109																	
03	62 #	34	-0-	-28	B	-232	25	3	9	9	N	8	7	1			8
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

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

12	713 #	732	-0-	19	B	-1019	732	3	N	-0-			-0-
01	713 #	676	-0-	-37	B	-1056	676	3	N	-0-			-0-
02	644 #	693	-0-	49	B	-1007	693	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -683 CANCELLED UNDERAGE -> -324													
03	744 #	692	-0-	-52	B	-735	692	3	N	-0-			-0-
04	720 #	663	-0-	-57	B	-792	663	3	N	-0-			-0-
05	775 #	648	-0-	-127	B	-919	648	3	N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

12	713 #	776	-0-	63	B	-1095	776	3	N	-0-			-0-
01	713 #	742	-0-	29	B	-1066	742	3	N	-0-			-0-
02	644 #	763	-0-	119	B	-947	763	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -647 CANCELLED UNDERAGE -> -300													
03	713 #	792	-0-	79	B	-568	792	3	N	-0-			-0-
04	690 #	815	-0-	125	B	-443	815	3	N	-0-			-0-
05	713 #	781	-0-	68	B	-375	781	3	N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

12	42 R	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3	Y	-0-			-0-
01	39 R	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3	Y	-0-			-0-
02	33 R	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	54 R	54	-0-	-0-	B	-0-	54	3	Y	-0-			-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

12	248 #	254	-0-	6	B	-2793	254	3	N	-0-			-0-
01	248 #	269	-0-	21	B	-2772	269	3	N	-0-			-0-
02	224 #	254	-0-	30	B	-2742	254	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -173 CANCELLED UNDERAGE -> -2569													
03	248 #	293	-0-	45	B	-128	293	3	N	-0-			-0-
04	270 #	286	-0-	16	B	-112	286	3	N	-0-			-0-
05	279 #	269	-0-	-10	B	-122	269	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
12	319 R	319	-0-	-0- B	-0-	298	3	21	9	Y	19	23	1			1
01	547 R	547	-0-	-0- B	-0-	535	3	12	9	Y	11	11	1			1
02	727 R	727	-0-	-0- B	-0-	714	3	13	9	Y	12	12	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	656 R	656	-0-	-0- B	-0-	642	3	14	9	Y	13	12	1			2
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

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

12	135 R	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
01	117 R	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
02	123 R	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	88 R	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

12	341 #	346	-0-	5 B	-402	346	3			N	-0-					-0-
01	341 #	339	-0-	-2 B	-404	339	3			N	-0-					-0-
02	308 #	367	-0-	59 B	-345	367	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -143 CANCELLED UNDERAGE -> -202																
03	341 #	395	-0-	54 B	-89	395	3			N	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

12	238 R	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
01	176 R	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
02	186 R	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	174 R	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
04	120 #	83	-0-	-37 B	-37	83	3			Y	-0-					-0-
05	124 #	105	-0-	-19 B	-56	105	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

12	310 #	348	-0-	38 B	-430	348	3			N	-0-					-0-
01	310 #	322	-0-	12 B	-418	322	3			N	-0-					-0-
02	280 #	338	-0-	58 B	-360	338	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -276 CANCELLED UNDERAGE -> -84																
03	310 #	337	-0-	27 B	-249	337	3			N	-0-					-0-
04	300 #	334	-0-	34 B	-215	334	3			N	-0-					-0-
05	310 #	318	-0-	8 B	-207	318	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022

12	159 R	159	-0-	-0- B	-0-	135	3	24	9	Y	22	24	1			1
01	120 R	120	-0-	-0- B	-0-	95	3	25	9	Y	23	21	1			3
02	95 R	95	-0-	-0- B	-0-	70	3	25	9	Y	23	24	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	108 R	108	-0-	-0- B	-0-	80	3	28	9	Y	25	24	1			3
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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	513	R	513	-0-	-0- B	-0-	502	3	11	9	Y	10	14	1			5
01	1168	R	1168	-0-	-0- B	-0-	3	1	1150	3	Y	14	9	1			10
							15	9									
02	791	R	791	-0-	-0- B	-0-	4	1	778	3	Y	8	11	1			7
							9	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	721	R	721	-0-	-0- B	-0-	712	3	9	9	Y	8	7	1			8
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

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023

12	744	#	41	-0-	-703 B	-3950	40	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	62	#	34	-0-	-28 B	-3978	34	3			N	-0-					-0-
02	56	#	25	-0-	-31 B	-4009	25	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2471 CANCELLED UNDERAGE -> -1538																	
03	62	#	37	-0-	-25 B	-2496	37	3			N	-0-					-0-
04	30	#	34	-0-	4 B	-2492	34	3			N	-0-					-0-
05	31	#	37	-0-	6 B	-2486	37	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864

12	310	#	294	-0-	-16 B	-16	294	3			N	-0-					-0-
01	310	#	275	-0-	-35 B	-51	275	3			N	-0-					-0-
02	280	#	246	-0-	-34 B	-85	246	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -85																	
03	310	#	126	-0-	-184 B	-269	126	3			N	-0-					-0-
04	300	#	168	-0-	-132 B	-401	168	3			N	-0-					-0-
05	279	#	203	-0-	-76 B	-477	203	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

12	68	R	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
01	59	R	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
02	63	R	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	88	R	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

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

TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

12	104 R	104	-0-	-0-	B	-0-	96	3	8	9	Y	7	12	1		4
01	87 R	87	-0-	-0-	B	-0-	1	1	77	3	Y	8	6	1		6
							9	9								
02	73 R	73	-0-	-0-	B	-0-	1	1	64	3	Y	7	6	1		7
							8	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	296 R	296	-0-	-0-	B	-0-	287	3	9	9	Y	8	7	1		8
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

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

12	68 R	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3			Y	-0-				-0-
01	59 R	59	-0-	-0-	B	-0-	59	3			Y	-0-				-0-
02	63 R	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	88 R	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3			Y	-0-				-0-
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-

J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

12	62 #	55	-0-	-7	B	-970	38	3	17	9	N	15	15	1		4
01	62 #	56	-0-	-6	B	-976	1	1	36	3	N	17	13	1		8
							19	9								
02	56 #	47	-0-	-9	B	-985	1	1	29	3	N	15	18	1		5
							17	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -120 CANCELLED UNDERAGE -> -865																
03	62 #	48	-0-	-14	B	-134	29	3	19	9	N	17	16	1		6
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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932

12	48 R	48	-0-	-0-	B	-0-	36	3	12	9	Y	11	12	1		1
01	52 R	52	-0-	-0-	B	-0-	40	3	12	9	Y	11	11	1		1
02	44 R	44	-0-	-0-	B	-0-	31	3	13	9	Y	12	12	1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10	56	-0-	56	B	56	42	3	14	9	Y	13	12	1		2
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

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866

12	31 #	23	-0-	-8	B	-61	23	3			Y	-0-				-0-
01	31 #	20	-0-	-11	B	-72	20	3			Y	-0-				-0-
02	28 #	20	-0-	-8	B	-80	20	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -43 CANCELLED UNDERAGE -> -37																
03	31 #	27	-0-	-4	B	-47	27	3			Y	-0-				-0-
04	30 #	29	-0-	-1	B	-48	29	3			Y	-0-				-0-
05	31 #	31	-0-	-0-	B	-48	31	3			Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434 #	357	-0-	-77 B	-525	357	3			Y	-0-					-0-
01	434 #	290	-0-	-144 B	-669	290	3			Y	-0-					-0-
02	392 #	302	-0-	-90 B	-759	302	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-759													
03	403 #	344	-0-	-59 B	-818	344	3			Y	-0-					-0-
04	390 #	286	-0-	-104 B	-922	286	3			Y	-0-					-0-
05	372 #	260	-0-	-112 B	-1034	260	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

12	62 #	2	-0-	-60 B	-136	1	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	62 #	10	-0-	-52 B	-188	8	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	56 #	20	-0-	-36 B	-224	14	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-224													
03	DLQ G-10	57	-0-	57 B	-167	42	3	15	9	Y	14	12	1			2
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-

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127

12	775 #	768	-0-	-7 B	-406	768	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	775 #	607	-0-	-168 B	-574	607	3			Y	-0-					-0-
02	784 #	493	-0-	-291 B	-865	493	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-865													
03	868 #	449	-0-	-419 B	-1284	449	3			Y	-0-					-0-
04	840 #	669	-0-	-171 B	-1455	669	3			Y	-0-					-0-
05	775 #	636	-0-	-139 B	-1594	636	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

12	310 #	142	-0-	-168 B	-514	142	3			Y	-0-					-0-
01	248 #	149	-0-	-99 B	-613	149	3			Y	-0-					-0-
02	196 #	153	-0-	-43 B	-656	153	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-656													
03	186 #	344	-0-	158 B	-498	318	3	26	9	Y	24	21	1			3
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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	633 R	633	-0-	-0-	B	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
01	458 R	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
02	435 R	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713 #	622	-0-	-91	B	-91	622	3			Y	-0-					-0-
04	660 #	402	-0-	-258	B	-349	402	3			Y	-0-					-0-
05	620 #	344	-0-	-276	B	-625	344	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

12	589 #	866	-0-	277	B	-666	866	3			Y	-0-					-0-
01	713 #	554	-0-	-159	B	-825	554	3			Y	-0-					-0-
02	756 #	618	-0-	-138	B	-963	618	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -678 CANCELLED UNDERAGE -> -285																	
03	868 #	766	-0-	-102	B	-780	741	3	25	9	Y	23	20	1			3
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-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

12	68 R	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
01	59 R	59	-0-	-0-	B	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
02	66 R	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	174 R	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
*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-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150

12	651 #	577	-0-	-74	B	-417	553	3	24	9	Y	22	24	1			1
01	589 #	611	-0-	22	B	-395	586	3	25	9	Y	23	21	1			3
02	476 #	528	-0-	52	B	-343	503	3	25	9	Y	23	24	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -343																	
03	589 #	677	-0-	88	B	-255	649	3	28	9	Y	25	24	1			3
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

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

12	930 #	740	-0-	-190	B	-379	740	3			Y	-0-					-0-
01	961 #	843	-0-	-118	B	-497	843	3			Y	-0-					-0-
02	868 #	685	-0-	-183	B	-680	685	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -491 CANCELLED UNDERAGE -> -189																	
03	961 #	620	-0-	-341	B	-832	620	3			Y	-0-					-0-
04	810 #	633	-0-	-177	B	-1009	633	3			Y	-0-					-0-
05	837 #	665	-0-	-172	B	-1181	665	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

12	31 #	27	-0-	-4	B	-56	27	3			N	-0-					-0-
01	31 #	21	-0-	-10	B	-66	21	3			N	-0-					-0-
02	28 #	22	-0-	-6	B	-72	22	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -38 CANCELLED UNDERAGE -> -34																	
03	31 #	31	-0-	-0-	B	-38	31	3			N	-0-					-0-
04	30 #	28	-0-	-2	B	-40	28	3			N	-0-					-0-
05	31 #	29	-0-	-2	B	-42	29	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 #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155 #	30	-0-	-125 B	-591	18	3	12	9	Y	11	12	1			1
01	155 #	32	-0-	-123 B	-714	20	3	12	9	Y	11	11	1			1
02	84 #	29	-0-	-55 B	-769	16	3	13	9	Y	12	12	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-521	CANCELLED UNDERAGE ->		-248									
03	31 #	35	-0-	4 B	-517	21	3	14	9	Y	13	12	1			2
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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725

12	93 #	70	-0-	-23 B	-898	58	3	12	9	Y	11	12	1			1
01	93 #	74	-0-	-19 B	-917	62	3	12	9	Y	11	11	1			1
02	84 #	64	-0-	-20 B	-937	51	3	13	9	Y	12	12	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-62	CANCELLED UNDERAGE ->		-875									
03	31 #	68	-0-	37 B	-25	54	3	14	9	Y	13	12	1			2
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

TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

12	403 #	246	-0-	-157 B	-690	246	3			Y	-0-					-0-
01	465 #	185	-0-	-280 B	-970	185	3			Y	-0-					-0-
02	448 #	289	-0-	-159 B	-1129	289	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-736	CANCELLED UNDERAGE ->		-393									
03	496 #	538	-0-	42 B	-694	538	3			Y	-0-					-0-
04	480 #	502	-0-	22 B	-672	502	3			Y	-0-					-0-
05	310 #	570	-0-	260 B	-412	570	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974

12	4 #	7	-0-	3 B	-145	7	3			Y	-0-					-0-
01	4 #	-0-	-0-	-4 B	-149					Y	-0-					-0-
02	4 #	11	-0-	7 B	-142	11	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-91	CANCELLED UNDERAGE ->		-51									
03	DLQ G-10	37	-0-	37 B	-54	37	3			Y	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873

12	775 #	747	-0-	-28 B	-1948	747	3			N	-0-					-0-
01	775 #	694	-0-	-81 B	-2029	694	3			N	-0-					-0-
02	700 #	910	-0-	210 B	-1819	910	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1157	CANCELLED UNDERAGE ->		-662									
03	775 #	857	-0-	82 B	-1075	857	3			N	-0-					-0-
04	720 #	884	-0-	164 B	-911	884	3			N	-0-					-0-
05	899 #	893	-0-	-6 B	-917	893	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 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
12	31 #	20	-0-	-11 B	-83	20	3		Y	-0-			-0-
01	31 #	22	-0-	-9 B	-92	22	3		Y	-0-			-0-
02	28 #	22	-0-	-6 B	-98	22	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-56	CANCELLED UNDERAGE ->		-42							
03	31 #	30	-0-	-1 B	-57	30	3		Y	-0-			-0-
04	30 #	31	-0-	1 B	-56	31	3		Y	-0-			-0-
05	31 #	62	-0-	31 B	-25	62	3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

12	62 #	68	-0-	6 B	-9	68	3		N	-0-			-0-
01	62 #	59	-0-	-3 B	-12	59	3		N	-0-			-0-
02	56 #	63	-0-	7 B	-5	63	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5										
03	83 R	88	-0-	5 B	-0-	88	3		N	-0-			-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

12	155 #	46	-0-	-109 B	-1493	46	3		Y	-0-			-0-
01	155 #	40	-0-	-115 B	-1608	40	3		Y	-0-			-0-
02	140 #	57	-0-	-83 B	-1691	57	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-662	CANCELLED UNDERAGE ->		-1029							
03	62 #	82	-0-	20 B	-642	82	3		Y	-0-			-0-
04	60 #	69	-0-	9 B	-633	69	3		Y	-0-			-0-
05	62 #	62	-0-	-0- B	-633	62	3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

12	744 #	802	-0-	58 B	-960	802	3		N	-0-			-0-
01	744 #	704	-0-	-40 B	-1000	704	3		N	-0-			-0-
02	672 #	706	-0-	34 B	-966	706	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-665	CANCELLED UNDERAGE ->		-301							
03	744 #	731	-0-	-13 B	-678	731	3		N	-0-			-0-
04	720 #	694	-0-	-26 B	-704	694	3		N	-0-			-0-
05	744 #	665	-0-	-79 B	-783	665	3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

12	806 #	587	-0-	-219 B	-246	587	3		N	-0-			-0-
01	806 #	474	-0-	-332 B	-578	474	3		N	-0-			-0-
02	728 #	493	-0-	-235 B	-813	493	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-811	CANCELLED UNDERAGE ->		-2							
03	806 #	612	-0-	-194 B	-1005	612	3		N	-0-			-0-
04	750 #	747	-0-	-3 B	-1008	747	3		N	-0-			-0-
05	589 #	660	-0-	71 B	-937	660	3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

12	620 #	550	-0-	-70 B	-785	550	3		Y	-0-			-0-
01	527 #	420	-0-	-107 B	-892	420	3		Y	-0-			-0-
02	476 #	355	-0-	-121 B	-1013	355	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-942	CANCELLED UNDERAGE ->		-71							
03	558 #	469	-0-	-89 B	-1031	469	3		Y	-0-			-0-
04	540 #	522	-0-	-18 B	-1049	522	3		Y	-0-			-0-
05	558 #	554	-0-	-4 B	-1053	554	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	806 #	798	-0-	-8 B	-1166	798 3		N	-0-			-0-
01	806 #	619	-0-	-187 B	-1353	619 3		N	-0-			-0-
02	728 #	573	-0-	-155 B	-1508	573 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1172	CANCELLED UNDERAGE ->		-336						
03	806 #	372	-0-	-434 B	-1606	372 3		N	-0-			-0-
04	780 #	787	-0-	7 B	-1599	787 3		N	-0-			-0-
05	806 #	779	-0-	-27 B	-1626	779 3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

12	558 #	578	-0-	20 B	-1070	578 3		N	-0-			-0-
01	558 #	539	-0-	-19 B	-1089	539 3		N	-0-			-0-
02	504 #	629	-0-	125 B	-964	629 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-566	CANCELLED UNDERAGE ->		-398						
03	589 #	646	-0-	57 B	-509	646 3		N	-0-			-0-
04	570 #	667	-0-	97 B	-412	667 3		N	-0-			-0-
05	589 #	625	-0-	36 B	-376	625 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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974

12	310 #	332	-0-	22 B	-313	332 3		N	-0-			-0-
01	310 #	293	-0-	-17 B	-330	293 3		N	-0-			-0-
02	280 #	292	-0-	12 B	-318	292 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-259	CANCELLED UNDERAGE ->		-59						
03	310 #	306	-0-	-4 B	-263	306 3		N	-0-			-0-
04	300 #	294	-0-	-6 B	-269	294 3		N	-0-			-0-
05	310 #	306	-0-	-4 B	-273	306 3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

12	104 R	104	-0-	-0- B	-0-	92 3	12 9	Y	11	13 1		1
01	74 R	74	-0-	-0- B	-0-	62 3	12 9	Y	11	11 1		1
02	64 R	64	-0-	-0- B	-0-	51 3	13 9	Y	12	12 1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	68 R	68	-0-	-0- B	-0-	54 3	14 9	Y	13	12 1		2
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

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

12	1147 #	1153	-0-	6 B	-1280	1153 3		N	-0-			-0-
01	1147 #	1079	-0-	-68 B	-1348	1079 3		N	-0-			-0-
02	1036 #	1099	-0-	63 B	-1285	1099 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-934	CANCELLED UNDERAGE ->		-351						
03	1147 #	1157	-0-	10 B	-924	1157 3		N	-0-			-0-
04	1110 #	1141	-0-	31 B	-893	1141 3		N	-0-			-0-
05	1178 #	1142	-0-	-36 B	-929	1142 3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

12	1860 #	40	-0-	-1820	B	-7182	40	3		Y	-0-			-0-
01	62 #	34	-0-	-28	B	-7210	34	3		Y	-0-			-0-
02	56 #	25	-0-	-31	B	-7241	25	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5817 CANCELLED UNDERAGE -> -1424														
03	31 #	52	-0-	21	B	-5796	52	3		Y	-0-			-0-
04	30 #	88	-0-	58	B	-5738	88	3		Y	-0-			-0-
05	31 #	37	-0-	6	B	-5732	37	3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055

12	14 #	-0-	-0-	-14	B	-159				N	-0-			-0-
01	14 #	21	-0-	7	B	-152	21	3		N	-0-			-0-
02	14 #	25	-0-	11	B	-141	25	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -63 CANCELLED UNDERAGE -> -78														
03	11 #	30	-0-	19	B	-44	30	3		N	-0-			-0-
04	30 #	27	-0-	-3	B	-47	27	3		N	-0-			-0-
05	31 #	22	-0-	-9	B	-56	22	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985

12	992 #	1072	-0-	80	B	-1203	1072	3		N	-0-			-0-
01	992 #	988	-0-	-4	B	-1207	988	3		N	-0-			-0-
02	896 #	1032	-0-	136	B	-1071	1032	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -796 CANCELLED UNDERAGE -> -275														
03	1023 #	1062	-0-	39	B	-757	1062	3		N	-0-			-0-
04	990 #	1040	-0-	50	B	-707	1040	3		N	-0-			-0-
05	1023 #	1025	-0-	2	B	-705	1025	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

12	1023 #	1076	-0-	53	B	-1420	1076	3		N	-0-			-0-
01	1023 #	995	-0-	-28	B	-1448	995	3		N	-0-			-0-
02	924 #	1054	-0-	130	B	-1318	1054	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -974 CANCELLED UNDERAGE -> -344														
03	1023 #	1091	-0-	68	B	-906	1091	3		N	-0-			-0-
04	990 #	1085	-0-	95	B	-811	1085	3		N	-0-			-0-
05	1023 #	1073	-0-	50	B	-761	1073	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 #	63	-0-	32 B	-9	63	3		N	-0-			-0-
01	31 #	18	-0-	-13 B	-22	18	3		N	-0-			-0-
02	28 #	18	-0-	-10 B	-32	18	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-32									
03	31 #	18	-0-	-13 B	-45	18	3		N	-0-			-0-
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-

BAKER OPERATING, INC. 046623
FURR-TUBB WELL #: 2 RRCID -> 112113 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993

12	341 #	310	-0-	-31 B	-188	310	3		Y	-0-			24
01	341 #	144	-0-	-197 B	-385	144	3		Y	-0-			24
02	308 #	303	-0-	-5 B	-390	303	3		Y	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-233	CANCELLED UNDERAGE ->		-157						
03	341 #	449	-0-	108 B	-125	449	3		Y	-0-			24
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

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

12	589 #	623	-0-	34 B	-125	623	3		Y	-0-			54
01	663 R	788	-0-	125 B	-0-	788	3		Y	-0-			54
02	550 R	550	-0-	-0- B	-0-	550	3		Y	-0-			54
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	620 #	473	-0-	-147 B	-147	473	3		Y	-0-			54
04	600 #	450	-0-	-150 B	-0-	450	3		Y	-0-			54
05	620 #	461	-0-	-159 B	-159	461	3		Y	-0-			54

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 020701 COMPL. DATE 11/17/1960 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

12	2232 #	2235	-0-	3 B	-875	2235	3		N	-0-			-0-
01	2232 #	2315	-0-	83 B	-792	2315	3		N	-0-			-0-
02	2016 #	1991	-0-	-25 B	-817	1991	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-151	CANCELLED UNDERAGE ->		-666						
03	2232 #	2155	-0-	-77 B	-228	2155	3		N	-0-			-0-
04	2250 #	2084	-0-	-166 B	-394	2084	3		N	-0-			-0-
05	2325 #	1975	-0-	-350 B	-744	1975	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

12	558 #	402	-0-	-156 B	-581	402	3		Y	-0-			-0-
01	558 #	442	-0-	-116 B	-697	442	3		Y	-0-			-0-
02	420 #	370	-0-	-50 B	-747	370	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-747									
03	372 #	396	-0-	24 B	-723	396	3		Y	-0-			-0-
04	360 #	392	-0-	32 B	-691	392	3		Y	-0-			-0-
05	372 #	522	-0-	150 B	-541	522	3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A

12	682 #	665	-0-	-17 B	-318	665	3		N	-0-			-0-
01	713 #	599	-0-	-114 B	-432	599	3		N	-0-			-0-
02	644 #	543	-0-	-101 B	-533	543	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-285	CANCELLED UNDERAGE ->		-248						
03	713 #	660	-0-	-53 B	-338	660	3		N	-0-			-0-
04	660 #	624	-0-	-36 B	-374	624	3		N	-0-			-0-
05	651 #	643	-0-	-8 B	-382	643	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 #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

12	1054 #	1056	-0-	2	B	-534	1056	3		N	-0-			-0-
01	1116 #	766	-0-	-350	B	-884	766	3		N	-0-			-0-
02	1008 #	823	-0-	-185	B	-1069	823	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -685 CANCELLED UNDERAGE -> -384														
03	1116 #	996	-0-	-120	B	-805	996	3		N	-0-			-0-
04	1080 #	1000	-0-	-80	B	-885	1000	3		N	-0-			-0-
05	1054 #	793	-0-	-261	B	-1146	793	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

12	527 #	485	-0-	-42	B	-360	485	3		N	-0-			-0-
01	496 #	477	-0-	-19	B	-379	477	3		N	-0-			-0-
02	448 #	398	-0-	-50	B	-429	398	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -207 CANCELLED UNDERAGE -> -222														
03	496 #	461	-0-	-35	B	-242	461	3		N	-0-			-0-
04	480 #	445	-0-	-35	B	-277	445	3		N	-0-			-0-
05	496 #	466	-0-	-30	B	-307	466	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

12	279 #	275	-0-	-4	B	-187	275	3		N	-0-			-0-
01	279 #	280	-0-	1	B	-186	280	3		N	-0-			-0-
02	252 #	257	-0-	5	B	-181	257	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -42 CANCELLED UNDERAGE -> -139														
03	279 #	285	-0-	6	B	-36	285	3		N	-0-			-0-
04	270 #	274	-0-	4	B	-32	274	3		N	-0-			-0-
05	279 #	301	-0-	22	B	-10	301	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

12	1302 #	1153	-0-	-149	B	-1020	1153	3		Y	-0-			-0-
01	1240 #	1139	-0-	-101	B	-1121	1139	3		Y	-0-			-0-
02	1120 #	1030	-0-	-90	B	-1211	1030	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -535 CANCELLED UNDERAGE -> -676														
03	1209 #	1024	-0-	-185	B	-720	1024	3		Y	-0-			-0-
04	1140 #	1128	-0-	-12	B	-732	1128	3		Y	-0-			-0-
05	1147 #	1083	-0-	-64	B	-796	1083	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-535	CANCELLED UNDERAGE ->			-676									
*09	1080	#	993	-0-	-87 B	-87	964	3	29	9	Y	26	26	0			4
*10	1116	#	1066	-0-	-50 B	-137	1034	3	32	9	Y	29	29	0			4
*11	1080	#	1031	-0-	-49 B	-186	990	3	41	9	Y	37	35	0			6
*12	1085	#	999	-0-	-86 B	-272	958	3	41	9	Y	37	38	0			5
*01	1054	#	1055	-0-	1 B	-271	1018	3	37	9	Y	34	33	0			6
*02	952	#	921	-0-	-31 B	-302	888	3	33	9	Y	30	29	0			7
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-302													
*03	1023	#	1019	-0-	-4 B	-306	974	3	45	9	Y	41	38	0			10
*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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-302													
*09	1470	#	1558	-0-	88 B	-109	1558	3			N	-0-					-0-
*10	1519	#	1624	-0-	105 B	-4	1624	3			N	-0-					-0-
*11	1574	R	1578	-0-	4 B	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
*12	1639	R	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
*01	1633	R	1633	-0-	-0- B	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
*02	1477	R	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*03	1614	R	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
*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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	233	R	233	-0-	-0- B	-0-	198	3	35	9	Y	32	32	0			2
*10	251	R	251	-0-	-0- B	-0-	210	3	41	9	Y	37	38	0			1
*11	248	R	248	-0-	-0- B	-0-	206	3	42	9	Y	38	38	0			1
*12	296	R	296	-0-	-0- B	-0-	253	3	4	4	Y	35	35	0			1
							39	9									
*01	236	R	236	-0-	-0- B	-0-	192	3	1	4	Y	39	39	0			1
							43	9									
*02	112	#	87	-0-	-25 B	-25	59	3	28	9	Y	25	25	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-25													
*03	42	R	67	-0-	25 B	-0-	45	3	22	9	Y	20	20	0			1
*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									

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761

12	930	#	789	-0-	-141 B	-980	767	3	22	9	N	20	21	0			2
01	837	#	795	-0-	-42 B	-1022	778	3	17	9	N	15	14	0			3
02	756	#	662	-0-	-94 B	-1116	643	3	19	9	N	17	16	0			4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-460	CANCELLED UNDERAGE ->			-656									
03	837	#	890	-0-	53 B	-407	869	3	21	9	N	19	19	0			4
04	810	#	755	-0-	-55 B	-462	731	3	24	9	N	22	23	0			3
05	806	#	773	-0-	-33 B	-495	753	3	20	9	N	18	16	0			5

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186 #	181	-0-	-5 B	-8	181	3			Y	-0-					-0-
01	186 #	185	-0-	-1 B	-9	185	3			Y	-0-					-0-
02	168 #	163	-0-	-5 B	-14	163	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-14												
03	186 #	180	-0-	-6 B	-20	180	3			Y	-0-					-0-
04	180 #	175	-0-	-5 B	-25	175	3			Y	-0-					-0-
05	186 #	185	-0-	-1 B	-26	185	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A

12	248 #	343	-0-	95 B	-1367	343	3			N	-0-					-0-
01	186 #	201	-0-	15 B	-1352	201	3			N	-0-					-0-
02	196 #	-0-	-0-	-196 B	-1548					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-783	CANCELLED UNDERAGE ->		-765									
03	341 #	-0-	-0-	-341 B	-1124					N	-0-					-0-
04	330 #	-0-	-0-	-330 B	-1454					N	-0-					-0-
05	341 #	155	-0-	-186 B	-1640	155	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

12	961 #	962	-0-	1 B	-367	962	3			Y	-0-					-0-
01	961 #	996	-0-	35 B	-332	996	3			Y	-0-					-0-
02	868 #	872	-0-	4 B	-328	872	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-90	CANCELLED UNDERAGE ->		-238									
03	961 #	975	-0-	14 B	-76	975	3			Y	-0-					-0-
04	960 #	924	-0-	-36 B	-112	924	3			Y	-0-					-0-
05	992 #	947	-0-	-45 B	-157	947	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

12	620 #	603	-0-	-17 B	-727	603	3			Y	-0-					-0-
01	620 #	462	-0-	-158 B	-885	462	3			Y	-0-					-0-
02	560 #	484	-0-	-76 B	-961	484	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-256	CANCELLED UNDERAGE ->		-705									
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-256	CANCELLED UNDERAGE ->		-705									
*09	780 #	788	-0-	8 B	-375	754	3	34	9	Y	31	31	0			1
*10	806 #	815	-0-	9 B	-366	783	3	32	9	Y	29	29	0			1
*11	780 #	763	-0-	-17 B	-383	734	3	29	9	Y	26	26	0			1
*12	806 #	788	-0-	-18 B	-401	753	3	35	9	Y	32	32	0			1
*01	806 #	787	-0-	-19 B	-420	751	3	36	9	Y	33	33	0			1
*02	728 #	712	-0-	-16 B	-436	678	3	34	9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-70	CANCELLED UNDERAGE ->		-366									
*03	775 #	776	-0-	1 B	-69	737	3	39	9	Y	35	35	0			1
*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

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-70	CANCELLED UNDERAGE ->		-366									
*09	60 #	90	-0-	30	B	-11	90	3		Y	-0-					-0-
*10	93 #	104	-0-	11	B	-0-	104	3		Y	-0-					-0-
*11	131 R	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3		Y	-0-					-0-
*12	138 R	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3		Y	-0-					-0-
*01	137 R	137	-0-	-0-	B	-0-	136	3	1 4	Y	-0-					-0-
*02	112 #	106	-0-	-6	B	-6	106	3		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6												
*03	124 #	118	-0-	-6	B	-12	118	3		Y	-0-					-0-
*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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6												
*09	870 #	861	-0-	-9	B	-104	861	3		N	-0-					-0-
*10	899 #	884	-0-	-15	B	-119	884	3		N	-0-					-0-
*11	870 #	796	-0-	-74	B	-193	796	3		N	-0-					-0-
*12	899 #	725	-0-	-174	B	-367	725	3		N	-0-					-0-
*01	899 #	686	-0-	-213	B	-580	686	3		N	-0-					-0-
*02	812 #	668	-0-	-144	B	-724	668	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-629	CANCELLED UNDERAGE ->		-95									
*03	899 #	804	-0-	-95	B	-724	804	3		N	-0-					-0-
04	810 #	808	-0-	-2	B	-726	808	3		N	-0-					-0-
05	744 #	797	-0-	53	B	-673	797	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

12	1581 #	1612	-0-	31	B	-1639	1612	3		N	-0-					-0-
01	1581 #	1444	-0-	-137	B	-1776	1444	3		N	-0-					-0-
02	1456 #	1380	-0-	-76	B	-1852	1380	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-540	CANCELLED UNDERAGE ->		-1312									
03	1612 #	1520	-0-	-92	B	-632	1520	3		N	-0-					-0-
04	1560 #	1401	-0-	-159	B	-791	1401	3		N	-0-					-0-
05	1612 #	1161	-0-	-451	B	-1242	1161	3		N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	2310 #	2201	-0-	-109	B	-548	2201	3		N	-0-					-0-
*10	2387 #	2425	-0-	38	B	-510	2425	3		N	-0-					-0-
*11	2250 #	2355	-0-	105	B	-405	2355	3		N	-0-					-0-
*12	2325 #	2457	-0-	132	B	-273	2457	3		N	-0-					-0-
*01	2418 #	2524	-0-	106	B	-167	2524	3		N	-0-					-0-
*02	2184 #	2202	-0-	18	B	-149	2202	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-109	CANCELLED UNDERAGE ->		-40									
*03	2418 #	2447	-0-	29	B	-80	2447	3		N	-0-					-0-
*04	2340 #	2333	-0-	-7	B	-87	2333	3		N	-0-					-0-
05	2418 #	2217	-0-	-201	B	-288	2217	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
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-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664

12	2697 #	2622	-0-	-75	B	-4434	2622	3		Y	-0-			-0-
01	3534 #	1176	-0-	-2358	B	-6792	1176	3		Y	-0-			-0-
02	3192 #	3174	-0-	-18	B	-6810	3174	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2557 CANCELLED UNDERAGE -> -4253														
03	3069 #	2536	-0-	-533	B	-3090	2536	3		Y	-0-			-0-
04	2880 #	2576	-0-	-304	B	-3394	2576	3		Y	-0-			-0-
05	3069 #	2614	-0-	-455	B	-3849	2614	3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A

12	558 #	531	-0-	-27	B	-1520	531	3		Y	-0-			-0-
01	558 #	500	-0-	-58	B	-1578	500	3		Y	-0-			-0-
02	504 #	423	-0-	-81	B	-1659	423	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1076 CANCELLED UNDERAGE -> -583														
03	558 #	437	-0-	-121	B	-1197	437	3		Y	-0-			-0-
04	540 #	403	-0-	-137	B	-1334	403	3		Y	-0-			-0-
05	527 #	401	-0-	-126	B	-1460	401	3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

12	434 #	509	-0-	75	B	-723	509	3		N	-0-			-0-
01	558 #	462	-0-	-96	B	-819	462	3		N	-0-			-0-
02	504 #	454	-0-	-50	B	-869	454	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -222 CANCELLED UNDERAGE -> -647														
03	558 #	519	-0-	-39	B	-261	519	3		N	-0-			-0-
04	540 #	462	-0-	-78	B	-339	462	3		N	-0-			-0-
05	496 #	381	-0-	-115	B	-454	381	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

12	868 #	854	-0-	-14	B	-229	854	3		N	-0-			-0-
01	899 #	867	-0-	-32	B	-261	867	3		N	-0-			-0-
02	812 #	785	-0-	-27	B	-288	785	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -115 CANCELLED UNDERAGE -> -173														
03	899 #	859	-0-	-40	B	-155	859	3		N	-0-			-0-
04	840 #	827	-0-	-13	B	-168	827	3		N	-0-			-0-
05	868 #	786	-0-	-82	B	-250	786	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 #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	450 #	448	-0-	-2	B -448	448	3			Y	-0-					-0-
07	465 #	463	-0-	-2	B -450	463	3			Y	-0-					-0-
08	465 #	233	-0-	-232	B -682	233	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	450 #	38	-0-	-412	B -649	38	3			Y	-0-					-0-
*10	465 #	2	-0-	-463	B -1112	2	3			Y	-0-					-0-
*11	450 #	5	-0-	-445	B -1557	5	3			Y	-0-					-0-
*12	465 #	6	-0-	-459	B -2016	6	3			Y	-0-					-0-
*01	248 #	17	-0-	-231	B -2247	17	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	B -2275					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2038 CANCELLED UNDERAGE -> -237																
*03	T. A.	23	-0-	23	B -2015	23	3			Y	-0-					-0-
*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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2038 CANCELLED UNDERAGE -> -237																
*09	2070 #	2013	-0-	-57	B -148	2013	3			N	-0-					-0-
*10	2139 #	2191	-0-	52	B -96	2191	3			N	-0-					-0-
*11	2070 #	1920	-0-	-150	B -246	1920	3			N	-0-					-0-
*12	2108 #	2139	-0-	31	B -215	2139	3			N	-0-					-0-
*01	2139 #	2101	-0-	-38	B -253	2101	3			N	-0-					-0-
*02	1932 #	1851	-0-	-81	B -334	1851	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -326 CANCELLED UNDERAGE -> -8																
*03	2139 #	2037	-0-	-102	B -428	2037	3			N	-0-					-0-
*04	2070 #	1970	-0-	-100	B -528	1970	3			N	-0-					-0-
05	2139 #	1055	-0-	-1084	B -1612	1055	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

12	575 R	575	-0-	-0-	B -0-	545	3	30	9	Y	27	28	0			-0-
01	570 R	570	-0-	-0-	B -0-	540	3	30	9	Y	27	26	0			1
02	522 R	522	-0-	-0-	B -0-	496	3	26	9	Y	24	24	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	571 R	571	-0-	-0-	B -0-	552	3	19	9	Y	17	18	0			-0-
*04	540 #	529	-0-	-11	B -11	529	3			Y	-0-					-0-
05	558 #	497	-0-	-61	B -72	497	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

12	558 #	553	-0-	-5	B -942	553	3			N	-0-					-0-
01	558 #	379	-0-	-179	B -1121	379	3			N	-0-					-0-
02	504 #	350	-0-	-154	B -1275	350	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -362 CANCELLED UNDERAGE -> -913																
03	558 #	446	-0-	-112	B -474	446	3			N	-0-					-0-
04	540 #	465	-0-	-75	B -549	465	3			N	-0-					-0-
05	558 #	484	-0-	-74	B -623	484	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 #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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

WADDELL, W.N. ET AL TR. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

12	806 #	801	-0-	-5	B	-731	801	3		N	-0-			-0-
01	806 #	788	-0-	-18	B	-749	788	3		N	-0-			-0-
02	728 #	706	-0-	-22	B	-771	706	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -271 CANCELLED UNDERAGE -> -500														
03	806 #	802	-0-	-4	B	-275	802	3		N	-0-			-0-
04	780 #	793	-0-	13	B	-262	793	3		N	-0-			-0-
05	806 #	763	-0-	-43	B	-305	763	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950

12	930 #	870	-0-	-60	B	-430	870	3		N	-0-			-0-
01	930 #	846	-0-	-84	B	-514	846	3		N	-0-			-0-
02	840 #	746	-0-	-94	B	-608	746	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -419 CANCELLED UNDERAGE -> -189														
03	930 #	728	-0-	-202	B	-621	728	3		N	-0-			-0-
04	840 #	697	-0-	-143	B	-764	697	3		N	-0-			-0-
05	868 #	610	-0-	-258	B	-1022	610	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 #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 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
*06	510 #	466	-0-	-44 B	-78	466	3	N	-0-			-0-
07	527 #	481	-0-	-46 B	-124	481	3	N	-0-			-0-
08	527 #	461	-0-	-66 B	-190	461	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 #	445	-0-	-35 B	-225	445	3	N	-0-			-0-
10	496 #	478	-0-	-18 B	-243	478	3	N	-0-			-0-
11	480 #	465	-0-	-15 B	-258	465	3	N	-0-			-0-
12	496 #	319	-0-	-177 B	-435	319	3	N	-0-			-0-
01	465 #	187	-0-	-278 B	-713	187	3	N	-0-			-0-
02	448 #	222	-0-	-226 B	-939	222	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -749 CANCELLED UNDERAGE -> -190												
03	496 #	258	-0-	-238 B	-987	258	3	N	-0-			-0-
04	480 #	246	-0-	-234 B	-1221	246	3	N	-0-			-0-
05	310 #	243	-0-	-67 B	-1288	243	3	N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032

12	1116 #	1020	-0-	-96 B	-876	1020	3	N	-0-			-0-
01	1085 #	982	-0-	-103 B	-979	982	3	N	-0-			-0-
02	980 #	915	-0-	-65 B	-1044	915	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -630 CANCELLED UNDERAGE -> -414												
03	1085 #	1022	-0-	-63 B	-693	1022	3	N	-0-			-0-
04	990 #	993	-0-	3 B	-690	993	3	N	-0-			-0-
05	1023 #	1009	-0-	-14 B	-704	1009	3	N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1561	R	1561	-0-	-0-	B -0-	1561	3			Y	-0-					-0-
*10	1711	R	1711	-0-	-0-	B -0-	1711	3			Y	-0-					-0-
*11	2169	R	2169	-0-	-0-	B -0-	2169	3			Y	-0-					-0-
*12	2413	R	2413	-0-	-0-	B -0-	2413	3			Y	-0-					-0-
*01	2392	R	2392	-0-	-0-	B -0-	2377	3	15	4	Y	-0-					-0-
*02	2016	#	1856	-0-	-160	B -160	1856	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -160																	
*03	2418	#	2012	-0-	-406	B -566	2012	3			Y	-0-					-0-
*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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068

12	558	#	572	-0-	14	B -307	572	3			N	-0-					-0-
01	558	#	584	-0-	26	B -281	584	3			N	-0-					-0-
02	504	#	528	-0-	24	B -257	528	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -44 CANCELLED UNDERAGE -> -213																	
03	558	#	583	-0-	25	B -19	583	3			N	-0-					-0-
04	570	#	546	-0-	-24	B -43	546	3			N	-0-					-0-
05	589	#	530	-0-	-59	B -102	530	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930

*06	2403	R	2403	-0-	-0-	B -0-	2403	3			N	-0-					-0-
07	2516	R	2516	-0-	-0-	B -0-	2516	3			N	-0-					-0-
08	2364	R	2364	-0-	-0-	B -0-	2364	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2254	R	2254	-0-	-0-	B -0-	2254	3			N	-0-					-0-
10	2556	R	2556	-0-	-0-	B -0-	2556	3			N	-0-					-0-
11	2456	R	2456	-0-	-0-	B -0-	2456	3			N	-0-					-0-
12	2386	R	2386	-0-	-0-	B -0-	2386	3			N	-0-					-0-
01	2431	R	2431	-0-	-0-	B -0-	2431	3			N	-0-					-0-
02	2055	R	2055	-0-	-0-	B -0-	2055	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2275	R	2275	-0-	-0-	B -0-	2275	3			N	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1141 RRCID -> 086671 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2862 - 2998

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965

12	558 #	555	-0-	-3	B	-285	555	3	N	-0-			-0-
01	558 #	563	-0-	5	B	-280	563	3	N	-0-			-0-
02	504 #	497	-0-	-7	B	-287	497	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -84 CANCELLED UNDERAGE -> -203													
03	558 #	564	-0-	6	B	-78	564	3	N	-0-			-0-
04	540 #	544	-0-	4	B	-74	544	3	N	-0-			-0-
05	558 #	531	-0-	-27	B	-101	531	3	N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

12	434 #	407	-0-	-27	B	-134	407	3	N	-0-			-0-
01	434 #	445	-0-	11	B	-123	445	3	N	-0-			-0-
02	392 #	415	-0-	23	B	-100	415	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -81 CANCELLED UNDERAGE -> -19													
03	403 #	440	-0-	37	B	-44	440	3	N	-0-			-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987

12	868 #	838	-0-	-30	B	-737	816	3	22	9	Y	20	17	0		3
01	837 #	801	-0-	-36	B	-773	772	3	29	9	Y	26	25	0		4
02	756 #	513	-0-	-243	B	-1016	485	3	28	9	Y	25	24	0		5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -541 CANCELLED UNDERAGE -> -475																
*03	837 #	757	-0-	-80	B	-621	731	3	26	9	Y	24	22	0		7
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

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
12	2511 #	2489	-0-	-22 B	-204	2448	3	41	9	Y	37	39	0			5
01	2573 #	2286	-0-	-287 B	-491	2260	3	26	9	Y	24	25	0			4
02	2324 #	1203	-0-	-1121 B	-1612	1189	3	14	9	Y	13	14	0			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1612																
*03	2604 #	1180	-0-	-1424 B	-3036	1154	3	26	9	Y	24	20	0			7
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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1612																
*09	1440 #	1086	-0-	-354 B	-1404	943	3	143	9	Y	130	129	0			2
*10	1643 #	1485	-0-	-158 B	-1562	1341	3	144	9	Y	131	130	0			3
*11	1590 #	1299	-0-	-291 B	-1853	1154	3	145	9	Y	132	130	0			5
*12	1643 #	1727	-0-	84 B	-1769	1597	3	130	9	Y	118	122	0			1
*01	1488 #	1716	-0-	228 B	-1541	1602	3	114	9	Y	104	103	0			2
*02	1344 #	1475	-0-	131 B	-1410	1369	3	106	9	Y	96	95	0			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -803 CANCELLED UNDERAGE -> -607																
*03	1736 #	1613	-0-	-123 B	-926	1493	3	120	9	Y	109	110	0			2
*04	1680 #	1549	-0-	-131 B	-1057	1419	3	130	9	Y	118	117	0			3
05	1736 #	1539	-0-	-197 B	-1254	1393	3	146	9	Y	133	134	0			2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -803 CANCELLED UNDERAGE -> -607																
*09	480 #	470	-0-	-10 B	-2981	413	3	57	9	Y	52	52	0			1
*10	496 #	511	-0-	15 B	-2966	454	3	57	9	Y	52	52	0			1
*11	480 #	2152	-0-	1672 B	-1294	2094	3	58	9	Y	53	52	0			2
*12	496 #	971	-0-	475 B	-819	912	3	59	9	Y	54	55	0			1
*01	496 #	616	-0-	120 B	-699	560	3	56	9	Y	51	51	0			1
*02	448 #	495	-0-	47 B	-652	441	3	54	9	Y	49	48	0			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10 CANCELLED UNDERAGE -> -642																
*03	1922 #	508	-0-	-1414 B	-1424	449	3	59	9	Y	54	55	0			1
*04	1860 #	485	-0-	-1375 B	-2799	416	3	69	9	Y	63	62	0			2
05	961 #	1616	-0-	655 B	-2144	1529	3	87	9	Y	79	80	0			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10 CANCELLED UNDERAGE -> -642																
*09	1890 #	1834	-0-	-56 B	-390	1800	3	34	9	Y	31	31	0			1
*10	1891 #	1920	-0-	29 B	-361	1888	3	32	9	Y	29	29	0			1
*11	1830 #	1833	-0-	3 B	-358	1804	3	29	9	Y	26	26	0			1
*12	1891 #	1883	-0-	-8 B	-366	1848	3	35	9	Y	32	32	0			1
*01	1922 #	1790	-0-	-132 B	-498	1754	3	36	9	Y	33	33	0			1
*02	1736 #	1475	-0-	-261 B	-759	1441	3	34	9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -457 CANCELLED UNDERAGE -> -302																
*03	1891 #	1566	-0-	-325 B	-782	1527	3	39	9	Y	35	35	0			1
*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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 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
12	1271 #	1014	-0-	-257 B	-1206	965	3	1	4	N	44	45	0			6
						48	9									
01	1240 #	1023	-0-	-217 B	-1423	956	3	9	4	N	53	51	0			8
						58	9									
02	1008 #	957	-0-	-51 B	-1474	902	3	55	9	N	50	48	0			10
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1198	CANCELLED UNDERAGE ->		-276									
*03	1116 #	1190	-0-	74 B	-1124	1138	3	52	9	N	47	44	0			13
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									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

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 ->				-388	CANCELLED UNDERAGE ->		-1489									
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-388	CANCELLED UNDERAGE ->		-1489									
*09	1200 #	1100	-0-	-100 B	-440	1100	3			N	-0-					-0-
*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 ->				-611	CANCELLED UNDERAGE ->		-340									
*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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967

12	899 #	880	-0-	-19 B	-494	880	3			N	-0-					-0-
01	899 #	890	-0-	-9 B	-503	890	3			N	-0-					-0-
02	812 #	803	-0-	-9 B	-512	803	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-131	CANCELLED UNDERAGE ->		-381									
03	899 #	916	-0-	17 B	-114	916	3			N	-0-					-0-
04	870 #	865	-0-	-5 B	-119	865	3			N	-0-					-0-
05	899 #	856	-0-	-43 B	-162	856	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188

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-

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1890 #	1710	-0-	-180 B	-412	1710	3		N	-0-			-0-
*10	1953 #	1921	-0-	-32 B	-444	1921	3		N	-0-			-0-
*11	1890 #	1820	-0-	-70 B	-514	1820	3		N	-0-			-0-
*12	1953 #	1835	-0-	-118 B	-632	1835	3		N	-0-			-0-
*01	1922 #	2375	-0-	453 B	-179	2375	3		N	-0-			-0-
*02	1736 #	1643	-0-	-93 B	-272	1643	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -272													
*03	1922 #	1364	-0-	-558 B	-830	1364	3		N	-0-			-0-
*04	1890 #	1174	-0-	-716 B	-1546	1174	3		N	-0-			-0-
05	1953 #	989	-0-	-964 B	-2510	989	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008

12	403 #	44	-0-	-359 B	-1489	44	3		N	-0-			-0-
01	310 #	40	-0-	-270 B	-1759	40	3		N	-0-			-0-
02	56 #	24	-0-	-32 B	-1791	24	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1700 CANCELLED UNDERAGE -> -91													
03	31 #	30	-0-	-1 B	-1701	30	3		N	-0-			-0-
04	30 #	32	-0-	2 B	-1699	32	3		N	-0-			-0-
05	31 #	31	-0-	-0- B	-1699	31	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1700 CANCELLED UNDERAGE -> -91													
*09	1890 #	1752	-0-	-138 B	-314	1752	3		N	-0-			-0-
*10	1953 #	1937	-0-	-16 B	-330	1937	3		N	-0-			-0-
*11	1890 #	1763	-0-	-127 B	-457	1763	3		N	-0-			-0-
*12	1953 #	1790	-0-	-163 B	-620	1790	3		N	-0-			-0-
*01	1922 #	1773	-0-	-149 B	-769	1773	3		N	-0-			-0-
*02	1736 #	1376	-0-	-360 B	-1129	1376	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -953 CANCELLED UNDERAGE -> -176													
*03	1922 #	1275	-0-	-647 B	-1600	1275	3		N	-0-			-0-
*04	1770 #	1215	-0-	-555 B	-2155	1215	3		N	-0-			-0-
05	1798 #	1000	-0-	-798 B	-2953	1000	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912

12	992 #	980	-0-	-12 B	-1279	980	3		N	-0-			-0-
01	992 #	808	-0-	-184 B	-1463	808	3		N	-0-			-0-
02	896 #	792	-0-	-104 B	-1567	792	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -474 CANCELLED UNDERAGE -> -1093													
03	992 #	878	-0-	-114 B	-588	878	3		N	-0-			-0-
04	960 #	878	-0-	-82 B	-670	878	3		N	-0-			-0-
05	992 #	740	-0-	-252 B	-922	740	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

12	713 #	703	-0-	-10 B	-292	703	3		N	-0-			-0-
01	713 #	691	-0-	-22 B	-314	691	3		N	-0-			-0-
02	644 #	640	-0-	-4 B	-318	640	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -106 CANCELLED UNDERAGE -> -212													
03	713 #	718	-0-	5 B	-101	718	3		N	-0-			-0-
04	690 #	689	-0-	-1 B	-102	689	3		N	-0-			-0-
05	713 #	686	-0-	-27 B	-129	686	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 #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

12	527 #	511	-0-	-16	B	-337	511	3			N	-0-					-0-
01	527 #	484	-0-	-43	B	-380	484	3			N	-0-					-0-
02	476 #	431	-0-	-45	B	-425	431	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -193 CANCELLED UNDERAGE -> -232																	
03	527 #	479	-0-	-48	B	-241	479	3			N	-0-					-0-
04	510 #	469	-0-	-41	B	-282	469	3			N	-0-					-0-
05	496 #	484	-0-	-12	B	-294	484	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -193 CANCELLED UNDERAGE -> -232																	
*09	900 #	907	-0-	7	B	-48	873	3	34	9	Y	31	31	0			1
*10	930 #	904	-0-	-26	B	-74	872	3	32	9	Y	29	29	0			1
*11	900 #	862	-0-	-38	B	-112	832	3	30	9	Y	27	27	0			1
*12	930 #	909	-0-	-21	B	-133	874	3	35	9	Y	32	32	0			1
*01	930 #	899	-0-	-31	B	-164	863	3	36	9	Y	33	33	0			1
*02	840 #	816	-0-	-24	B	-188	782	3	34	9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -140 CANCELLED UNDERAGE -> -48																	
*03	899 #	894	-0-	-5	B	-145	855	3	39	9	Y	35	35	0			1
*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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	1890 #	1665	-0-	-225 B	-693	1665 3		N	-0-			-0-
07	1953 #	1768	-0-	-185 B	-878	1768 3		N	-0-			-0-
08	1922 #	1596	-0-	-326 B	-1204	1596 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1710 #	1531	-0-	-179 B	-1094	1531 3		N	-0-			-0-
10	1767 #	1697	-0-	-70 B	-1164	1697 3		N	-0-			-0-
11	1710 #	1626	-0-	-84 B	-1248	1626 3		N	-0-			-0-
12	1767 #	1662	-0-	-105 B	-1353	1662 3		N	-0-			-0-
01	1705 #	1660	-0-	-45 B	-1398	1660 3		N	-0-			-0-
02	1540 #	1426	-0-	-114 B	-1512	1426 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -597 CANCELLED UNDERAGE -> -915												
03	1705 #	1601	-0-	-104 B	-701	1601 3		N	-0-			-0-
04	1620 #	1494	-0-	-126 B	-827	1494 3		N	-0-			-0-
05	1674 #	1414	-0-	-260 B	-1087	1414 3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

*06	1890 #	1780	-0-	-110 B	-352	1780 3		N	-0-			-0-
07	1953 #	1843	-0-	-110 B	-462	1843 3		N	-0-			-0-
08	1953 #	1729	-0-	-224 B	-686	1729 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1830 #	1640	-0-	-190 B	-693	1640 3		N	-0-			-0-
10	1891 #	1817	-0-	-74 B	-767	1817 3		N	-0-			-0-
11	1770 #	1774	-0-	4 B	-763	1774 3		N	-0-			-0-
12	1829 #	1852	-0-	23 B	-740	1852 3		N	-0-			-0-
01	1829 #	1759	-0-	-70 B	-810	1759 3		N	-0-			-0-
02	1652 #	1591	-0-	-61 B	-871	1591 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -395 CANCELLED UNDERAGE -> -476												
03	1860 #	1769	-0-	-91 B	-486	1769 3		N	-0-			-0-
04	1800 #	1774	-0-	-26 B	-512	1774 3		N	-0-			-0-
05	1860 #	1675	-0-	-185 B	-697	1675 3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-

WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	336	R	336	-0-	-0- B	-0-	302	3	34	9	Y	31	31	0			1
*10	346	R	346	-0-	-0- B	-0-	314	3	32	9	Y	29	29	0			1
*11	347	R	347	-0-	-0- B	-0-	300	3	47	9	Y	43	43	0			1
*12	454	R	454	-0-	-0- B	-0-	314	3	140	9	Y	127	125	0			3
*01	455	R	455	-0-	-0- B	-0-	310	3	145	9	Y	132	132	0			3
*02	383	R	383	-0-	-0- B	-0-	280	3	103	9	Y	94	95	0			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	348	R	348	-0-	-0- B	-0-	308	3	40	9	Y	36	37	0			1
*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

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	480	#	411	-0-	-69 B	-69	299	3	77	4	Y	32	31	0			5
							35	9									
*10	496	#	500	-0-	4 B	-65	475	3	25	9	Y	23	26	0			2
*11	480	#	468	-0-	-12 B	-77	440	3	28	9	Y	25	25	0			2
*12	496	#	495	-0-	-1 B	-78	440	3	55	9	Y	50	48	0			4
*01	496	#	412	-0-	-84 B	-162	370	3	3	4	Y	35	37	0			2
							39	9									
*02	448	#	354	-0-	-94 B	-256	325	3	29	9	Y	26	26	0			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -256																	
*03	465	#	360	-0-	-105 B	-361	331	3	29	9	Y	26	26	0			2
*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									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2100	#	1858	-0-	-242 B	-951	1858	3			Y	-0-					-0-
*10	2170	#	2024	-0-	-146 B	-1097	2024	3			Y	-0-					-0-
*11	2100	#	1938	-0-	-162 B	-1259	1938	3			Y	-0-					-0-
*12	2077	#	1960	-0-	-117 B	-1376	1960	3			Y	-0-					-0-
*01	2015	#	1880	-0-	-135 B	-1511	1880	3			Y	-0-					-0-
*02	1820	#	1722	-0-	-98 B	-1609	1722	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -900 CANCELLED UNDERAGE -> -709																	
*03	2015	#	1868	-0-	-147 B	-1047	1868	3			Y	-0-					-0-
*04	1950	#	1753	-0-	-197 B	-1244	1753	3			Y	-0-					-0-
05	1953	#	1910	-0-	-43 B	-1287	1910	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

12	1736 #	1621	-0-	-115	B	-495	1586	3	35	9	Y	32	32	0		1
01	1736 #	1730	-0-	-6	B	-501	1694	3	36	9	Y	33	33	0		1
*02	1568 #	1487	-0-	-81	B	-582	1453	3	34	9	Y	31	31	0		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -555 CANCELLED UNDERAGE -> -27																
*03	1705 #	1615	-0-	-90	B	-645	1576	3	39	9	Y	35	35	0		1
*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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -555 CANCELLED UNDERAGE -> -27																
*09	1320 #	1082	-0-	-238	B	-740	1032	3	50	9	N	45	45	0		1
*10	1364 #	1103	-0-	-261	B	-1001	1051	3	52	9	N	47	47	0		1
*11	1320 #	1069	-0-	-251	B	-1252	1038	3	31	9	N	28	28	0		1
*12	1147 #	1073	-0-	-74	B	-1326	1038	3	35	9	N	32	32	0		1
*01	1116 #	1050	-0-	-66	B	-1392	1014	3	36	9	N	33	33	0		1
*02	1008 #	933	-0-	-75	B	-1467	899	3	34	9	N	31	31	0		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -965 CANCELLED UNDERAGE -> -502																
*03	1116 #	1003	-0-	-113	B	-1078	975	3	28	9	N	25	25	0		1
*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

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -965 CANCELLED UNDERAGE -> -502																
*09	2850 #	2605	-0-	-245	B	-1290	2605	3			N	-0-				-0-
*10	2945 #	2787	-0-	-158	B	-1448	2787	3			N	-0-				-0-
*11	2790 #	2556	-0-	-234	B	-1682	2556	3			N	-0-				-0-
*12	2883 #	2618	-0-	-265	B	-1947	2618	3			N	-0-				-0-
*01	2790 #	2689	-0-	-101	B	-2048	2689	3			N	-0-				-0-
*02	2520 #	2374	-0-	-146	B	-2194	2374	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1149 CANCELLED UNDERAGE -> -1045																
*03	2790 #	2374	-0-	-416	B	-1565	2374	3			N	-0-				-0-
*04	2610 #	2232	-0-	-378	B	-1943	2232	3			N	-0-				-0-
05	2697 #	2009	-0-	-688	B	-2631	2009	3			N	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1149 CANCELLED UNDERAGE -> -1045																
*09	900 #	637	-0-	-263	B	-824	603	3	34	9	Y	31	31	0		1
*10	930 #	613	-0-	-317	B	-1141	581	3	32	9	Y	29	29	0		1
*11	930 #	820	-0-	-110	B	-1251	791	3	29	9	Y	26	26	0		1
*12	961 #	911	-0-	-50	B	-1301	876	3	35	9	Y	32	32	0		1
*01	961 #	891	-0-	-70	B	-1371	855	3	36	9	Y	33	33	0		1
*02	756 #	808	-0-	52	B	-1319	774	3	34	9	Y	31	31	0		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -810 CANCELLED UNDERAGE -> -509																
*03	899 #	883	-0-	-16	B	-826	844	3	39	9	Y	35	35	0		1
*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

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-810	CANCELLED UNDERAGE ->		-509									
*09	2160 #	1960	-0-	-200	B -1849	1846	3	114	9	Y	104	104	0			2
*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 ->				-754												
*03	1860 #	1823	-0-	-37	B -791	1703	3	120	9	Y	109	111	0			2
*04	1800 #	1800	-0-	-0-	B -791	1636	3	164	9	Y	149	147	0			4
05	1860 #	1831	-0-	-29	B -820	1655	3	176	9	Y	160	161	0			3

WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000

12	2201 #	2165	-0-	-36	B -5579	2114	3	51	9	Y	46	50	0			7
01	2201 #	1954	-0-	-247	B -5826	1897	3	57	9	Y	52	51	0			8
02	1988 #	1753	-0-	-235	B -6061	1731	3	22	9	Y	20	24	0			4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-797	CANCELLED UNDERAGE ->		-5264									
*03	1953 #	1789	-0-	-164	B -961	1737	3	52	9	Y	47	38	0			13
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

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-797	CANCELLED UNDERAGE ->		-5264									
*09	1607 R	1627	-0-	20	B -0-	1593	3	34	9	Y	31	31	0			1
*10	1023 #	950	-0-	-73	B -73	918	3	32	9	Y	29	29	0			1
*11	990 #	801	-0-	-189	B -262	753	3	48	9	Y	44	44	0			1
*12	1023 #	989	-0-	-34	B -296	941	3	13	4	Y	32	32	0			1
						35	9									
*01	1023 #	1238	-0-	215	B -81	1193	3	9	4	Y	33	33	0			1
						36	9									
*02	2277 R	2358	-0-	81	B -0-	2324	3	34	9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
*03	932 R	932	-0-	-0-	B -0-	859	3	73	9	Y	66	65	0			2
*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									

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
*09	147 R	173	-0-	26	B -0-	139	3	34	9	Y	31	31	0			1
*10	197 R	197	-0-	-0-	B -0-	165	3	32	9	Y	29	29	0			1
*11	169 R	169	-0-	-0-	B -0-	139	3	30	9	Y	27	27	0			1
*12	185 R	185	-0-	-0-	B -0-	148	3	2	4	Y	32	32	0			1
						35	9									
*01	299 R	299	-0-	-0-	B -0-	261	3	2	4	Y	33	33	0			1
						36	9									
*02	426 R	426	-0-	-0-	B -0-	392	3	34	9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
*03	497 R	497	-0-	-0-	B -0-	458	3	39	9	Y	35	35	0			1
*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									

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	1020 #	98	-0-	-922 B	-3865	65	3	33	9	Y	30	30	0			1
*10	1054 #	71	-0-	-983 B	-4848	45	3	26	9	Y	24	25	0			-0-
*11	1020 #	369	-0-	-651 B	-5499	339	3	30	9	Y	27	26	0			1
*12	589 #	256	-0-	-333 B	-5832	221	3	35	9	Y	32	32	0			1
*01	124 #	422	-0-	298 B	-5534	383	3	3	4	Y	33	33	0			1
						36	9									
*02	336 #	387	-0-	51 B	-5483	353	3	34	9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2889 CANCELLED UNDERAGE -> -2594																
*03	372 #	91	-0-	-281 B	-3170	52	3	39	9	Y	35	35	0			1
*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									

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2889 CANCELLED UNDERAGE -> -2594																
*09	173 R	173	-0-	-0- B	-0-	139	3	34	9	Y	31	31	0			1
*10	197 R	197	-0-	-0- B	-0-	165	3	32	9	Y	29	29	0			1
*11	214 R	214	-0-	-0- B	-0-	184	3	30	9	Y	27	27	0			1
*12	194 R	194	-0-	-0- B	-0-	157	3	2	4	Y	32	32	0			1
						35	9									
*01	237 R	237	-0-	-0- B	-0-	199	3	2	4	Y	33	33	0			1
						36	9									
*02	421 R	421	-0-	-0- B	-0-	387	3	34	9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	293 R	293	-0-	-0- B	-0-	254	3	39	9	Y	35	35	0			1
*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									

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

*11	1410 #	1315	-0-	-95 B	-1100	1294	3	21	9	N	19	19	0			-0-
*12	1426 #	1354	-0-	-72 B	-1172	1333	3	21	9	N	19	18	0			1
*01	1426 #	1326	-0-	-100 B	-1272	1307	3	19	9	N	17	17	0			1
*02	1288 #	1099	-0-	-189 B	-1461	1075	3	24	9	N	22	22	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -652 CANCELLED UNDERAGE -> -809																
*03	1426 #	1290	-0-	-136 B	-788	1268	3	22	9	N	20	20	0			1
*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-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -652 CANCELLED UNDERAGE -> -809																
*09	2010 #	1870	-0-	-140 B	-252	1870	3			N	-0-					-0-
*10	2201 #	2118	-0-	-83 B	-335	2118	3			N	-0-					-0-
*11	2130 #	2003	-0-	-127 B	-462	2003	3			N	-0-					-0-
*12	2201 #	2059	-0-	-142 B	-604	2059	3			N	-0-					-0-
*01	2108 #	1858	-0-	-250 B	-854	1858	3			N	-0-					-0-
*02	1904 #	1473	-0-	-431 B	-1285	1473	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1173 CANCELLED UNDERAGE -> -112																
*03	2108 #	1156	-0-	-952 B	-2125	1156	3			N	-0-					-0-
*04	2010 #	817	-0-	-1193 B	-3318	817	3			N	-0-					-0-
05	2046 #	1342	-0-	-704 B	-4022	1342	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 #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685

12	3720 #	3440	-0-	-280	B	-2834	3425	3	15	9	N	14	14	0			1
01	3720 #	3666	-0-	-54	B	-2888	3648	3	18	9	N	16	14	0			3
02	3360 #	3110	-0-	-250	B	-3138	3091	3	19	9	N	17	16	0			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -699 CANCELLED UNDERAGE -> -2439																	
03	3720 #	3570	-0-	-150	B	-849	3549	3	21	9	N	19	19	0			4
04	3540 #	3244	-0-	-296	B	-1145	3220	3	24	9	N	22	23	0			3
05	3658 #	2933	-0-	-725	B	-1870	2913	3	20	9	N	18	16	0			5

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

12	1426 #	1468	-0-	42	B	-4324	1392	3	76	4	Y	-0-					-0-
01	1643 #	1328	-0-	-315	B	-4639	1172	3	156	4	Y	-0-					-0-
02	1596 #	1123	-0-	-473	B	-5112	1091	3	32	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1014 CANCELLED UNDERAGE -> -4098																	
03	1767 #	1289	-0-	-478	B	-1492	1270	3	19	4	Y	-0-					-0-
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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

12	372 #	432	-0-	60	B	-246	432	3			N	-0-					-0-
01	372 #	424	-0-	52	B	-194	424	3			N	-0-					-0-
02	364 #	352	-0-	-12	B	-206	352	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -52 CANCELLED UNDERAGE -> -154																	
*03	434 #	358	-0-	-76	B	-128	358	3			N	-0-					-0-
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

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136

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-

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
12	124 #	532	-0-	408 B	-1396	532 3		N	-0-			-0-
01	31 #	550	-0-	519 B	-877	550 3		N	-0-			-0-
02	28 #	446	-0-	418 B	-459	446 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -459												
03	403 #	569	-0-	166 B	-293	569 3		N	-0-			-0-
04	390 #	519	-0-	129 B	-164	519 3		N	-0-			-0-
05	403 #	457	-0-	54 B	-110	457 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

12	661 R	661	-0-	-0- B	-0-	661 3		Y	-0-			-0-
01	410 R	410	-0-	-0- B	-0-	410 3		Y	-0-			-0-
02	568 R	568	-0-	-0- B	-0-	568 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			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

12	589 #	369	-0-	-220 B	-432	368 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
01	527 #	473	-0-	-54 B	-486	473 3		Y	-0-			-0-
02	560 #	31	-0-	-529 B	-1015	31 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1015												
*03	620 #	5	-0-	-615 B	-1630	5 3		Y	-0-			-0-
*04	600 #	934	-0-	334 B	-1296	934 3		Y	-0-			-0-
05	465 #	763	-0-	298 B	-998	763 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

12	217 #	100	-0-	-117 B	-314	100 3		Y	-0-			-0-
01	217 #	131	-0-	-86 B	-400	131 3		Y	-0-			-0-
02	196 #	208	-0-	12 B	-388	207 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -388												
*03	124 #	237	-0-	113 B	-275	208 3	29 9	Y	26	23 0		3
*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-

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

12	31 #	27	-0-	-4 B	-103	27 3		Y	-0-			-0-
01	31 #	24	-0-	-7 B	-110	24 3		Y	-0-			-0-
02	28 #	24	-0-	-4 B	-114	24 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -58 CANCELLED UNDERAGE -> -56												
*03	31 #	26	-0-	-5 B	-63	26 3		Y	-0-			-0-
*04	30 #	25	-0-	-5 B	-68	25 3		Y	-0-			-0-
05	31 #	21	-0-	-10 B	-78	21 3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

12	992 #	378	-0-	-614 B	-2507	367 3	11 9	Y	10	10 0		1
01	992 #	407	-0-	-585 B	-3092	397 3	10 9	Y	9	9 0		1
02	868 #	284	-0-	-584 B	-3676	273 3	11 9	Y	10	9 0		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2697 CANCELLED UNDERAGE -> -979												
*03	465 #	277	-0-	-188 B	-2885	270 3	7 9	Y	6	7 0		1
*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

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
12	682 #	-0-	-0-	-682	B	-1526				Y	-0-			-0-
01	682 #	-0-	-0-	-682	B	-2208				Y	-0-			-0-
02	588 #	-0-	-0-	-588	B	-2796				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2796														
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2796				Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2796				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2796				Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2637 - 2684

12	806 #	543	-0-	-263	B	-399	543	3		Y	-0-			-0-
01	806 #	770	-0-	-36	B	-435	770	3		Y	-0-			-0-
02	700 #	628	-0-	-72	B	-507	628	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -507														
03	254 R	761	-0-	507	B	-0-	761	3		Y	-0-			-0-
*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-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859

12	181 R	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3		Y	-0-			-0-
01	173 R	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3		Y	-0-			-0-
02	125 R	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186 #	46	-0-	-140	B	-140	46	3		Y	-0-			-0-
*04	180 #	49	-0-	-131	B	-271	49	3		Y	-0-			-0-
05	186 #	16	-0-	-170	B	-441	16	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

12	279 #	282	-0-	3	B	-31	282	3		Y	-0-			-0-
01	279 #	274	-0-	-5	B	-36	274	3		Y	-0-			-0-
02	252 #	238	-0-	-14	B	-50	238	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -50														
*03	279 #	278	-0-	-1	B	-51	278	3		Y	-0-			-0-
*04	270 #	296	-0-	26	B	-25	296	3		Y	-0-			-0-
05	279 #	296	-0-	17	B	-8	296	3		Y	-0-			-0-

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
12	62 #	10	-0-	-52 B	-52	10	3			Y	-0-					-0-
01	395 R	447	-0-	52 B	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
02	56 #	35	-0-	-21 B	-21	35	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-21												
03	442 R	463	-0-	21 B	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
*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-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

12	558 #	571	-0-	13 B	-285	571	3			Y	-0-					-0-
01	558 #	538	-0-	-20 B	-305	538	3			Y	-0-					-0-
02	504 #	218	-0-	-286 B	-591	218	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-306	CANCELLED UNDERAGE ->		-285									
*03	527 #	388	-0-	-139 B	-445	388	3			Y	-0-					-0-
*04	510 #	628	-0-	118 B	-327	628	3			Y	-0-					-0-
05	527 #	615	-0-	88 B	-239	615	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

12	589 #	543	-0-	-46 B	-68	543	3			Y	-0-					-0-
01	589 #	463	-0-	-126 B	-194	463	3			Y	-0-					-0-
02	532 #	486	-0-	-46 B	-240	486	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-240												
*03	527 #	563	-0-	36 B	-204	563	3			Y	-0-					-0-
*04	510 #	21	-0-	-489 B	-693	21	3			Y	-0-					-0-
05	527 #	-0-	-0-	-527 B	-1220					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040

12	682 #	689	-0-	7 B	-469	659	3	30	9	Y	27	29	0			3
01	682 #	628	-0-	-54 B	-523	578	3	50	9	Y	45	42	0			6
02	616 #	485	-0-	-131 B	-654	471	3	14	9	Y	13	17	0			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-654												
*03	806 #	158	-0-	-648 B	-1302	112	3	46	9	Y	42	39	0			5
*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

TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878

12	837 #	942	-0-	105 B	-357	942	3			Y	-0-					-0-
01	837 #	922	-0-	85 B	-272	922	3			Y	-0-					-0-
02	756 #	756	-0-	-0- B	-272	756	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-257	CANCELLED UNDERAGE ->		-15									
*03	899 #	743	-0-	-156 B	-413	743	3			Y	-0-					-0-
*04	870 #	719	-0-	-151 B	-564	719	3			Y	-0-					-0-
05	899 #	736	-0-	-163 B	-727	736	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858

12	744 #	667	-0-	-77 B	-217	667	3			Y	-0-	3	0			-0-
01	744 #	659	-0-	-85 B	-302	659	3			Y	-0-					-0-
02	672 #	552	-0-	-120 B	-422	552	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-422												
*03	682 #	-0-	-0-	-682 B	-1104					Y	-0-					-0-
*04	660 #	-0-	-0-	-660 B	-1764					Y	-0-					-0-
05	682 #	-0-	-0-	-682 B	-2446					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
12	899 #	8	-0-	-891 B	-1751	7	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	899 #	205	-0-	-694 B	-2445	201	3	4	9	Y	4	3	0			1
02	812 #	816	-0-	4 B	-2441	816	3			Y	-0-	1	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2441																
*03	403 #	890	-0-	487 B	-1954	883	3	7	9	Y	6	5	0			1
*04	210 #	829	-0-	619 B	-1335	825	3	4	9	Y	4	4	0			1
05	403 #	1091	-0-	688 B	-647	1088	3	3	9	Y	3	4	0			-0-

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

12	1054 #	551	-0-	-503 B	-1426	545	3	6	9	Y	5	6	0			1
01	837 #	834	-0-	-3 B	-1429	831	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
02	784 #	570	-0-	-214 B	-1643	567	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1588 CANCELLED UNDERAGE -> -55																
*03	620 #	1038	-0-	418 B	-1170	1031	3	7	9	Y	6	5	0			1
*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

TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

12	341 #	211	-0-	-130 B	-1356	211	3			N	-0-					-0-
01	248 #	273	-0-	25 B	-1331	273	3			N	-0-					-0-
02	196 #	228	-0-	32 B	-1299	228	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -961 CANCELLED UNDERAGE -> -338																
*03	217 #	212	-0-	-5 B	-966	212	3			N	-0-					-0-
*04	270 #	157	-0-	-113 B	-1079	157	3			N	-0-					-0-
05	279 #	157	-0-	-122 B	-1201	157	3			N	-0-					-0-

TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886

12	589 #	438	-0-	-151 B	-151	438	3			Y	-0-					-0-
01	589 #	543	-0-	-46 B	-197	536	3	7	9	Y	6	5	0			1
02	782 R	979	-0-	197 B	-0-	972	3	7	9	Y	6	6	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	996 R	996	-0-	-0- B	-0-	971	3	25	9	Y	23	21	0			3
*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-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848

12	548 R	548	-0-	-0- B	-0-	547	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	526 R	526	-0-	-0- B	-0-	523	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	315 R	315	-0-	-0- B	-0-	309	3	6	9	Y	5	4	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	427 R	427	-0-	-0- B	-0-	425	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
*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-

TUBB, J.B. -B- TR-A WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853

12	341 #	192	-0-	-149 B	-525	192	3			Y	-0-					-0-
01	341 #	391	-0-	50 B	-475	391	3			Y	-0-					-0-
02	196 #	357	-0-	161 B	-314	357	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -314																
*03	217 #	308	-0-	91 B	-223	308	3			Y	-0-					-0-
*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-

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
12	124 #	117	-0-	-7 B	-7	117	3		Y	-0-			-0-
01	129 R	136	-0-	7 B	-0-	136	3		Y	-0-			-0-
02	112 #	103	-0-	-9 B	-9	103	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9													
03	174 R	183	-0-	9 B	-0-	183	3		Y	-0-			-0-
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-

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

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

12	589 #	627	-0-	38 B	-235	627	3		Y	-0-			-0-
01	651 #	599	-0-	-52 B	-287	599	3		Y	-0-			-0-
02	588 #	539	-0-	-49 B	-336	539	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -118 CANCELLED UNDERAGE -> -218													
*03	651 #	625	-0-	-26 B	-144	625	3		Y	-0-			-0-
*04	600 #	593	-0-	-7 B	-151	593	3		Y	-0-			-0-
05	620 #	588	-0-	-32 B	-183	588	3		Y	-0-			-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

12	1488 #	1258	-0-	-230 B	-1280	1258	3		Y	-0-			-0-
01	1519 #	1285	-0-	-234 B	-1514	1285	3		Y	-0-			-0-
02	1372 #	1046	-0-	-326 B	-1840	1046	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1046 CANCELLED UNDERAGE -> -794													
*03	1519 #	1399	-0-	-120 B	-1166	1399	3		Y	-0-			-0-
*04	1320 #	1242	-0-	-78 B	-1244	1242	3		Y	-0-			-0-
05	1271 #	1315	-0-	44 B	-1200	1315	3		Y	-0-			-0-

BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

12	496 #	440	-0-	-56 B	-160	440	3		N	-0-			-0-
01	496 #	449	-0-	-47 B	-207	449	3		N	-0-			-0-
02	448 #	341	-0-	-107 B	-314	341	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -278 CANCELLED UNDERAGE -> -36													
*03	496 #	465	-0-	-31 B	-309	465	3		N	-0-			-0-
*04	450 #	423	-0-	-27 B	-336	423	3		N	-0-			-0-
05	434 #	453	-0-	19 B	-317	453	3		N	-0-			-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

12	527 #	501	-0-	-26 B	-34	501	3		Y	-0-			18
01	527 #	499	-0-	-28 B	-62	499	3		Y	-0-			18
02	476 #	433	-0-	-43 B	-105	433	3		Y	-0-			18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -105													
*03	527 #	532	-0-	5 B	-100	532	3		Y	-0-			18
*04	510 #	496	-0-	-14 B	-114	496	3		Y	-0-			18
05	496 #	513	-0-	17 B	-97	513	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
12	403 #	399	-0-	-4 B	-47	399 2		N	-0-			-0-
01	403 #	407	-0-	4 B	-43	407 2		N	-0-			-0-
02	364 #	366	-0-	2 B	-41	366 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-22	CANCELLED UNDERAGE ->		-19						
03	403 #	403	-0-	-0- B	-22	403 2		N	-0-			-0-
04	390 #	387	-0-	-3 B	-25	387 2		N	-0-			-0-
05	403 #	NO RPT	-0-	-403 B	-428			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496 #	64	-0-	-432 B	-956	31 3	33 9	N	30	30 0		1
01	496 #	323	-0-	-173 B	-1129	300 3	23 9	N	21	21 0		1
02	448 #	502	-0-	54 B	-1075	490 3	12 9	N	11	11 0		1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-997	CANCELLED UNDERAGE ->		-78						
03	496 #	488	-0-	-8 B	-1005	485 3	3 9	N	3	4 0		-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	682 #	653	-0-	-29 B	-138	643 3	10 9	Y	9			72
01	713 #	640	-0-	-73 B	-211	629 3	11 9	Y	10			82
02	644 #	625	-0-	-19 B	-230	612 3	13 9	Y	12			94
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-230									
03	DLQ G-10	682	-0-	682 B	452	671 3	11 9	Y	10			104
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

BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	589 #	517	-0-	-72 B	-72	517 3		Y	-0-			1
01	589 #	560	-0-	-29 B	-101	560 3		Y	-0-			1
02	532 #	605	-0-	73 B	-28	605 3		Y	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-28									
03	DLQ G-10	682	-0-	682 B	654	682 3		Y	-0-			1
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

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	785 R	785	-0-	-0- B	-0-	785 3		Y	-0-			-0-
01	876 R	876	-0-	-0- B	-0-	876 3		Y	-0-			-0-
02	644 #	559	-0-	-85 B	-85	559 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-85									
03	DLQ G-10	494	-0-	494 B	409	494 3		Y	-0-			-0-
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-

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	651 #	487	-0-	-164 B	-164	487 3		Y	-0-			43
01	651 #	623	-0-	-28 B	-192	623 3		Y	-0-			43
02	588 #	716	-0-	128 B	-64	716 3		Y	-0-			43
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-64									
03	DLQ G-10	776	-0-	776 B	712	776 3		Y	-0-			43
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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE

MILLWEE OIL, INC. 569339

TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155 #	149	-0-	-6 B	-149	149	3			Y	-0-					-0-
01	155 #	135	-0-	-20 B	-169	135	3			Y	-0-					-0-
02	140 #	131	-0-	-9 B	-178	131	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-60	CANCELLED UNDERAGE ->		-118									
03	155 #	145	-0-	-10 B	-70	145	3			Y	-0-					-0-
04	150 #	136	-0-	-14 B	-84	136	3			Y	-0-					-0-
05	155 #	126	-0-	-29 B	-113	126	3			Y	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

12	279 #	256	-0-	-23 B	-25	256	3			N	-0-					-0-
01	279 #	284	-0-	5 B	-20	284	3			N	-0-					-0-
02	279 R	299	-0-	20 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	305 R	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
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-

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

12	899 #	747	-0-	-152 B	-1385	747	3			N	-0-					-0-
01	899 #	737	-0-	-162 B	-1547	737	3			N	-0-					-0-
02	812 #	677	-0-	-135 B	-1682	677	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-672		CANCELLED UNDERAGE ->		-1010									
03	899 #	855	-0-	-44 B	-716	855	3			N	-0-					-0-
04	780 #	796	-0-	16 B	-700	796	3			N	-0-					-0-
05	744 #	842	-0-	98 B	-602	842	3			N	-0-					-0-

MILLWEE, JOHN F. 569342

ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	279 #	226	-0-	-53 B	-373	224	3	2	9	Y	2	2	1			2
01	248 #	122	-0-	-126 B	-499	121	3	1	9	Y	1					3
02	224 #	62	-0-	-162 B	-661	61	3	1	9	Y	1	2	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-545		CANCELLED UNDERAGE ->		-116									
03	248 #	126	-0-	-122 B	-667	124	3	2	9	Y	2	2	1			2
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

RAYDEN 695567

TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

12	589 #	672	-0-	83 B	-438	672	3			N	-0-					19
01	589 #	608	-0-	19 B	-419	608	3			N	-0-					19
02	532 #	401	-0-	-131 B	-550	401	3			N	-0-					19
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-248		CANCELLED UNDERAGE ->		-302									
03	651 #	609	-0-	-42 B	-290	609	3			N	-0-					19
04	630 #	575	-0-	-55 B	-0-	575	3			N	-0-					19
05	651 #	589	-0-	-62 B	-62	589	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

12	124 #	135	-0-	11 B	-59	135	3			Y	-0-					-0-
01	124 #	130	-0-	6 B	-53	130	3			Y	-0-					-0-
02	112 #	126	-0-	14 B	-39	126	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-39									
03	124 R	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

12	93 #	81	-0-	-12	B	-153	81	3	Y	-0-			-0-
01	93 #	78	-0-	-15	B	-168	78	3	Y	-0-			-0-
02	84 #	75	-0-	-9	B	-177	75	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -75 CANCELLED UNDERAGE -> -102													
03	93 #	74	-0-	-19	B	-94	74	3	Y	-0-			-0-
04	90 #	72	-0-	-18	B	-112	72	3	Y	-0-			-0-
*05	93 #	77	-0-	-16	B	-128	77	3	Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970

12	186 #	201	-0-	15	B	-215	201	3	Y	-0-			-0-
01	186 #	186	-0-	-0-	B	-215	186	3	Y	-0-			-0-
02	168 #	197	-0-	29	B	-186	197	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -35 CANCELLED UNDERAGE -> -151													
03	186 #	198	-0-	12	B	-23	198	3	Y	-0-			-0-
04	180 #	183	-0-	3	B	-20	183	3	Y	-0-			-0-
*05	217 #	180	-0-	-37	B	-57	180	3	Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

12	1860 #	1044	-0-	-816	B	-5781	1044	3	Y	-0-			1
01	1860 #	814	-0-	-1046	B	-6827	814	3	Y	-0-			1
02	1456 #	887	-0-	-569	B	-7396	887	3	Y	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6078 CANCELLED UNDERAGE -> -1318													
03	31 #	915	-0-	884	B	-5194	915	3	Y	-0-			1
04	30 #	1523	-0-	1493	B	-3701	1523	3	Y	-0-			1
*05	31 #	1485	-0-	1454	B	-2247	1485	3	Y	-0-			1

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

12	1542 R	1542	-0-	-0-	B	-0-	1542	3	Y	-0-			-0-
01	774 R	774	-0-	-0-	B	-0-	774	3	Y	-0-			-0-
02	867 R	867	-0-	-0-	B	-0-	867	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1550 #	755	-0-	-795	B	-795	755	3	Y	-0-			-0-
04	1500 #	1286	-0-	-214	B	-1009	1286	3	Y	-0-			-0-
*05	1550 #	1168	-0-	-382	B	-1391	1168	3	Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

12	899 #	617	-0-	-282	B	-2644	617	3	Y	-0-			-0-
01	899 #	376	-0-	-523	B	-3167	376	3	Y	-0-			-0-
02	812 #	394	-0-	-418	B	-3585	394	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2216 CANCELLED UNDERAGE -> -1369													
03	93 #	569	-0-	476	B	-1740	569	3	Y	-0-			-0-
04	90 #	899	-0-	809	B	-931	899	3	Y	-0-			-0-
*05	93 #	959	-0-	866	B	-65	959	3	Y	-0-			-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372 #	377	-0-	5 B	-382	377 3		Y	-0-			1
01	372 #	364	-0-	-8 B	-390	364 3		Y	-0-			1
02	336 #	351	-0-	15 B	-375	351 3		Y	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -71 CANCELLED UNDERAGE -> -304												
03	372 #	347	-0-	-25 B	-96	347 3		Y	-0-			1
04	360 #	337	-0-	-23 B	-119	337 3		Y	-0-			1
*05	403 #	349	-0-	-54 B	-173	349 3		Y	-0-			1

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	434 #	795	-0-	361 B	-1921	795 3		Y	-0-			17
01	434 #	527	-0-	93 B	-1828	527 3		Y	-0-			17
02	392 #	579	-0-	187 B	-1641	578 3	1 9	Y	1	16	1	2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -46 CANCELLED UNDERAGE -> -1595												
03	775 #	643	-0-	-132 B	-178	643 3		Y	-0-			2
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

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 277796 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 #	27	-0-	-4 B	-57	27 3		N	-0-			-0-
01	31 #	26	-0-	-5 B	-62	26 3		N	-0-			-0-
02	28 #	25	-0-	-3 B	-65	25 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -25 CANCELLED UNDERAGE -> -40												
03	31 #	25	-0-	-6 B	-31	25 3		N	-0-			-0-
04	30 #	24	-0-	-6 B	-37	24 3		N	-0-			-0-
05	31 #	26	-0-	-5 B	-42	26 3		N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496 #	46	-0-	-450	-0-	40 3	6 9	Y	5	5	1	-0-
01	62 #	46	-0-	-16	-0-	34 3	12 9	Y	11	10	1	1
02	56 #	38	-0-	-18	-0-	25 3	13 9	Y	12	12	1	1
03	56 R	56	-0-	-0-	-0-	37 3	19 9	Y	17	16	1	2
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

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 3		Y	-0-			-0-
01	155 #	35	-0-	-120	-0-	35 3		Y	-0-			-0-
02	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-			-0-
03	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 3		Y	-0-			-0-
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

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
12	415	R	415	-0-	-0-	-0-	382	3	33	9	Y	30	33	1			1
01	434	R	434	-0-	-0-	-0-	16	1	383	3	Y	32	29	1			4
							35	9									
02	964	R	964	-0-	-0-	-0-	25	1	910	3	Y	26	28	1			2
							29	9									
03	702	R	702	-0-	-0-	-0-	669	3	33	9	Y	30	28	1			4
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

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3486	R	3486	-0-	-0-	-0-	3106	3	380	9	Y	345	372	1			15
01	3222	R	3222	-0-	-0-	-0-	2819	3	403	9	Y	366	335	1			46
02	3108	R	3108	-0-	-0-	-0-	10	1	2820	3	Y	253	279	1			20
							278	9									
03	3348	#	3298	-0-	-50	-0-	3000	3	298	9	Y	271	257	1			34
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

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A

12	279	#	223	-0-	-56	-0-	214	3	9	9	Y	8	10	1			-0-
01	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	152	-0-	-44	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	154	-0-	-63	-0-	147	3	7	9	Y	6	5	1			1
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

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

12	1550	#	1290	-0-	-260	-0-	1264	3	26	9	Y	24	29	1			1
01	1178	#	1162	-0-	-16	-0-	1112	3	50	9	Y	45	40	1			6
02	1484	#	1452	-0-	-32	-0-	1401	3	51	9	Y	46	48	1			4
03	1944	R	1944	-0-	-0-	-0-	1888	3	56	9	Y	51	49	1			6
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

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
12	589 #	569	-0-	-20	-0-	569	3		Y	-0-			-0-
01	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	3		Y	-0-			-0-
02	532 #	517	-0-	-15	-0-	517	3		Y	-0-			-0-
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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1027K RRCID -> 127783 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3181 - 3273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
*09	1200	#	760	-0-	-440	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
*10	1240	#	884	-0-	-356	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
*11	990	#	872	-0-	-118	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
*12	894	R	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
*01	921	R	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
*02	812	#	782	-0-	-30	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
*03	987	R	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
*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

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
12	2922	R	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			Y	-0-					-0-
01	2883	#	2780	-0-	-103	-0-	2780	3			Y	-0-					-0-
*02	2604	#	2540	-0-	-64	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
*03	2945	#	2823	-0-	-122	-0-	2823	3			Y	-0-					-0-
04	2850	#	2734	-0-	-116	-0-	2734	3			Y	-0-					-0-
05	2914	#	2558	-0-	-356	-0-	2558	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
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-

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
*09	1830	#	1646	-0-	-184	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
*10	1891	#	1755	-0-	-136	-0-	1755	3			Y	-0-					-0-
*11	1740	#	1685	-0-	-55	-0-	1685	3			Y	-0-					-0-
*12	1798	#	1664	-0-	-134	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-
*01	1767	#	1645	-0-	-122	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
*02	1596	#	1446	-0-	-150	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-
*03	1767	#	1661	-0-	-106	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
*04	1698	R	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-
*05	1765	R	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
*09	58	R	58	-0-	-0-	-0-	23	3	35	9	Y	32	32	0			2
*10	40	R	40	-0-	-0-	-0-	26	3	14	9	Y	13	15	0			-0-
*11	31	R	31	-0-	-0-	-0-	25	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*12	48	R	48	-0-	-0-	-0-	27	3	1	4	Y	18	17	0			1
							20	9									
*01	44	R	44	-0-	-0-	-0-	24	3	20	9	Y	18	18	0			1
*02	50	R	50	-0-	-0-	-0-	26	3	24	9	Y	22	22	0			1
*03	117	R	117	-0-	-0-	-0-	95	3	22	9	Y	20	20	0			1
*04	246	R	246	-0-	-0-	-0-	219	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									

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2655	R	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
07	2762	R	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
08	2567	R	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
09	2508	R	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
10	2770	R	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
11	2664	R	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
12	2727	R	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
01	2707	R	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
02	2420	R	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
03	2679	R	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
04	2515	R	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
*05	2458	R	2458	-0-	-0-	-0-	2458	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	#	1476	-0-	-384	-0-	1454	3	22	9	Y	20	25	0			2
01	1860	#	1327	-0-	-533	-0-	1314	3	13	9	Y	12	12	0			2
02	1680	#	1155	-0-	-525	-0-	1120	3	35	9	Y	32	28	0			6
*03	1860	#	1699	-0-	-161	-0-	1676	3	23	9	Y	21	24	0			3
*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

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496 #	391	-0-	-105	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
01	465 #	343	-0-	-122	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
02	420 #	309	-0-	-111	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
03	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
*04	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
*05	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

12	682 #	543	-0-	-139	-0-	518	3	25	9	Y	23	26	0			2
01	527 #	352	-0-	-175	-0-	328	3	24	9	Y	22	21	0			3
02	588 #	191	-0-	-397	-0-	170	3	21	9	Y	19	19	0			3
*03	589 #	551	-0-	-38	-0-	529	3	22	9	Y	20	21	0			2
*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

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

12	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	112 #	75	-0-	-37	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*03	124 #	107	-0-	-17	-0-	105	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*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

TUBB, J. B. -B- WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403

12	248 #	221	-0-	-27	-0-	160	3	61	9	Y	55	49	0			6
01	217 #	101	-0-	-116	-0-	101	3			Y	-0-	6	0			-0-
02	196 #	139	-0-	-57	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
*03	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
*04	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
05	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNSLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

12	310 #	304	-0-	-6	-0-	62	1	232	3	Y	9					23
						10	9									
01	355 R	355	-0-	-0-	-0-	61	1	285	3	Y	8					31
						9	9									
02	280 #	265	-0-	-15	-0-	55	1	201	3	Y	8					39
						9	9									
*03	425 R	425	-0-	-0-	-0-	62	1	353	3	Y	9					48
						10	9									
*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									

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
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
12	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*03	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*04	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*05	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

12	620 #	487	-0-	-133	-0-	487	3			Y	-0-					2
01	620 #	560	-0-	-60	-0-	560	3			Y	-0-					2
02	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					2
03	DLQ G-10	682	-0-	682	682	682	3			Y	-0-					2
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

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

12	589 #	548	-0-	-41	-0-	548	3			Y	-0-					103
01	651 #	560	-0-	-91	-0-	560	3			Y	-0-					103
02	716 R	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					103
03	DLQ G-10	744	-0-	744	744	744	3			Y	-0-					103
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

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

12	1426 #	1275	-0-	-151	-0-	1275	3			N	-0-					17
01	1457 #	1275	-0-	-182	-0-	1275	3			N	-0-					17
02	1316 #	1085	-0-	-231	-0-	1085	3			N	-0-					17
03	1457 #	1363	-0-	-94	-0-	1363	3			N	-0-					17
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

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

12	1296 R	1296	-0-	-0-	-0-	1131	2	165	9	Y	150	158	1			23
01	1382 R	1382	-0-	-0-	-0-	1046	2	336	9	Y	305	260	1			68
02	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	883	2	128	9	Y	116	184	1			-0-
03	620 #	507	-0-	-113	-0-	312	2	195	9	Y	177	161	1			16
04	600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					16
05	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					16

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	1253	-0-	1253	105929	1135	2	118	9	Y	107	101	1			27
01	SWR 10	1227	-0-	1227	107156	1136	2	91	9	Y	83	101	1			9
*02	SWR 10	1077	-0-	1077	108233	1002	2	75	9	Y	68	70	1			7
03	SWR 10	638	-0-	638	108871	520	2	118	9	Y	107	96	1			18
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108871					Y	NO RPT					18
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108871					Y	NO RPT					18

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

12	3127 R	3127	-0-	-0-	-0-	3090	2	37	9	Y	34	35	1			9
01	3303 R	3303	-0-	-0-	-0-	3225	2	78	9	Y	71	60	1			20
02	2746 R	2746	-0-	-0-	-0-	2722	2	24	9	Y	22	42	1			-0-
03	1860 #	541	-0-	-1319	-0-	499	2	42	9	Y	38	34	1			4
04	1800 #	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					4
05	1860 #	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					4

MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

12	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	186 #	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	168 #	147	-0-	-21	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	186 #	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	180 #	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	186 #	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

12	341 #	281	-0-	-60	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
01	310 #	275	-0-	-35	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
02	280 #	253	-0-	-27	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
03	310 #	276	-0-	-34	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
04	270 #	265	-0-	-5	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
*05	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNSLEY WELL #: 3 RRCID -> 052852 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

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

BARNSLEY WELL #: 4 RRCID -> 053273 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682 #	587	-0-	-95	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
01	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
02	588 #	542	-0-	-46	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
03	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
04	630 #	625	-0-	-5	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
05	651 #	617	-0-	-34	-0-	617	2			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

12	465 #	403	-0-	-62	-0-	391	2	12	9	Y	11					108
01	452 R	452	-0-	-0-	-0-	440	2	12	9	Y	11					119
02	392 #	373	-0-	-19	-0-	361	2	12	9	Y	11					130
03	456 R	456	-0-	-0-	-0-	444	2	12	9	Y	11					141
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

BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

12	416 R	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	Y	2					54
01	403 #	333	-0-	-70	-0-	331	2	2	9	Y	2					56
02	388 R	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	Y	2					58
03	424 R	424	-0-	-0-	-0-	423	2	1	9	Y	1					59
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

BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

12	420 R	420	-0-	-0-	-0-	413	2	7	9	Y	6					121
01	403 #	334	-0-	-69	-0-	331	2	3	9	Y	3					124
02	393 R	393	-0-	-0-	-0-	386	2	7	9	Y	6					130
03	427 R	427	-0-	-0-	-0-	423	2	4	9	Y	4					134
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

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464

12	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
01	155 #	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
02	140 #	25	-0-	-115	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
03	372 #	25	-0-	-347	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
04	360 #	24	-0-	-336	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
05	248 #	26	-0-	-222	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	724	R	724	-0-	-0-	-0-	716	3	8	9	Y	7					49
01	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					49
02	168	#	38	-0-	-130	-0-	26	3	12	9	Y	11	44	1			16
03	341	#	32	-0-	-309	-0-	25	3	7	9	Y	6					22
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

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

12	372	#	347	-0-	-25	-0-	347	3			Y	-0-					1
01	372	#	143	-0-	-229	-0-	143	3			Y	-0-					1
02	336	#	239	-0-	-97	-0-	239	3			Y	-0-					1
03	372	#	220	-0-	-152	-0-	220	3			Y	-0-					1
04	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					1
*05	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					1

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

12	433	R	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					1
01	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					1
02	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					1
03	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					1
04	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					1
*05	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					1

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

12	336	R	336	-0-	-0-	-0-	328	3	8	9	Y	7					44
01	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					44
02	204	R	204	-0-	-0-	-0-	193	3	11	9	Y	10	39	1			15
03	341	#	228	-0-	-113	-0-	224	3	4	9	Y	4					19
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

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

12	1800	R	1800	-0-	-0-	-0-	1792	3	8	9	Y	7					41
01	1643	#	1136	-0-	-507	-0-	1136	3			Y	-0-					41
02	1484	#	1332	-0-	-152	-0-	1320	3	12	9	Y	11	37	1			15
03	1798	#	1153	-0-	-645	-0-	1149	3	4	9	Y	4					19
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

SAND HILLS (SAN ANGELO) 80473 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1901 RRCID -> 201854 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3542 - 3774

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*09	780 #	33	-0-	-747	-0-	12	3	21	9	Y	19	16	0			3
*10	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					Y	1	4	0			-0-
11	780 #	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
12	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	1137	3	33	9	Y	30	23	0			7
*03	T. A.	1371	-0-	1371	1371	1326	3	45	9	Y	41	38	0			10
*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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	862	3	183	9	Y	166	160	1			7
01	604 R	604	-0-	-0-	-0-	570	3	34	9	Y	31	34	1			4
02	476 #	434	-0-	-42	-0-	420	3	14	9	Y	13	16	1			1
03	496 R	496	-0-	-0-	-0-	482	3	14	9	Y	13	12	1			2
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

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550 #	839	-0-	-711	-0-	737	3	102	9	Y	93	108	1			4
01	1550 #	789	-0-	-761	-0-	697	3	92	9	Y	84	77	1			11
02	1400 #	888	-0-	-512	-0-	811	3	77	9	Y	70	75	1			6
03	975 R	975	-0-	-0-	-0-	876	3	99	9	Y	90	85	1			11
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

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279 #	23	-0-	-256	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
01	248 #	20	-0-	-228	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	977 R	977	-0-	-0-	-0-	952	3	25	9	Y	23	25	1			1
01	851 R	851	-0-	-0-	-0-	826	3	25	9	Y	23	21	1			3
02	611 R	611	-0-	-0-	-0-	586	3	25	9	Y	23	24	1			2
03	748 R	748	-0-	-0-	-0-	720	3	28	9	Y	25	24	1			3
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

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93 #	41	-0-	-52	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
01	93 #	51	-0-	-42	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	84 #	41	-0-	-43	-0-	41	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565 #	2124	-0-	-1441	-0-	2124	3			Y	-0-					-0-
01	3441 #	2801	-0-	-640	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
02	3108 #	2963	-0-	-145	-0-	2963	3			Y	-0-					-0-
03	3585 R	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			Y	-0-					-0-
04	3394 R	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			Y	-0-					-0-
*05	3691 R	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			Y	-0-					-0-

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WADDELL, W. N. ET AL TR. 1 WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

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-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

12	2428 R	2428	-0-	-0-	-0-	2384	3	44	9	N	40	42	0			4
01	2471 R	2471	-0-	-0-	-0-	2438	3	33	9	N	30	29	0			5
02	2262 R	2262	-0-	-0-	-0-	2223	3	39	9	N	35	32	0			8
03	2301 R	2301	-0-	-0-	-0-	2259	3	42	9	N	38	38	0			8
04	2265 R	2265	-0-	-0-	-0-	2215	3	50	9	N	45	47	0			6
05	2139 #	1008	-0-	-1131	-0-	969	3	39	9	N	35	32	0			9

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

12	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-	1	0			-0-
01	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
02	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

*09	2130 #	1895	-0-	-235	-0-	1859	3	36	9	Y	33	32	0			2
*10	2139 #	1941	-0-	-198	-0-	1900	3	41	9	Y	37	38	0			1
*11	2040 #	1435	-0-	-605	-0-	1393	3	42	9	Y	38	38	0			1
*12	2046 #	1955	-0-	-91	-0-	1916	3	39	9	Y	35	35	0			1
*01	2015 #	1936	-0-	-79	-0-	1910	3	26	9	Y	24	24	0			1
*02	1764 #	1739	-0-	-25	-0-	1715	3	24	9	Y	22	22	0			1
*03	1953 #	1873	-0-	-80	-0-	1851	3	22	9	Y	20	20	0			1
*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-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2308	R	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
01	2275	R	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
02	2014	R	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
03	2232	R	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
04	2134	R	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
*05	2234	R	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197

12	403	#	307	-0-	-96	-0-	40	1	267	3	Y	-0-					-0-
01	403	#	313	-0-	-90	-0-	38	1	275	3	Y	-0-					-0-
02	364	#	235	-0-	-129	-0-	36	1	199	3	Y	-0-					-0-
*03	403	#	317	-0-	-86	-0-	39	1	278	3	Y	-0-					-0-
*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-

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

12	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
01	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
02	140	#	131	-0-	-9	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	126	-0-	-29	-0-	126	3			Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

*09	750	#	726	-0-	-24	-0-	697	3	29	9	N	26	26	0			-0-
*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-

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
*09	600	#	478	-0-	-122	-0-	364	3	86	4	N	25	26	0			-0-
							28	9									
*10	620	#	561	-0-	-59	-0-	495	3	66	9	N	60	59	0			1
*11	600	#	515	-0-	-85	-0-	427	3	88	9	N	80	78	0			3
*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	#	493	-0-	-65	-0-	403	3	90	9	N	82	83	0			1
*04	540	#	436	-0-	-104	-0-	350	3	11	4	N	68	67	0			2
							75	9									
05	651	#	546	-0-	-105	-0-	446	3	37	4	N	57	58	0			1
							63	9									

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

*09	SWR 10		1719	-0-	1719	40225	1603	3	116	9	Y	105	105	0			2
*10	SWR 10		1748	-0-	1748	41973	1627	3	121	9	Y	110	110	0			2
*11	SWR 10		1691	-0-	1691	43664	1545	3	146	9	Y	133	130	0			5
*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		1569	-0-	1569	50034	1419	3	150	9	Y	136	138	0			2
*04	SWR 10		1424	-0-	1424	51458	1329	3	95	9	Y	86	86	0			2
05	SWR 10		1364	-0-	1364	52822	1276	3	88	9	Y	80	81	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-

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

12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	40	3	24	9	Y	22	23	1			1
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	744	3	41	9	Y	37	33	1			5
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1228	3	51	9	Y	46	47	1			4
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1494	3	53	9	Y	48	46	1			6
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

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 307 RRCID -> 151755 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2333 - 2485

12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	498	3	3	4	Y	-0-					-0-
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
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-

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 #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682 N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					-0-
01	682 N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					-0-
02	616 N	604	-0-	-12	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	660 N	648	-0-	-12	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	682 N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
01	403 N	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	496 N	409	-0-	-87	-0-	409	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395

12	620 N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					-0-
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	560 N	559	-0-	-1	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	600 N	551	-0-	-49	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					-0-
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
01	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	3			N	-0-					-0-
02	784	N	759	-0-	-25	-0-	759	3			N	-0-					-0-
03	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	3			N	-0-					-0-
04	810	N	790	-0-	-20	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	360	N	253	-0-	-107	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 290 RRCID -> 161950 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518

*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
*10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
*11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
*01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	317	3	2	4	Y	-0-					-0-
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
*03	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
*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-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
01	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	738	-0-	-102	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
*04	810	N	766	-0-	-44	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	685	-0-	-121	-0-	685	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	3			N	-0-					-0-
*10	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*11	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*02	728	N	722	-0-	-6	-0-	722	3			N	-0-					-0-
*03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
*04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
*05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

*09	780	N	756	-0-	-24	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
*10	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
*11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
*12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
*01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
*02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
*03	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
*04	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736

*09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
*10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
*11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
*12	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
*01	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
*02	644	N	612	-0-	-32	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
*03	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
*04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
*05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

*09	1710	N	1602	-0-	-108	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-
*10	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-
*11	1680	N	1573	-0-	-107	-0-	1573	3			Y	-0-					-0-
*12	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	1634	3			Y	-0-					-0-
*01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-					-0-
*02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			Y	-0-					-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
*04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	1673	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

*09	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
*10	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
*11	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-
*12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
*01	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-
*02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
*03	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
*04	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
*04	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	1261	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

*09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
*11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
*01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	521	3	3	4	Y	-0-					-0-
*02	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
*03	527	N	381	-0-	-146	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
*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-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

*09	720	N	565	-0-	-155	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*10	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*11	570	N	514	-0-	-56	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*12	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
*04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
05	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

12	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1228	-0-	-116	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	1298	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1287	-0-	-139	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1056	-0-	-120	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1145	-0-	-157	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1086	-0-	-84	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1103	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1706	-0-	-2	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
*04	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	1793	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N.,ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580

*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-
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-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415

*09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
*10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
*11	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
*12	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
*01	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
*02	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
*03	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
*04	900	N	884	-0-	-16	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

12	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-
01	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	560	N	539	-0-	-21	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5370	X	4886	-0-	-484	-0-	3890	3	996	4	Y	-0-					-0-
*10	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	3			Y	-0-					-0-
*11	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	3			Y	-0-					-0-
*12	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	3			Y	-0-					-0-
*01	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5186	3	46	4	Y	-0-					-0-
*02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	3			Y	-0-					-0-
*03	4960	X	4810	-0-	-150	-0-	4810	3			Y	-0-					-0-
*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-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

*09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	830	3	66	9	N	60	59	0			9
*10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	854	3	50	9	N	45	51	0			3
*11	960	N	873	-0-	-87	-0-	817	3	56	9	N	51	51	0			3
*12	930	N	896	-0-	-34	-0-	838	3	58	9	N	53	52	0			4
*01	899	N	872	-0-	-27	-0-	835	3	37	9	N	34	36	0			2
02	812	N	665	-0-	-147	-0-	636	3	29	9	N	26	26	0			2
03	899	N	651	-0-	-248	-0-	622	3	29	9	N	26	26	0			2
*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-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

12	2943	N	2683	-0-	-260	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	1966	-0-	-421	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	1595	-0-	-561	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	1592	-0-	-795	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	1705	-0-	-605	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
*05	2387	X	1422	-0-	-965	-0-	1422	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

LEA, P.J. WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521

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

LEA UNIT WELL #: 64 RRCID -> 157083 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496

12	248 N	135	-0-	-113	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	217 N	130	-0-	-87	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 200564 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 203841 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622

12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*05	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*05	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
01	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	3			N	-0-					-0-
04	720	N	666	-0-	-54	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*05	806	N	673	-0-	-133	-0-	673	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 31 RRCID -> 208524 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2854 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208856 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 101 RRCID -> 209574 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

LEA, P. J. WELL #: 103 RRCID -> 209697 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*05	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 105 RRCID -> 210073 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 107 RRCID -> 210866 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496

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

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
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*05	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 117 RRCID -> 210911 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*05	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248 N	160	-0-	-88	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	248 N	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	150 N	79	-0-	-71	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*05	217 N	122	-0-	-95	-0-	122	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512

12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
01	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	448 N	336	-0-	-112	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950

12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 113 RRCID -> 212113 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594

12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	252 N	231	-0-	-21	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730

12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	360 N	266	-0-	-94	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*05	341 N	228	-0-	-113	-0-	228	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730

12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*05	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-

KATIE, LEA W. A/C 5 WELL #: 13 RRCID -> 213183 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716

12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	532	N	502	-0-	-30	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*05	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 8 RRCID -> 213184 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870

12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*05	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEA, P.J. A/C 5 WELL #: 115 RRCID -> 216175 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700

12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.) 80473 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 251 RRCID -> 158291 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 2163 - 2290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	691	3	25	9	Y	23	25	1			1
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	747	3	25	9	Y	23	21	1			3
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	614	3	25	9	Y	23	24	1			2
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	652	3	28	9	Y	25	24	1			3
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

SAND HILLS, NW. (TUBB) 80477 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. EL AL TR. D WELL #: 1256 RRCID -> 108362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS, S. (HOLT) 80478 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 13 RRCID -> 163744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 3612 - 3623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			Y	-0-					17
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					17
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					17
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					17
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

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
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
TUNSTILL WELL #: 1 RRCID -> 195330 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5080 - 5460

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WRISTEN BROS. WELL #: 78 RRCID -> 031180 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A

12	4030 X	3370	-0-	-660	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
01	3906 X	3114	-0-	-792	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
02	3500 X	2730	-0-	-770	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
03	3875 X	3428	-0-	-447	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
*04	3600 X	3480	-0-	-120	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
*05	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

12	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4915	3	9	9	N	8	8	1			3
01	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4787	3	20	9	N	18	17	1			4
02	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4349	3	12	9	N	11	12	1			3
03	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	8217	3	12	9	N	11	11	1			3
*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-

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

12	1705 N	1607	-0-	-98	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
01	1674 N	349	-0-	-1325	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	1484 N	103	-0-	-1381	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	1612 N	151	-0-	-1461	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*04	330 N	8	-0-	-322	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 93 RRCID -> 062101 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

12	3100 X	1583	-0-	-1517	-0-	1561	3	22	9	N	20	15	1			8
01	3100 X	2972	-0-	-128	-0-	2963	3	9	9	N	8	14	1			2
02	2800 X	1156	-0-	-1644	-0-	1156	3			N	-0-	2	1			-0-
03	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
*04	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA INC. 630591
WINTER 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	202	2	118	9	Y	107	131	1			30
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	232	2	152	9	Y	138	77	1			91
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	168	2	46	9	Y	42	42	1			91
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	393	2	39	9	Y	35	87	1			39
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

WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	364 N	350	-0-	-14	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	434 N	193	-0-	-241	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	420 N	321	-0-	-99	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	403 N	313	-0-	-90	-0-	313	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
02	672 N	448	-0-	-224	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	744 N	300	-0-	-444	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	720 N	500	-0-	-220	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A

12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
*05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	3			N	-0-					-0-
01	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	3			N	-0-					-0-
02	700	N	691	-0-	-9	-0-	691	3			N	-0-					-0-
03	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	3			N	-0-					-0-
04	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN) 80481 590 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ESTES, W. A. WELL #: 112 RRCID -> 099626 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6031 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2205	3	8	9	N	7	5	1			3
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2246	3	8	9	N	7	8	1			2
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	606	3	171	9	N	155	118	1			39
03	651	N	214	-0-	-437	-0-	84	3	130	9	N	118	126	1			31
*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

ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	3			Y	-0-					-0-
01	5549	X	5129	-0-	-420	-0-	5129	3			Y	-0-					-0-
02	5012	X	4580	-0-	-432	-0-	4580	3			Y	-0-					-0-
03	5115	X	5005	-0-	-110	-0-	5005	3			Y	-0-					-0-
*04	4950	X	4817	-0-	-133	-0-	4817	3			Y	-0-					-0-
05	5115	X	4961	-0-	-154	-0-	4961	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 54 RRCID -> 050157 COMPL. DATE 04/13/1971 TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A

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

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 61 RRCID -> 050576 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

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

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
12	SWR	10	4286	-0-	4286	57320	4183	3	6	4	N	88	89	0			13
							97	9									
01	SWR	10	4299	-0-	4299	61619	4144	3	41	4	N	104	101	0			16
							114	9									
02	SWR	10	4130	-0-	4130	65749	4019	3	111	9	N	101	96	0			21
03	SWR	10	5280	-0-	5280	71029	5177	3	103	9	N	94	89	0			26
04	SWR	10	5491	-0-	5491	76520	5369	3	122	9	N	111	118	0			19
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76520					N	NO RPT					19

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3949	-0-	-19	-0-	3949	3			Y	-0-					-0-
01	3968	X	3933	-0-	-35	-0-	3933	3			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3549	-0-	-35	-0-	3549	3			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3925	-0-	-43	-0-	3925	3			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3800	-0-	-40	-0-	3800	3			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3161	-0-	-776	-0-	3161	3			Y	-0-					-0-

SAND LAKE (ATOKA) 80509 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC 511772
KIRK WELL #: 1-U RRCID -> 219649 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19716	X	4002	-0-	-15714	-0-	3797	2	205	9	Y	186	176	0	10	8	1
01	19716	X	516	-0-	-19200	-0-	293	2	223	9	Y	203	202	0	1	8	1
02	17808	X	6993	-0-	-10815	-0-	6016	2	977	9	Y	888	883	0	3	8	3
03	8091	X	2985	-0-	-5106	-0-	2670	2	315	9	Y	286	285	0	3	8	1
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

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
01	14B2 EXT		313	-0-	313	313	313	2			N	-0-					236
02	14B2 EXT		7562	-0-	7562	7875	6716	2	846	9	N	769	730	1	3	8	272
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7875					N	-0-					272
04	8683	X	808	-0-	-7875	-0-	808	2			N	-0-					272
05	8370	X	38	-0-	-8332	-0-	38	2			N	-0-					272

ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9790 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	X	71	-0-	-642	-0-	13	2	58	9	N	53					682
01	948	X	948	-0-	-0-	-0-	598	2	350	9	N	318	363	1	2	8	635
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	2418	2	856	9	N	778	567	1	8	8	838
03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4179	2	705	9	N	641	722	1	14	8	743
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

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
12	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	5334	2	1291	9	N	1174	944	1	2	8	662
01	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	2650	2	961	9	N	874	1142	1	3	8	391
02	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	4005	2	1140	9	N	1036	927	1	3	8	497
03	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	5341	2	1202	9	N	1093	941	1	4	8	645
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29047 X	18381	-0-	-10666	-0-	17902	2	479	9	Y	435	432	0	4	8	2
01	29047 X	419	-0-	-28628	-0-	417	2	2	9	Y	2	4	0			-0-
02	26236 X	14671	-0-	-11565	-0-	14129	2	542	9	Y	493	488	0	3	8	2
03	21731 X	14010	-0-	-7721	-0-	13629	2	381	9	Y	346	345	0	1	8	2
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-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

12	23157 X	-0-	-0-	-23157	-0-					Y	-0-					-0-
01	23157 X	-0-	-0-	-23157	-0-					Y	-0-					-0-
02	18872 X	-0-	-0-	-18872	-0-					Y	-0-					-0-
03	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325

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-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274

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-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895

12	10726 X	4113	-0-	-6613	-0-	4003	2	110	9	Y	100	99	0	2	8	-0-
01	8060 X	5952	-0-	-2108	-0-	5718	2	234	9	Y	213	209	0	3	8	1
02	5796 X	4973	-0-	-823	-0-	4831	2	142	9	Y	129	129	0	1	8	-0-
03	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5176	2	251	9	Y	228	226	0	1	8	1
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

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817

12	186 X	125	-0-	-61	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
01	568 X	568	-0-	-0-	-0-	66	2	502	9	Y	456	448	0	6	8	2
02	472 X	472	-0-	-0-	-0-	10	2	462	9	Y	420	418	0	3	8	1
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	558 X	3	-0-	-555	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248

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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 3H RRCID -> 267187 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308

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

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048

12	7130 X	4168	-0-	-2962	-0-	4066	2	102	9	Y	93	93	0	1	8	-0-
01	11284 X	2778	-0-	-8506	-0-	2683	2	95	9	Y	86	85	0	1	8	-0-
02	10192 X	8566	-0-	-1626	-0-	8434	2	132	9	Y	120	119	0	1	8	-0-
03	11284 X	-0-	-0-	-11284	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					-0-
05	9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	-0-					-0-

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550

12	9944 X	9944	-0-	-0-	-0-	9452	2	492	9	Y	447	445	0	2	8	2
01	10571 X	2411	-0-	-8160	-0-	2265	2	146	9	Y	133	134	0			1
02	9548 X	-0-	-0-	-9548	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	16963 X	16963	-0-	-0-	-0-	16404	2	559	9	Y	508	505	0	1	8	2
04	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975

12	20894 X	13917	-0-	-6977	-0-	13005	2	912	9	Y	829	827	0	2	8	3
01	19375 X	4923	-0-	-14452	-0-	4711	2	212	9	Y	193	195	0			1
02	17500 X	-0-	-0-	-17500	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	14539 X	10677	-0-	-3862	-0-	10300	2	377	9	Y	343	340	0	1	8	2
04	13470 X	-0-	-0-	-13470	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	13919 X	-0-	-0-	-13919	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097

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-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 269053 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 2H RRCID -> 270691 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8830 - 13004

12	26009 X	-0-	-0-	-26009	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	22165 X	-0-	-0-	-22165	-0-					Y	-0-					-0-
02	29512 X	-0-	-0-	-29512	-0-					Y	-0-					-0-
03	32674 X	-0-	-0-	-32674	-0-					Y	-0-					-0-
04	31620 X	-0-	-0-	-31620	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-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

12	10881 X	-0-	-0-	-10881	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	7099 X	276	-0-	-6823	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
02	5068 X	-0-	-0-	-5068	-0-					Y	-0-					-0-
03	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					-0-
04	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	-0-					-0-
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 5H RRCID -> 270702 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877

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-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 270730 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994

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

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 9H RRCID -> 270758 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938

12	62 X	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 6H RRCID -> 270759 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 4H RRCID -> 270760 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25358 X	4077	-0-	-21281	-0-	4005	2	72	9	Y	65	65	0	1	8	-0-
01	19034 X	1075	-0-	-17959	-0-	1060	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
02	17192 X	-0-	-0-	-17192	-0-					Y	-0-					-0-
03	14663 X	52	-0-	-14611	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
04	14190 X	-0-	-0-	-14190	-0-					Y	-0-					-0-
05	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 1H RRCID -> 270761 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080

12	26288 X	20125	-0-	-6163	-0-	270	1	19305	2	Y	500	499	0	3	8	2
						550	9									
01	25885 X	9475	-0-	-16410	-0-	9183	2	292	9	Y	265	264	0	2	8	1
02	23324 X	4	-0-	-23320	-0-	1	2	3	9	Y	3	1	0	3	8	-0-
03	25823 X	-0-	-0-	-25823	-0-					Y	-0-					-0-
04	24990 X	-0-	-0-	-24990	-0-					Y	-0-					-0-
05	20119 X	-0-	-0-	-20119	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 2H RRCID -> 271380 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637

12	36487 X	3	-0-	-36484	-0-	3	2			Y	-0-	3	0			-0-
01	47213 X	-0-	-0-	-47213	-0-					Y	-0-					-0-
02	42644 X	-0-	-0-	-42644	-0-					Y	-0-					-0-
03	47213 X	-0-	-0-	-47213	-0-					Y	-0-					-0-
04	23880 X	-0-	-0-	-23880	-0-					Y	-0-					-0-
05	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 9H RRCID -> 271544 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950

12	29078 X	903	-0-	-28175	-0-	903	2			Y	-0-	2	0			-0-
01	20522 X	333	-0-	-20189	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
02	17444 X	-0-	-0-	-17444	-0-					Y	-0-					-0-
03	16895 X	-0-	-0-	-16895	-0-					Y	-0-					-0-
04	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
05	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 5H RRCID -> 271631 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185

12	8246 X	2416	-0-	-5830	-0-	2416	2			Y	-0-	2	0			-0-
01	5580 X	795	-0-	-4785	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
02	4564 X	-0-	-0-	-4564	-0-					Y	-0-					-0-
03	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
04	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					-0-
05	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065

12	20181 X	732	-0-	-19449	-0-	732	2			Y	-0-	2	0			-0-
01	13919 X	855	-0-	-13064	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
02	14112 X	-0-	-0-	-14112	-0-					Y	-0-					-0-
03	15624 X	-0-	-0-	-15624	-0-					Y	-0-					-0-
04	15120 X	-0-	-0-	-15120	-0-					Y	-0-					-0-
05	868 X	-0-	-0-	-868	-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
12	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					Y	3	3	8			-0-
02	9044	X	-0-	-0-	-9044	-0-					Y	-0-					-0-
03	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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
12	21018	X	-0-	-0-	-21018	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	21018	X	-0-	-0-	-21018	-0-					Y	-0-					-0-
02	55356	X	-0-	-0-	-55356	-0-					Y	-0-					-0-
03	61287	X	-0-	-0-	-61287	-0-					Y	-0-					-0-
04	27720	X	-0-	-0-	-27720	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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
12	25110	X	3	-0-	-25107	-0-	3	2			Y	-0-	3	0			-0-
01	33852	X	-0-	-0-	-33852	-0-					Y	-0-					-0-
02	30576	X	-0-	-0-	-30576	-0-					Y	-0-					-0-
03	33852	X	-0-	-0-	-33852	-0-					Y	-0-					-0-
04	24960	X	-0-	-0-	-24960	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-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
12	23002	X	3	-0-	-22999	-0-	3	2			Y	-0-	3	0			-0-
01	25451	X	-0-	-0-	-25451	-0-					Y	-0-					-0-
02	22988	X	-0-	-0-	-22988	-0-					Y	-0-					-0-
03	25451	X	-0-	-0-	-25451	-0-					Y	-0-					-0-
04	19650	X	-0-	-0-	-19650	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-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
12	13206	X	3	-0-	-13203	-0-	3	2			Y	-0-	3	0			-0-
01	21235	X	-0-	-0-	-21235	-0-					Y	-0-					-0-
02	28700	X	-0-	-0-	-28700	-0-					Y	-0-					-0-
03	31775	X	-0-	-0-	-31775	-0-					Y	-0-					-0-
04	30750	X	-0-	-0-	-30750	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-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
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
02	16156	X	-0-	-0-	-16156	-0-					Y	-0-					-0-
03	17887	X	-0-	-0-	-17887	-0-					Y	-0-					-0-
04	17310	X	-0-	-0-	-17310	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	57147	X	57147	-0-	-0-	-0-	56256	2	891	9	Y	810	806	0	6	8	3
01	50589	X	50589	-0-	-0-	-0-	49771	2	818	9	Y	744	738	0	6	8	3
02	50932	X	34031	-0-	-16901	-0-	33254	2	777	9	Y	706	704	0	3	8	2
03	57133	X	40467	-0-	-16666	-0-	39902	2	565	9	Y	514	512	0	2	8	2
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-

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
12	49855	X	49855	-0-	-0-	-0-	49349	2	506	9	Y	460	453	0	7	8	2
01	50468	X	44769	-0-	-5699	-0-	44342	2	427	9	Y	388	382	0	6	8	2
02	45584	X	31667	-0-	-13917	-0-	31338	2	329	9	Y	299	296	0	4	8	1
03	50468	X	37610	-0-	-12858	-0-	37216	2	394	9	Y	358	355	0	2	8	2
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-

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161

12	40269	X	26498	-0-	-13771	-0-	26133	2	365	9	Y	332	330	0	3	8	1
01	41044	X	19567	-0-	-21477	-0-	19251	2	316	9	Y	287	285	0	2	8	1
02	38808	X	37485	-0-	-1323	-0-	36312	2	1173	9	Y	1066	1059	0	4	8	4
03	42966	X	30160	-0-	-12806	-0-	29513	2	647	9	Y	588	587	0	2	8	3
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-

BULLHEAD 55-1-34 UNIT WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695

12	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	403	1	5686	2	Y	90	2	0	88	8	-0-
							99	9									
01	6696	X	1573	-0-	-5123	-0-	291	1	1147	2	Y	123	3	0	120	8	-0-
							135	9									
02	9940	X	-0-	-0-	-9940	-0-					Y	45	45	8			-0-
03	11005	X	565	-0-	-10440	-0-	50	1	421	2	Y	85	80	0	5	8	-0-
							94	9									
04	10650	X	-0-	-0-	-10650	-0-					Y	-0-					-0-
05	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 54-1-30 WELL #: 9HS RRCID -> 273089 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9494 - 13328

12	31062	X	-0-	-0-	-31062	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	30535	X	-0-	-0-	-30535	-0-					Y	4	4	8			-0-
02	15876	X	10116	-0-	-5760	-0-	10022	2	94	9	Y	85	81	0	4	8	-0-
03	14011	X	14011	-0-	-0-	-0-	13948	2	63	9	Y	57	54	0	3	8	-0-
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-

MDJ 54-1-30 WELL #: 1HS RRCID -> 273717 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9497 - 13187

12	42005	X	-0-	-0-	-42005	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	41261	X	-0-	-0-	-41261	-0-					Y	-0-					-0-
02	21448	X	6339	-0-	-15109	-0-	6249	2	90	9	Y	82	81	0	1	8	-0-
03	18011	X	9431	-0-	-8580	-0-	9370	2	61	9	Y	55	54	0	1	8	-0-
04	14460	X	-0-	-0-	-14460	-0-					Y	-0-					-0-
05	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 54-1-30 WELL #: 6HS RRCID -> 273927 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9012 - 12873

12	33480	X	-0-	-0-	-33480	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	32891	X	-0-	-0-	-32891	-0-					Y	-0-					-0-
02	17080	X	-0-	-0-	-17080	-0-					Y	-0-					-0-
03	14322	X	-0-	-0-	-14322	-0-					Y	-0-					-0-
04	11520	X	-0-	-0-	-11520	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

MDJ 55-1-24 WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22227	X	-0-	-0-	-22227	-0-					Y	-0-					-0-
01	22227	X	-0-	-0-	-22227	-0-					Y	-0-					-0-
02	20076	X	-0-	-0-	-20076	-0-					Y	-0-					-0-
03	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 54-1-30 WELL #: 4HS RRCID -> 273931 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8858 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56110	X	-0-	-0-	-56110	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	55087	X	-0-	-0-	-55087	-0-					Y	-0-					-0-
02	28644	X	22799	-0-	-5845	-0-	22702	2	97	9	Y	88	81	0	7	8	-0-
03	24056	X	12605	-0-	-11451	-0-	12543	2	62	9	Y	56	54	0	2	8	-0-
04	19320	X	-0-	-0-	-19320	-0-					Y	-0-					-0-
05	25234	X	-0-	-0-	-25234	-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
12	30535	X	2	-0-	-30533	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	30442	X	-0-	-0-	-30442	-0-					Y	-0-					-0-
02	952	X	3	-0-	-949	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-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
12	46345	X	3	-0-	-46342	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	46345	X	-0-	-0-	-46345	-0-					Y	-0-					-0-
02	39508	X	-0-	-0-	-39508	-0-					Y	-0-					-0-
03	17577	X	-0-	-0-	-17577	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-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
12	35402	X	-0-	-0-	-35402	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	35402	X	-0-	-0-	-35402	-0-					Y	-0-					-0-
02	29484	X	9123	-0-	-20361	-0-	8982	2	141	9	Y	128	127	0	1	8	-0-
03	34438	X	34438	-0-	-0-	-0-	34115	2	323	9	Y	294	289	0	4	8	1
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-

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
12	34503	X	19	-0-	-34484	-0-	10	3	9	9	Y	8	9	0			-0-
01	34503	X	9	-0-	-34494	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	31164	X	-0-	-0-	-31164	-0-					Y	-0-					-0-
03	30752	X	-0-	-0-	-30752	-0-					Y	-0-					-0-
04	12690	X	-0-	-0-	-12690	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-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
12	43865	X	-0-	-0-	-43865	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	43865	X	-0-	-0-	-43865	-0-					Y	-0-					-0-
02	36512	X	-0-	-0-	-36512	-0-					Y	-0-					-0-
03	36766	X	722	-0-	-36044	-0-	404	2	318	9	Y	289	288	0			1
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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 4HR RRCID -> 274553 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9745 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35991	X	27677	-0-	-8314	-0-	27412	2	265	9	Y	241	237	0	5	8	1
01	36797	X	18520	-0-	-18277	-0-	18270	2	250	9	Y	227	225	0	2	8	1
02	33236	X	26660	-0-	-6576	-0-	26298	2	362	9	Y	329	324	0	5	8	1
03	36797	X	27078	-0-	-9719	-0-	26649	2	429	9	Y	390	387	0	2	8	2
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	613	2	81	9	Y	74	74	8			-0-
02	T. A.		728	-0-	728	728	346	2	382	9	Y	347	244	0	102	8	1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	728					Y	-0-	1	0			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	728					Y	-0-					-0-
*05	728	X	-0-	-0-	-728	-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
12	55397	X	32735	-0-	-22662	-0-	32348	3	387	9	Y	352	342	0	12	8	1
01	51429	X	36395	-0-	-15034	-0-	36022	3	373	9	Y	339	328	0	11	8	1
02	46452	X	148	-0-	-46304	-0-	148	3			Y	-0-	1	0			-0-
03	50003	X	-0-	-0-	-50003	-0-					Y	-0-					-0-
04	48390	X	-0-	-0-	-48390	-0-					Y	-0-					-0-
05	36394	X	-0-	-0-	-36394	-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
12	17329	X	-0-	-0-	-17329	-0-					N	-0-					427
01	17329	X	-0-	-0-	-17329	-0-					N	-0-					427
02	15652	X	3747	-0-	-11905	-0-	133	1	3607	2	N	6	6	8			427
							7	9									
03	3224	X	584	-0-	-2640	-0-	37	1	517	2	N	27	1	8			453
							30	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					453

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

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
12	53630	X	-0-	-0-	-53630	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	53630	X	-0-	-0-	-53630	-0-					Y	-0-					-0-
02	44632	X	38740	-0-	-5892	-0-	38594	2	146	9	Y	133	127	0	6	8	-0-
03	52259	X	52259	-0-	-0-	-0-	51933	2	326	9	Y	296	289	0	6	8	1
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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	36623 X	36623	-0-	-0-	-0-	7	1	35845	2	Y	701	693	0	9	8	3
						771	9									
01	34968 X	31388	-0-	-3580	-0-	30699	2	689	9	Y	626	620	0	6	8	3
02	35700 X	14262	-0-	-21438	-0-	13919	2	343	9	Y	312	312	0	2	8	1
03	39525 X	25674	-0-	-13851	-0-	25096	2	578	9	Y	525	521	0	2	8	3
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-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 1HN RRCID -> 275881 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240

12	42098 X	-0-	-0-	-42098	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	42098 X	-0-	-0-	-42098	-0-					Y	-0-					-0-
02	35028 X	10842	-0-	-24186	-0-	10701	2	141	9	Y	128	127	0	1	8	-0-
03	42582 X	42582	-0-	-0-	-0-	42260	2	322	9	Y	293	289	0	3	8	1
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-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 9HS RRCID -> 276049 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 13727

12	12462 X	4757	-0-	-7705	-0-	4746	3	11	9	Y	10	4	0	6	8	-0-
01	12462 X	3051	-0-	-9411	-0-	2909	3	142	9	Y	129	124	0	4	8	1
02	8064 X	-0-	-0-	-8064	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	8928 X	2238	-0-	-6690	-0-	2171	3	67	9	Y	61	61	0			-0-
04	5700 X	854	-0-	-4846	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
05	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 6HS RRCID -> 276059 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336

12	18135 X	13025	-0-	-5110	-0-	13001	3	24	9	Y	22	22	8			-0-
01	26319 X	4166	-0-	-22153	-0-	3814	3	352	9	Y	320	313	0	6	8	1
02	24584 X	3	-0-	-24581	-0-	3	3			Y	-0-	1	0			-0-
03	27218 X	2541	-0-	-24677	-0-	2489	3	52	9	Y	47	45	0	2	8	-0-
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-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151

12	39866 X	25763	-0-	-14103	-0-	25342	3	421	9	Y	383	374	0	10	8	2
01	39742 X	25846	-0-	-13896	-0-	25527	3	319	9	Y	290	282	0	9	8	1
02	36204 X	42	-0-	-36162	-0-	42	3			Y	-0-	1	0			-0-
03	40083 X	-0-	-0-	-40083	-0-					Y	-0-					-0-
04	38790 X	-0-	-0-	-38790	-0-					Y	-0-					-0-
05	25854 X	-0-	-0-	-25854	-0-					Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 1HS RRCID -> 276544 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693

12	18662 X	15115	-0-	-3547	-0-	15054	3	61	9	Y	55	55	8			-0-
01	20863 X	4608	-0-	-16255	-0-	4595	3	13	9	Y	12	3	0	9	8	-0-
02	20832 X	-0-	-0-	-20832	-0-					Y	3	3	8			-0-
03	23064 X	4707	-0-	-18357	-0-	4520	3	187	9	Y	170	165	0	4	8	1
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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	30753 X	30753	-0-	-0-	-0-	30128	3	625	9	Y	568	538	0	32	8	2
01	24056 X	11557	-0-	-12499	-0-	11540	3	17	9	Y	15	9	0	8	8	-0-
02	31276 X	3	-0-	-31273	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	34627 X	-0-	-0-	-34627	-0-					Y	-0-					-0-
04	33510 X	-0-	-0-	-33510	-0-					Y	-0-					-0-
05	30752 X	-0-	-0-	-30752	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 1HN RRCID -> 277135 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9332 - 13141

12	41943 X	32268	-0-	-9675	-0-	31686	3	582	9	Y	529	511	0	21	8	2
01	45477 X	20576	-0-	-24901	-0-	20529	3	47	9	Y	43	26	0	19	8	-0-
02	41076 X	32	-0-	-41044	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
03	45477 X	-0-	-0-	-45477	-0-					Y	-0-					-0-
04	42540 X	-0-	-0-	-42540	-0-					Y	-0-					-0-
05	32271 X	-0-	-0-	-32271	-0-					Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 4HS RRCID -> 277207 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8718 - 13200

12	13702 X	10783	-0-	-2919	-0-	10764	3	19	9	Y	17	17	8			-0-
01	11501 X	2568	-0-	-8933	-0-	2562	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
02	10388 X	-0-	-0-	-10388	-0-					Y	-0-					-0-
03	10974 X	3278	-0-	-7696	-0-	3200	3	78	9	Y	71	66	0	5	8	-0-
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-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 5HN RRCID -> 277605 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9466 - 13484

12	39556 X	16240	-0-	-23316	-0-	15825	3	415	9	Y	377	372	0	8	8	2
01	39804 X	7782	-0-	-32022	-0-	7646	3	136	9	Y	124	124	0	1	8	1
02	35952 X	4	-0-	-35948	-0-	4	3			Y	-0-	1	0			-0-
03	39804 X	-0-	-0-	-39804	-0-					Y	-0-					-0-
04	35610 X	-0-	-0-	-35610	-0-					Y	-0-					-0-
05	16244 X	-0-	-0-	-16244	-0-					Y	-0-					-0-

OLSON 34-191 WELL #: 1H RRCID -> 277946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11548 - 14855

12	3255 X	2682	-0-	-573	-0-	2086	2	596	9	Y	542	537	0	5	8	7
01	3038 X	2366	-0-	-672	-0-	1720	2	646	9	Y	587	588	0	1	8	5
02	2716 X	2161	-0-	-555	-0-	1613	2	548	9	Y	498	497	0	3	8	3
03	3007 X	2404	-0-	-603	-0-	1814	2	590	9	Y	536	533	0	4	8	2
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

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEARTOOTH 54-1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279236 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10735 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23157	X	13328	-0-	-9829	-0-	9448	2	3880	9	Y	3527	3501	0	29	8	15
01	23157	X	7553	-0-	-15604	-0-	5021	2	2532	9	Y	2302	2291	0	16	8	10
02	18564	X	-0-	-0-	-18564	-0-					Y	351	357	0	3	8	1
03	13330	X	6422	-0-	-6908	-0-	3229	2	3193	9	Y	2903	2884	0	6	8	14
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

FOWLER 34-193 WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001

12	4464	X	3888	-0-	-576	-0-	2765	2	1123	9	Y	1021	1010	0	15	8	13
01	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	2835	2	2341	9	Y	2128	2119	0	4	8	18
02	5068	X	4353	-0-	-715	-0-	2884	2	1469	9	Y	1335	1335	0	9	8	9
03	5611	X	3043	-0-	-2568	-0-	2259	2	784	9	Y	713	704	0	15	8	3
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

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436

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-

MONROE 34-210 WELL #: 2H RRCID -> 280074 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535

12	7254	X	7031	-0-	-223	-0-	5427	2	1604	9	Y	1458	1440	0	10	8	18
01	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	4914	2	1968	9	Y	1789	1791	0	1	8	15
02	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	5004	2	1273	9	Y	1157	1160	0	4	8	8
03	7037	X	5797	-0-	-1240	-0-	4650	2	1147	9	Y	1043	1040	0	7	8	4
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

THRESHER 55-1-5 WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436

12	43141	X	43141	-0-	-0-	-0-	30291	4	12850	9	N	11682	12051	1	62	8	234
01	46841	X	34190	-0-	-12651	-0-	24645	3	9545	9	N	8677	8764	1	109	8	38
02	46172	X	33107	-0-	-13065	-0-	24812	3	8295	9	N	7541	6524	1	84	8	971
03	51119	X	26379	-0-	-24740	-0-	20050	3	6329	9	N	5754	6581	1	72	8	72
04	49470	X	24580	-0-	-24890	-0-	17982	3	6598	9	N	5998	5901	1	91	8	78
05	43152	X	15765	-0-	-27387	-0-	10671	3	5094	9	N	4631	4391	1	54	8	264

SILVERTIP 76-8 D WELL #: 1H RRCID -> 281582 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 10856 PERF. N/A

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48948 05/25/2017

SILVERTIP 76-18 UNIT M WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 18387

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-172 WELL #: 1H RRCID -> 282630 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	1378	2	1289	9	Y	1172	1150	0	24	8	14
*01	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	1037	2	1100	9	Y	1000	1003	0	3	8	8
02	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	863	2	1638	9	Y	1489	955	0	535	8	7
03	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	918	2	1685	9	Y	1532	1364	0	169	8	6
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

HAMMERHEAD 54-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 283410 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER 56-2-5 WELL #: 1H RRCID -> 283494 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8785 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	801	1	4268	3	Y	5086	5861	1			574
							130	4	5595	9							
01	927	X	927	-0-	-0-	-0-	90	1	250	3	Y	463	973	1			64
							78	4	509	9							
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	549	1	2502	3	Y	738	734	1			68
							276	4	812	9							
03	10788	X	4851	-0-	-5937	-0-	608	1	3237	3	Y	546	526	1			88
							405	4	601	9							
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							

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DR STATE EAST WELL #: 2003H RRCID -> 277724 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7059 - 11825

12	9548	X	7857	-0-	-1691	-0-	7297	3	560	9	N	509	378	1			710
01	9455	X	9000	-0-	-455	-0-	8377	3	623	9	N	566	759	1			517
*02	8540	X	4866	-0-	-3674	-0-	4591	3	275	9	N	250	548	1			219
*03	9238	X	5781	-0-	-3457	-0-	5502	3	279	9	N	254	204	1			269
*04	8910	X	6569	-0-	-2341	-0-	6232	3	337	9	N	306	186	1			389
*05	8990	X	5860	-0-	-3130	-0-	5523	3	337	9	N	306	366	1			329

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
12	11811	X	6086	-0-	-5725	-0-	870	1	4986	3	N	209					565
							230	9									
01	12214	X	3787	-0-	-8427	-0-	580	1	3055	3	N	138	384	1			319
							152	9									
*02	11032	X	4834	-0-	-6198	-0-	3804	3	1030	9	N	936	757	1			498
*03	12214	X	5062	-0-	-7152	-0-	4435	3	627	9	N	570	754	1			314
*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

DR STATE EAST WELL #: 3003H RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19220	X	16564	-0-	-2656	-0-	930	1	14727	3	N	689	569	1			761
							149	4	758	9							
01	18631	X	15969	-0-	-2662	-0-	880	1	14078	3	N	662	370	1			1053
							283	4	728	9							
*02	16352	X	12806	-0-	-3546	-0-	421	9			N	383	215	3			455
*03	18104	X	13382	-0-	-4722	-0-	13243	3	139	9	N	126					581
*04	16830	X	12993	-0-	-3837	-0-	12683	3	310	9	N	282	188	1			675
*05	16554	X	12779	-0-	-3775	-0-	12511	3	268	9	N	244	348	1			571

DR STATE EAST WELL #: 1803H RRCID -> 278553 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13423	X	11851	-0-	-1572	-0-	920	1	10275	3	N	506	382	1	1	8	648
							99	4	557	9							
01	13423	X	11748	-0-	-1675	-0-	810	1	10391	3	N	497	565	1			580
							547	9									
*02	11676	X	10005	-0-	-1671	-0-	9500	3	505	9	N	459	575	1			464
*03	12431	X	10970	-0-	-1461	-0-	10502	3	468	9	N	425	497	1			392
*04	11520	X	9328	-0-	-2192	-0-	8930	3	398	9	N	362					754
*05	11842	X	10287	-0-	-1555	-0-	9884	3	403	9	N	366	560	1			560

DR STATE EAST WELL #: 3403H RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15500	X	13314	-0-	-2186	-0-	12657	3	66	4	N	537	382	1			498
							591	9									
01	15283	X	6040	-0-	-9243	-0-	5778	3	262	9	N	238	192	1			544
*02	13804	X	-0-	-0-	-13804	-0-					N	179	5	3			360
*03	15283	X	4	-0-	-15279	-0-	4	3			N	-0-					360
*04	14310	X	-0-	-0-	-14310	-0-					N	-0-					360
05	13299	X	-0-	-0-	-13299	-0-					N	-0-					360

DR STATE CENTRAL WELL #: 3405H RRCID -> 278612 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF. 7442 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	2662	-0-	-1988	-0-	150	1	2088	4	N	385	383	1			698
							424	9									
01	4650	X	3079	-0-	-1571	-0-	227	1	2479	4	N	339	379	1			658
							373	9									
*02	4200	X	1127	-0-	-3073	-0-	65	3	949	4	N	103	357	1			404
							113	9									
*03	3782	X	1356	-0-	-2426	-0-	1260	4	96	9	N	87					491
*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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
OWL HILLS STATE WELL #: 1402H RRCID -> 278644 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18476	X	9387	-0-	-9089	-0-	620	1	7132	3	N	577					1072
							1000	4	635	9							
01	15562	X	9599	-0-	-5963	-0-	550	1	8342	3	N	573	1314	1			331
							77	4	630	9							
*02	8288	X	8089	-0-	-199	-0-	6468	2	1549	4	N	65					396
							72	9									
*03	9393	X	6553	-0-	-2840	-0-	5821	2	396	4	N	305	365	1			336
							336	9									
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									

DR STATE EAST WELL #: 1602H RRCID -> 278645 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950

12	4774	X	4599	-0-	-175	-0-	305	1	3517	3	N	195	372	1			402
							562	4	215	9							
01	4774	X	2873	-0-	-1901	-0-	130	1	2510	3	N	64					466
							163	4	70	9							
*02	4312	X	3366	-0-	-946	-0-	3286	2	80	9	N	73	189	1			350
*03	4588	X	3648	-0-	-940	-0-	3289	2	317	4	N	38					388
							42	9									
*04	4440	X	2850	-0-	-1590	-0-	2697	2	153	9	N	139	184	1			343
05	4588	X	1791	-0-	-2797	-0-	1766	2	25	9	N	23					366

DR STATE CENTRAL WELL #: 202H RRCID -> 278891 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045

12	9393	X	8010	-0-	-1383	-0-	745	1	6215	3	N	943	383	1			1119
							13	4	1037	9							
01	9393	X	8103	-0-	-1290	-0-	755	1	6204	3	N	1040	937	1			1222
							1144	9									
*02	8484	X	6365	-0-	-2119	-0-	5614	3	751	9	N	683	1495	1			410
*03	9393	X	7794	-0-	-1599	-0-	6675	2	1119	9	N	1017	949	1			478
*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

DR STATE CENTRAL UNIT WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

12	62217	X	62217	-0-	-0-	-0-	930	1	57966	3	N	2275	1523	1			1518
							818	4	2503	9							
01	56283	X	56283	-0-	-0-	-0-	840	1	52758	3	N	2057	2662	1			913
							422	4	2263	9							
*02	44996	X	26045	-0-	-18951	-0-	25306	3	739	9	N	672	952	1			633
*03	49817	X	39919	-0-	-9898	-0-	38450	2	1469	9	N	1335	1333	1			635
*04	48576	X	48576	-0-	-0-	-0-	45991	2	2585	9	N	2350	2248	1			737
*05	49817	X	36857	-0-	-12960	-0-	35057	2	1800	9	N	1636	1657	1			716

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. 153438

DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	5934	-0-	-2746	-0-	5348	3	586	9	N	533	613	1	6	8	175
01	8680	X	7680	-0-	-1000	-0-	1	1	6782	3	N	815	741	1	15	8	234
							897	9									
02	7840	X	1268	-0-	-6572	-0-	838	3	430	9	N	391	385	1	4	8	236
03	7967	X	7456	-0-	-511	-0-	7093	3	363	9	N	330	2	1	5	8	559
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

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271630 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618

12	8184	X	7393	-0-	-791	-0-	138	1	6816	3	N	399	373	1			240
							439	9									
01	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	326	1	7274	3	N	453	379	1	11	8	303
							498	9									
02	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	281	1	6406	3	N	421	555	1	6	8	163
							463	9									
03	7781	X	7562	-0-	-219	-0-	279	1	6798	3	N	441	369	1	5	8	230
							485	9									
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									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907

12	12400	X	12277	-0-	-123	-0-	57	1	11211	3	Y	917	922	1	2	8	193
							1009	9									
01	12400	X	11888	-0-	-512	-0-	48	1	10850	3	Y	900	666	1	6	8	421
							990	9									
02	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	50	1	9812	3	Y	710	790	1	1	8	340
							781	9									
03	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	55	1	10537	3	Y	778	969	1	1	8	148
							856	9									
04	11880	X	10098	-0-	-1782	-0-	9342	3	756	9	Y	687	683	1	5	8	147
05	12276	X	7958	-0-	-4318	-0-	119	1	7412	3	Y	388	303	1			232
							427	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778

12	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	68	1	12707	3	Y	545	548	1	2	8	114
							600	9									
01	13857	X	13443	-0-	-414	-0-	57	1	12795	3	Y	537	396	1	5	8	250
							591	9									
02	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	60	1	11555	3	Y	422	469	1	1	8	202
							464	9									
03	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	65	1	12500	3	Y	499	605	1	1	8	95
							549	9									
04	13020	X	12010	-0-	-1010	-0-	11522	3	488	9	Y	444	439	1	5	8	95
05	13454	X	8133	-0-	-5321	-0-	107	1	7736	3	Y	264	201	1			158
							290	9									

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 2H RRCID -> 276511 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC 166150
BACKSWING STATE WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18621	X	18621	-0-	-0-	-0-	888	1	16494	3	Y	544	682	1			569
							641	4	598	9							
01	18257	X	18257	-0-	-0-	-0-	867	1	16770	3	Y	529	690	1			408
							38	4	582	9							
02	15721	X	15721	-0-	-0-	-0-	665	1	14698	3	Y	325	559	1			174
							358	9									
03	17229	X	17229	-0-	-0-	-0-	845	1	16043	3	Y	238	288	1			124
							79	4	262	9							
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									

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
12	2201	N	1984	-0-	-217	-0-	775	1	576	3	Y	175					373
							440	4	193	9							
01	2201	N	1426	-0-	-775	-0-	300	1	1	3	Y	-0-					373
							1125	4									
02	1792	N	770	-0-	-1022	-0-	210	1	456	3	Y	91	60	8			404
							4	4	100	9							
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	880	1	793	3	Y	441	463	1	68	8	314
							2	4	485	9							
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									

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
12	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	810	1	2737	3	N	749	840	1	1	8	344
							100	4	824	9							
01	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	330	1	4850	3	N	689	24	8			1009
							300	4	758	9							
02	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	840	1	4615	3	N	945	1386	1	8	8	560
							178	4	1040	9							
03	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	855	1	4910	3	N	799	900	1	7	8	452
							879	9									
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									

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
12	9269	X	8956	-0-	-313	-0-	456	1	7743	3	N	591	459	1	2	8	410
							107	4	650	9							
01	9269	X	9183	-0-	-86	-0-	407	1	7756	3	N	576	453	1			533
							386	4	634	9							
02	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	437	1	7485	3	N	698	180	1	59	8	992
							45	4	768	9							
03	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	524	1	8443	3	N	686	1300	1	8	8	370
							755	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CAPTAIN CALL WELL #: 404H RRCID -> 276248 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24928	X	24928	-0-	-0-	-0-	1194	1	21161	3	Y	2169	2035	0			468
							187	4	2386	9							
01	28700	X	28700	-0-	-0-	-0-	1325	1	24273	3	Y	2498	2519	0	7	8	440
							354	4	2748	9							
02	23688	X	20580	-0-	-3108	-0-	888	1	17431	3	Y	2055	2182	0			313
							2261	9									
03	26226	X	22220	-0-	-4006	-0-	954	1	18616	3	Y	2409	2346	0			376
							2650	9									
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									

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
12	5301	X	4748	-0-	-553	-0-	3246	3	246	4	Y	1142	1108	1	3	8	309
							1256	9									
01	5301	X	4112	-0-	-1189	-0-	2548	3	308	4	Y	1142	1078	1	112	8	261
							1256	9									
02	3108	X	1726	-0-	-1382	-0-	1092	3	29	4	Y	550	347	1	79	8	385
							605	9									
03	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	3829	3	7	4	Y	1461	1343	1	113	8	390
							1607	9									
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

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
12	27745	X	25878	-0-	-1867	-0-	1133	1	22612	3	Y	1214	1264	0			145
							798	4	1335	9							
01	27745	X	24155	-0-	-3590	-0-	1041	1	21051	3	Y	1442	1395	0	6	8	186
							477	4	1586	9							
02	25172	X	16551	-0-	-8621	-0-	702	1	14632	3	Y	1106	1108	0			184
							1217	9									
03	27869	X	21784	-0-	-6085	-0-	955	1	19521	3	Y	1189	1188	0			185
							1308	9									
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									

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
12	22851	X	22851	-0-	-0-	-0-	1102	1	19511	3	Y	1878	1718	0			402
							172	4	2066	9							
01	20801	X	20760	-0-	-41	-0-	973	1	17819	3	Y	1553	1655	0	4	8	296
							260	4	1708	9							
02	19040	X	16613	-0-	-2427	-0-	733	1	14384	3	Y	1360	1442	0			214
							1496	9									
03	21080	X	20055	-0-	-1025	-0-	886	1	17280	3	Y	1717	1658	0			273
							1889	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DEETS WELL #: 604H RRCID -> 277272 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36022	X	31443	-0-	-4579	-0-	1378	1	27518	3	Y	1433	1523	0			176
							971	4	1576	9							
01	35860	X	35860	-0-	-0-	-0-	1557	1	31574	3	Y	1833	1765	0	8	8	236
							713	4	2016	9							
02	36851	X	36851	-0-	-0-	-0-	1601	1	33368	3	Y	1711	1669	0			278
							1882	9									
03	37332	X	37332	-0-	-0-	-0-	1657	1	33870	3	Y	1641	1660	0			259
							1805	9									
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									

BACKSWING STATE WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725

12	20460	X	20350	-0-	-110	-0-	942	1	17488	3	Y	1128	1044	1			862
							679	4	1241	9							
01	20460	X	17227	-0-	-3233	-0-	793	1	15325	3	Y	977	1163	1			676
							34	4	1075	9							
02	18564	X	17713	-0-	-851	-0-	715	1	15825	3	Y	1066	1341	1			401
							1173	9									
03	20553	X	19866	-0-	-687	-0-	915	1	17368	3	Y	1362	1252	1			511
							85	4	1498	9							
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									

CARPENTER A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587

12	11749	X	9272	-0-	-2477	-0-	930	1	6454	3	N	1300	1411	1	58	8	396
							458	4	1430	9							
01	11749	X	10048	-0-	-1701	-0-	900	1	7536	3	N	1247	933	1	81	8	629
							240	4	1372	9							
02	10108	X	9591	-0-	-517	-0-	840	1	7251	3	N	1364	1358	1	98	8	537
							1500	9									
03	11191	X	10339	-0-	-852	-0-	855	1	8094	3	N	1264	937	1	61	8	803
							1390	9									
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									

GRISSOM WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555

12	11997	X	11502	-0-	-495	-0-	10469	3	63	4	Y	882	867	0	2	8	44
							970	9									
01	11749	X	10464	-0-	-1285	-0-	9362	3	231	4	Y	792	804	0			32
							871	9									
02	10192	X	6075	-0-	-4117	-0-	5694	3	60	4	Y	292	304	0			20
							321	9									
03	11284	X	10600	-0-	-684	-0-	9709	3	891	9	Y	810	773	0	15	8	42
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15982	X	15982	-0-	-0-	-0-	930	1	13410	3	N	1400	458	1			1484
							102	4	1540	9							
01	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	930	1	11533	3	N	1259	1359	1	2	8	1382
							650	4	1385	9							
02	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	835	1	11151	3	N	1194	1779	1			797
							1313	9									
03	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	905	1	12123	3	N	1197	1776	1			218
							1317	9									
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									

CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750

12	6913	X	6591	-0-	-322	-0-	930	1	4289	3	N	884	934	1	6	8	491
							400	4	972	9							
01	6913	X	5826	-0-	-1087	-0-	840	1	4114	3	N	793	939	1	71	8	274
							872	9									
02	6244	X	6185	-0-	-59	-0-	840	1	4271	3	N	798	460	1	12	8	600
							196	4	878	9							
03	6851	X	6081	-0-	-770	-0-	855	1	4423	3	N	730	903	1	12	8	415
							803	9									
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									

CAPTAIN CALL WELL #: 403H RRCID -> 278371 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440

12	26288	X	23611	-0-	-2677	-0-	1140	1	20199	3	Y	1903	1785	0			411
							179	4	2093	9							
01	26288	X	26038	-0-	-250	-0-	1209	1	22132	3	Y	2159	2182	0	6	8	382
							322	4	2375	9							
02	21558	X	21558	-0-	-0-	-0-	940	1	18448	3	Y	1973	2059	0			296
							2170	9									
03	33533	X	33533	-0-	-0-	-0-	1553	1	30293	3	Y	1534	1577	0			253
							1687	9									
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									

ARMSTRONG STATE WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340

12	9517	X	6624	-0-	-2893	-0-	1299	1	4461	3	N	343	467	1	11	8	418
							487	4	377	9							
01	9517	X	4590	-0-	-4927	-0-	1088	1	2295	3	N	294	440	1			272
							884	4	323	9							
02	8596	X	5944	-0-	-2652	-0-	1218	1	4036	3	N	483	467	1	1	8	287
							159	4	531	9							
03	9517	X	5275	-0-	-4242	-0-	1326	1	3415	3	N	485	470	1	2	8	300
							534	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1802H RRCID -> 278427 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12090	X	11752	-0-	-338	-0-	910	1	9740	3	Y	917	906	0	2	8	46
							93	4	1009	9							
01	12090	X	11680	-0-	-410	-0-	930	1	9513	3	Y	888	899	0			35
							260	4	977	9							
02	9856	X	9759	-0-	-97	-0-	840	1	8100	3	Y	690	682	0			43
							60	4	759	9							
03	10912	X	10739	-0-	-173	-0-	930	1	8931	3	Y	798	783	0	15	8	43
							878	9									
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									

SHEPARD STATE WELL #: 803H RRCID -> 278497 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400

12	6727	X	3834	-0-	-2893	-0-	740	1	2005	3	N	752	1780	1	21	8	865
							262	4	827	9							
01	6727	X	5891	-0-	-836	-0-	930	1	3944	3	N	819	908	1	46	8	730
							116	4	901	9							
02	6076	X	5067	-0-	-1009	-0-	800	1	3544	3	N	629	20	8			1339
							31	4	692	9							
03	6727	X	5965	-0-	-762	-0-	930	1	4163	3	N	793	1281	1	111	8	740
							872	9									
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									

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1003H RRCID -> 278551 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815

12	64573	X	55971	-0-	-8602	-0-	930	1	52394	3	N	1928	1754	1			711
							526	4	2121	9							
01	63798	X	55306	-0-	-8492	-0-	900	1	51337	3	N	2009	1311	1	19	8	1390
							859	4	2210	9							
02	56532	X	49904	-0-	-6628	-0-	840	1	47108	3	N	1778	2300	1	6	8	862
							1956	9									
03	58373	X	53923	-0-	-4450	-0-	930	1	50948	3	N	1859	1796	1			925
							2045	9									
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									

SHEPARD A STATE UNIT WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782

12	8959	X	8284	-0-	-675	-0-	930	1	6497	3	N	674	471	1			578
							116	4	741	9							
01	8959	X	7851	-0-	-1108	-0-	900	1	5605	3	N	633	951	1	2	8	258
							650	4	696	9							
02	7672	X	7569	-0-	-103	-0-	840	1	5962	3	N	605	470	1			393
							101	4	666	9							
03	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	930	1	6905	3	N	632	386	1			639
							695	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LORENA WELL #: 801H RRCID -> 278646 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28737	X	28130	-0-	-607	-0-	930	1	23605	3	N	1248	467	1			1270
							2222	4	1373	9							
01	29171	X	26424	-0-	-2747	-0-	920	1	22790	3	N	1164	911	1			1523
							1434	4	1280	9							
02	26460	X	23796	-0-	-2664	-0-	840	1	21947	3	N	917	1360	1			1080
							1009	9									
03	29295	X	25919	-0-	-3376	-0-	900	1	23890	3	N	1026	1620	1			486
							1129	9									
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									

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
12	19747	X	19605	-0-	-142	-0-	49	1	17065	3	Y	967	719	1			561
							1427	4	1064	9							
01	19747	X	16012	-0-	-3735	-0-	14783	3	491	4	Y	671	844	1			388
							738	9									
02	16296	X	16045	-0-	-251	-0-	15286	3	759	9	Y	690	507	1			571
03	18042	X	14560	-0-	-3482	-0-	13431	3	270	4	Y	781	970	1			382
							859	9									
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

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
12	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5036	3	304	4	N	537	922	1			203
							591	9									
01	5146	X	4664	-0-	-482	-0-	3526	3	585	4	N	503	451	1	2	8	253
							553	9									
02	4648	X	1850	-0-	-2798	-0-	1571	3	47	4	N	211	58	8			406
							232	9									
03	5146	X	4720	-0-	-426	-0-	4177	3	543	9	N	494	472	1	14	8	414
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

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
12	7626	X	6949	-0-	-677	-0-	880	1	4999	3	N	634	467	1	7	8	338
							373	4	697	9							
01	7409	X	6750	-0-	-659	-0-	845	1	4398	3	N	579	436	1			481
							870	4	637	9							
02	6692	X	5952	-0-	-740	-0-	840	1	4212	3	N	615	456	1	69	8	571
							223	4	677	9							
03	6975	X	6276	-0-	-699	-0-	930	1	4728	3	N	562	472	1	67	8	594
							618	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LORENA WELL #: 803H RRCID -> 278650 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18416	X	18416	-0-	-0-	-0-	47	1	16345	3	Y	597	469	1			366
							1367	4	657	9							
01	20261	X	20261	-0-	-0-	-0-	18671	3	621	4	Y	881	853	1			394
							969	9									
02	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	14841	3	495	9	Y	450	396	1			448
03	16842	X	16842	-0-	-0-	-0-	16202	3	326	4	Y	285	525	1			208
							314	9									
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

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
12	5301	X	4834	-0-	-467	-0-	3279	3	249	4	Y	1187	1141	1	3	8	313
							1306	9									
01	5425	X	4543	-0-	-882	-0-	2717	3	329	4	Y	1361	1247	1	130	8	297
							1497	9									
02	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	3171	3	83	4	Y	1079	591	1	135	8	650
							1187	9									
03	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	3906	3	8	4	Y	1218	1362	1	114	8	392
							1340	9									
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

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
12	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	668	1	13294	3	Y	1327	1346	0			164
							469	4	1460	9							
01	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	507	1	10182	3	Y	1046	1056	0	4	8	150
							233	4	1151	9							
02	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	596	1	12411	3	Y	690	713	0			127
							759	9									
03	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	593	1	12108	3	Y	774	771	0			130
							851	9									
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									

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
12	13826	X	1262	-0-	-12564	-0-	4	1	1064	3	Y	85	208	1			163
							100	4	94	9							
01	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-					Y	-0-	163	1			-0-
02	10948	X	-0-	-0-	-10948	-0-					Y	-0-					-0-
03	12121	X	9773	-0-	-2348	-0-	9374	3	189	4	Y	191	136	1			55
							210	9									
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DEETS WELL #: 602H RRCID -> 278655 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7599 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26425	X	26425	-0-	-0-	-0-	1146	1	22865	3	Y	1461	1535	0			185
							807	4	1607	9							
01	26412	X	26254	-0-	-158	-0-	1155	1	23379	3	Y	1083	1109	0	5	8	154
							529	4	1191	9							
02	20644	X	20644	-0-	-0-	-0-	901	1	18768	3	Y	886	887	0			153
							975	9									
03	21607	X	21607	-0-	-0-	-0-	955	1	19509	3	Y	1039	1025	0			167
							1143	9									
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									

CAPTAIN CALL WELL #: 401H RRCID -> 278656 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790

12	14446	X	11817	-0-	-2629	-0-	589	1	10429	3	Y	643	612	0			141
							92	4	707	9							
01	14136	X	9468	-0-	-4668	-0-	452	1	8281	3	Y	558	594	0	2	8	103
							121	4	614	9							
02	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	627	1	12295	3	Y	1351	1272	0			182
							1486	9									
03	14012	X	11938	-0-	-2074	-0-	528	1	10311	3	Y	999	1018	0			163
							1099	9									
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									

CAPTAIN CALL WELL #: 402H RRCID -> 278657 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850

12	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					-0-
01	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	336	1	6150	3	Y	18	15	0			3
							89	4	20	9							
02	T. A.		14513	-0-	14513	14513	702	1	13763	3	Y	44	41	0			6
							48	9									
03	T. A.		4301	-0-	4301	18814	209	1	4074	3	Y	16	19	0			3
							18	9									
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									

CARPENTER C UNIT WELL #: 203H RRCID -> 278659 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652

12	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	286	1	3414	3	Y	695	700	0	3	8	108
							62	4	765	9							
01	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	300	1	3565	3	Y	420	415	0	14	8	99
							81	4	462	9							
02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	283	1	3378	3	Y	928	773	0	80	8	174
							60	4	1021	9							
03	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	312	1	3731	3	Y	928	871	0	40	8	191
							1021	9									
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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1002H RRCID -> 278771 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35277	X	35277	-0-	-0-	-0-	960	1	31918	3	Y	1940	2021	0	15	5	511
							265	4	2134	9							
01	34503	X	33460	-0-	-1043	-0-	938	1	29969	3	Y	1977	2126	0	5	8	357
							378	4	2175	9							
02	32256	X	25327	-0-	-6929	-0-	737	1	22630	3	Y	1782	1690	0			449
							1960	9									
03	35712	X	32676	-0-	-3036	-0-	1074	1	29692	3	Y	1736	1788	0			397
							1910	9									
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									

JOHNNIE WALKER STATE WELL #: 601H RRCID -> 278929 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7575 - 10863

12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPARD STATE WELL #: 805 RRCID -> 279178 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 408H RRCID -> 279624 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8350 - 12595

12	15743	X	15743	-0-	-0-	-0-	625	1	12881	3	Y	1465	1527	1	9	8	522
							625	4	1612	9							
01	14632	X	13613	-0-	-1019	-0-	599	1	9706	3	Y	1267	1449	1	9	8	331
							1914	4	1394	9							
02	14224	X	7979	-0-	-6245	-0-	331	1	5975	3	Y	831	903	1	1	8	258
							759	4	914	9							
03	15748	X	15600	-0-	-148	-0-	627	1	13479	3	Y	1182	1058	1	2	8	380
							194	4	1300	9							
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							

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 405H RRCID -> 280231 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8266 - 12500

12	18476	X	16101	-0-	-2375	-0-	983	1	13108	3	Y	1088	949	1			401
							813	4	1197	9							
01	18476	X	14930	-0-	-3546	-0-	971	1	10689	3	Y	1067	1164	1	6	8	298
							2096	4	1174	9							
02	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	964	1	12270	3	Y	906	947	1			257
							1240	4	997	9							
03	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	1027	1	14191	3	Y	993	958	1			292
							28	4	1092	9							
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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE D ALLOC WELL #: 406H RRCID -> 280232 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	877	1	11694	3	Y	1858	1593	1			677
							726	4	2044	9							
01	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	889	1	9781	3	Y	1745	1917	1	11	8	494
							1921	4	1920	9							
02	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	716	1	9109	3	Y	1628	1665	1	1	8	456
							921	4	1791	9							
03	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	833	1	11500	3	Y	1734	1677	1			513
							22	4	1907	9							
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							

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
12	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	305	1	6277	3	Y	1168	1184	1	7	8	401
							305	4	1285	9							
01	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	331	1	5373	3	Y	1291	1374	1	8	8	310
							1061	4	1420	9							
02	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	489	1	8834	3	Y	1469	1385	1	1	8	393
							1120	4	1616	9							
03	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	288	1	6159	3	Y	1231	1195	1	2	8	427
							88	4	1354	9							
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							

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
12	53396	X	53396	-0-	-0-	-0-	1475	1	49010	3	Y	2277	2387	0	17	5	611
							406	4	2505	9							
01	52731	X	51876	-0-	-855	-0-	1487	1	47510	3	Y	2073	2288	0	6	8	390
							599	4	2280	9							
02	49717	X	49717	-0-	-0-	-0-	1503	1	46161	3	Y	1866	1777	0			479
							2053	9									
03	53382	X	40379	-0-	-13003	-0-	1356	1	37473	3	Y	1409	1540	0			348
							1550	9									
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									

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RUSTLER HILLS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	4790	3	1637	9	N	1488	1488	1			664
01	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	5506	3	1426	9	N	1296	1296	1			664
02	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	4411	3	1184	9	N	1076	1076	1			664
03	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	4166	3	1587	9	N	1443	1443	1			664
04	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					664
05	5487	X	30	-0-	-5457	-0-	30	3			N	-0-					664

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RUSTLER HILLS 7 WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSTLER HILLS 18 WELL #: 1H RRCID -> 277516 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134

12	13888	X	9720	-0-	-4168	-0-	9415	3	120	4	N	168	168	1			396
							185	9									
01	13423	X	13301	-0-	-122	-0-	8873	3	4251	4	N	161	161	1			396
							177	9									
02	13356	X	8742	-0-	-4614	-0-	8547	3	1	4	N	176	176	1			396
							194	9									
03	14787	X	9369	-0-	-5418	-0-	9146	3	28	4	N	177	177	1			396
							195	9									
04	14310	X	5923	-0-	-8387	-0-	5743	3	180	9	N	164	164	1			396
05	13299	X	11671	-0-	-1628	-0-	11481	3	190	9	N	173	173	1			396

BLUE LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183

12	18322	X	18322	-0-	-0-	-0-	9126	3	9196	9	Y	8360	8360	0			-0-
01	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	4285	3	4197	9	Y	3815	3815	0			-0-
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	7350	X	44883	-0-	37533	-0-	37183	3	7700	9	Y	7000	7000	0			-0-
*05	37332	X	37332	-0-	-0-	-0-	27640	3	9692	9	Y	8811	8811	0			-0-

JOHNNIE WALKER STATE WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490

12	5301	X	1017	-0-	-4284	-0-	478	1	379	3	Y	145	53	8			605
							160	9									
01	5301	X	72	-0-	-5229	-0-	3	3	69	9	Y	63	27	8			641
*02	3052	X	901	-0-	-2151	-0-	893	3	8	9	Y	7	400	1			248
*03	2635	X	729	-0-	-1906	-0-	677	3	52	9	Y	47					295
*04	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1159	3	68	9	Y	62					357
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	27					384

EOG RESOURCES, INC. 253162
VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

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
12	0		66181	-0-	66181	280690	521	1	61046	2	Y	3301	3303	1	2	8	60
							983	4	3631	9							
01	341963	X	61273	-0-	-280690	-0-	708	1	56061	2	Y	2879	859	0	1990	1	89
							1337	4	3167	9			1	8			
02	58604	X	53515	-0-	-5089	-0-	646	1	50283	2	Y	2270	1998	0	288	1	70
							89	4	2497	9			3	8			
03	64883	X	50881	-0-	-14002	-0-	652	1	47898	2	Y	2081	1877	0	193	1	39
							42	4	2289	9			42	8			
04	62790	X	42020	-0-	-20770	-0-	39470	2	601	4	Y	1772	1610	0	125	1	32
							1949	9					44	8			
05	64883	X	45736	-0-	-19147	-0-	43655	2	506	4	Y	1432	1385	0	49	1	23
							1575	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
12	0		79763	-0-	79763	361146	573	1	73067	2	Y	4498	4500	1	2	8	74
							1175	4	4948	9							
01	427612	X	66466	-0-	-361146	-0-	696	1	60324	2	Y	3644	1098	0	2513	1	106
							1438	4	4008	9			1	8			
02	160552	X	54439	-0-	-106113	-0-	680	1	50583	2	Y	2805	2517	0	309	1	81
							90	4	3086	9			4	8			
03	177754	X	51669	-0-	-126085	-0-	672	1	48297	2	Y	2415	2239	0	197	1	42
							43	4	2657	9			18	8			
04	172020	X	52820	-0-	-119200	-0-	49680	2	756	4	Y	2167	2027	0	141	1	39
							2384	9					2	8			
05	177754	X	54669	-0-	-123085	-0-	52166	2	605	4	Y	1725	1677	0	59	1	28
							1898	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
12	0		81954	-0-	81954	394776	412	1	74017	2	Y	5761	5769	1	3	8	84
							1188	4	6337	9							
01	467215	X	72439	-0-	-394776	-0-	593	1	65128	2	Y	4697	1428	0	3223	1	128
							1551	4	5167	9			2	8			
02	155456	X	57275	-0-	-98181	-0-	609	1	52647	2	Y	3569	3250	0	345	1	97
							93	4	3926	9			5	8			
03	172112	X	54786	-0-	-117326	-0-	575	1	50770	2	Y	3087	2898	0	213	1	50
							45	4	3396	9			23	8			
04	166560	X	54418	-0-	-112142	-0-	50628	2	770	4	Y	2745	2586	0	149	1	46
							3020	9					14	8			
05	172112	X	50139	-0-	-121973	-0-	47190	2	547	4	Y	2184	2125	0	65	1	36
							2402	9					4	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
12	0		89472	-0-	89472	390194	266	1	77618	2	Y	9408	9404	1	5	8	112
							1239	4	10349	9							
01	463555	X	73361	-0-	-390194	-0-	723	1	62378	2	Y	7984	2474	0	5432	1	187
							1478	4	8782	9			3	8			
02	182504	X	60337	-0-	-122167	-0-	741	1	52436	2	Y	6425	6016	0	436	1	152
							92	4	7068	9			8	8			
03	202058	X	56775	-0-	-145283	-0-	595	1	49843	2	Y	5721	5534	0	241	1	75
							44	4	6293	9			23	8			
04	195540	X	52453	-0-	-143087	-0-	46070	2	697	4	Y	5169	5009	0	151	1	71
							5686	9					13	8			
05	202058	X	50061	-0-	-151997	-0-	44551	2	514	4	Y	4542	4440	0	96	1	75
							4996	9					2	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
12	37541	X	37541	-0-	-0-	-0-	1007	1	30453	2	Y	4839	4572	0	314	1	140
							758	4	5323	9			2	8			
01	19530	X	19530	-0-	-0-	-0-	608	1	14330	2	Y	3628	3303	0	290	1	174
							601	4	3991	9			1	8			
02	44772	X	14616	-0-	-30156	-0-	790	1	9202	2	Y	4065	3976	0	94	1	163
							152	4	4472	9			6	8			
03	49569	X	24167	-0-	-25402	-0-	800	1	17079	2	Y	4667	4586	0	99	1	129
							1154	4	5134	9			16	8			
04	47970	X	21592	-0-	-26378	-0-	16016	2	470	4	Y	4642	3710	0	795	1	253
							5106	9					13	8			
*05	15406	X	15406	-0-	-0-	-0-	10880	2	45	4	Y	4074	2174	0	2069	1	82
							4481	9					2	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 2H RRCID -> 283664 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11012 - 15880

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1426	1500	1	1	8	497
01	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	100	2	1320	9	N	1200	954	1			743
02	56840	X	-0-	-0-	-56840	-0-					N	581	928	1	1	8	395
03	62930	X	7162	-0-	-55768	-0-	616	1	3897	2	N	2408	2199	1	17	8	587
							2649	9									
04	60900	X	8195	-0-	-52705	-0-	5118	2	3077	9	N	2797	2951	1	12	8	421
*05	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	5806	2	4120	9	N	3745	3733	1	2	8	431

VOYAGER W WELL #: 1H RRCID -> 283671 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9210 - 13869

12	0	W	72942	-0-	72942	1559888	67686	2	5256	9	Y	4778	4757	1	2	8	149
01	0	W	64846	-0-	64846	1624734	23	1	59826	2	Y	4381	4422	1	2	8	106
							178	4	4819	9							
02	0	W	55865	-0-	55865	1680599	22	1	51718	2	Y	3750	3696	1	4	8	156
							4125	9									
03	0	W	26564	-0-	26564	1707163	2	1	23630	2	Y	1712	1795	1	4	8	69
							1049	4	1883	9							
04	0	W	861	-0-	861	1708024	463	2	18	4	Y	345	328	0	60	1	12
							380	9					14	8			
05	0	W	11032	-0-	11032	1719056	7315	2	523	4	Y	2904	2796	0	40	1	75
							3194	9					5	8			

STATE MERCURY WELL #: 11H RRCID -> 283678 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10543 - 15262

12	20257	X	20257	-0-	-0-	-0-	573	1	16093	2	Y	2901	2759	0	183	1	83
							400	4	3191	9			1	8			
01	18636	X	18636	-0-	-0-	-0-	688	1	14244	2	Y	2822	2540	0	227	1	137
							600	4	3104	9			1	8			
02	68572	X	19298	-0-	-49274	-0-	632	1	15619	2	Y	2530	2460	0	98	1	106
							264	4	2783	9			3	8			
03	75919	X	18314	-0-	-57605	-0-	615	1	13983	2	Y	2509	2453	0	75	1	71
							956	4	2760	9			16	8			
04	73470	X	8898	-0-	-64572	-0-	6383	2	187	4	Y	2116	1697	0	365	1	115
							2328	9					10	8			
*05	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	8960	2	37	4	Y	2786	1457	0	1386	1	56
							3065	9					2	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 1H RRCID -> 283679 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25752	X	25752	-0-	-0-	-0-	720	1	23944	2	N	989	743	1	1	8	609
							1088	9									
01	22192	X	22192	-0-	-0-	-0-	681	1	20504	2	N	915	1086	1			438
							1007	9									
02	93324	X	18157	-0-	-75167	-0-	594	1	16653	2	N	827	721	1	1	8	543
							910	9									
03	103323	X	15892	-0-	-87431	-0-	585	1	14430	2	N	797	794	1	6	8	540
							877	9									
04	99990	X	10944	-0-	-89046	-0-	10275	2	669	9	N	608	597	1	3	8	548
*05	14729	X	14729	-0-	-0-	-0-	13898	2	831	9	N	755	813	1	1	8	489

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
12	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	742	1	4263	2	N	824	493	1			768
							906	9									
01	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	681	1	491	9	N	446	761	1			453
02	59276	X	2660	-0-	-56616	-0-	616	1	1564	2	N	436	317	1	1	8	571
							480	9									
03	65627	X	528	-0-	-65099	-0-	478	1	50	9	N	45	422	1	5	8	189
04	63510	X	-0-	-0-	-63510	-0-					N	200	1	1	5	8	383
*05	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	9409	2	793	9	N	721	733	1	2	8	369

STATE PATHFINDER WELL #: 4H RRCID -> 283681 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11328 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	1933	1	9990	2	Y	1058	1056	1	1	8	46
							975	4	1164	9							
01	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	1734	1	9454	2	Y	1003	1014	1			35
							200	4	1103	9							
02	30492	X	11860	-0-	-18632	-0-	1542	1	9258	2	Y	924	87	0	840	1	31
							44	4	1016	9			1	8			
03	33759	X	9103	-0-	-24656	-0-	1638	1	5860	2	Y	847	800	0	48	1	24
							673	4	932	9			6	8			
04	32670	X	5590	-0-	-27080	-0-	867	1	3775	2	Y	820	804	0	14	1	22
							46	4	902	9			4	8			
*05	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	802	1	9803	2	Y	878	853	0	22	1	24
							298	4	966	9			1	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 5H RRCID -> 283682 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10989 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16310	X	16310	-0-	-0-	-0-	1697	1	12093	2	Y	1217	1215	1	1	8	53
							1181	4	1339	9							
01	15831	X	15831	-0-	-0-	-0-	1765	1	12525	2	Y	1160	1172	1			41
							265	4	1276	9							
02	36596	X	13733	-0-	-22863	-0-	1556	1	10919	2	Y	1096	104	0	996	1	36
							52	4	1206	9			1	8			
03	40517	X	9831	-0-	-30686	-0-	1561	1	6550	2	Y	878	834	0	51	1	25
							754	4	966	9			4	8			
04	39210	X	1321	-0-	-37889	-0-	835	1	46	2	Y	400	407	0	6	1	10
							440	9					2	8			
*05	14629	X	14629	-0-	-0-	-0-	812	1	12271	2	Y	1066	1022	0	24	1	29
							373	4	1173	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
12	15611	X	15611	-0-	-0-	-0-	2195	1	9888	2	Y	2343	2333	1	1	8	95
							951	4	2577	9							
01	17178	X	17178	-0-	-0-	-0-	2136	1	11743	2	Y	2777	2784	1	1	8	87
							244	4	3055	9							
02	60732	X	19065	-0-	-41667	-0-	2223	1	13958	2	Y	2562	248	0	2320	1	78
							66	4	2818	9			3	8			
03	67239	X	21010	-0-	-46229	-0-	2259	1	14171	2	Y	2691	2547	0	119	1	74
							1620	4	2960	9			29	8			
04	65070	X	19482	-0-	-45588	-0-	1264	1	15212	2	Y	2564	2501	0	48	1	70
							186	4	2820	9			19	8			
*05	21598	X	21598	-0-	-0-	-0-	1325	1	17018	2	Y	2492	2431	0	59	1	69
							514	4	2741	9			3	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 7H RRCID -> 283684 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11004 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23111	X	23111	-0-	-0-	-0-	2275	1	15827	2	Y	3164	3179	1	2	8	130
							1529	4	3480	9							
01	25685	X	25685	-0-	-0-	-0-	2001	1	20072	2	Y	2900	2934	1	1	8	95
							422	4	3190	9							
02	40880	X	21720	-0-	-19160	-0-	1723	1	17038	2	Y	2616	252	0	2375	1	81
							81	4	2878	9			3	8			
03	45260	X	25757	-0-	-19503	-0-	1768	1	18988	2	Y	2560	2421	0	131	1	72
							2185	4	2816	9			17	8			
04	43800	X	22852	-0-	-20948	-0-	1048	1	19253	2	Y	2104	2051	0	56	1	59
							237	4	2314	9			10	8			
*05	26061	X	26061	-0-	-0-	-0-	1154	1	22127	2	Y	1916	1869	0	51	1	53
							672	4	2108	9			2	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 12H RRCID -> 283685 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10990 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	23995	-0-	23995	721571	1655	1	17177	2	Y	3183	3191	1	2	8	131
							1662	4	3501	9							
01	0	Z	22323	-0-	22323	743894	1659	1	17287	2	Y	2740	2781	1	1	8	89
							363	4	3014	9							
02	0	Z	19487	-0-	19487	763381	1443	1	15896	2	Y	1884	182	0	1729	1	60
							76	4	2072	9			2	8			
03	0	Z	22821	-0-	22821	786202	1479	1	17098	2	Y	2066	1944	0	112	1	59
							1971	4	2273	9			11	8			
*04	805257	X	19055	-0-	-786202	-0-	877	1	16511	2	Y	1330	1295	0	48	1	39
							204	4	1463	9			7	8			
*05	21604	X	21604	-0-	-0-	-0-	1026	1	18461	2	Y	1414	1373	0	39	1	39
							562	4	1555	9			2	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 13H RRCID -> 283688 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10966 - 15794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	35040	X	13009	-0-	-22031	-0-	891	1	10332	2	Y	1480	1468	1	13	8	11
							158	4	1628	9							
*07	36208	X	11853	-0-	-24355	-0-	828	1	9324	2	Y	1457	1429	1	2	8	37
							98	4	1603	9							
*08	36208	X	8965	-0-	-27243	-0-	775	1	6713	2	Y	1340	1343	1	1	8	33
							3	4	1474	9							
*09	35040	X	7689	-0-	-27351	-0-	734	1	5689	2	Y	1149	1137	1	1	8	44
							2	4	1264	9							
*10	36208	X	6297	-0-	-29911	-0-	866	1	4180	2	Y	1115	1114	1	1	8	44
							24	4	1227	9							
*11	35040	X	9085	-0-	-25955	-0-	822	1	6676	2	Y	1379	1360	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	10193	-0-	-26015	-0-	805	1	8348	2	Y	785	811	1			28
							176	4	864	9							
*02	32704	X	11692	-0-	-21012	-0-	868	1	9712	2	Y	969	91	0	873	1	32
							46	4	1066	9			1	8			
*03	36208	X	14568	-0-	-21640	-0-	931	1	11416	2	Y	815	750	0	64	1	25
							1324	4	897	9			8	8			
*04	35040	X	17618	-0-	-17422	-0-	948	1	14903	2	Y	1439	1377	0	42	1	41
							184	4	1583	9			4	8			
05	36208	X	13390	-0-	-22818	-0-	964	1	10948	2	Y	1042	1024	0	29	1	29
							332	4	1146	9			1	8			

STATE MERCURY WELL #: 4H RRCID -> 283689 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9204 - 14030

12	36650	X	36650	-0-	-0-	-0-	20	1	35186	2	N	1313	1414	1	1	8	665
							1444	9									
01	99820	X	35766	-0-	-64054	-0-	174	1	34165	2	N	1297	1394	1	1	8	567
							1427	9									
02	90160	X	33425	-0-	-56735	-0-	32064	2	1361	9	N	1237	1239	1	2	8	563
03	99820	X	35882	-0-	-63938	-0-	93	1	34412	2	N	1189	1027	1	2	8	723
							69	4	1308	9							
04	96600	X	47453	-0-	-49147	-0-	46094	2	1359	9	N	1235	1411	1	1	8	546
*05	31737	X	31737	-0-	-0-	-0-	30627	2	1110	9	N	1009	1220	1			335

STATE MERCURY WELL #: 3H RRCID -> 283690 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9161 - 13990

12	45445	X	45445	-0-	-0-	-0-	44488	2	957	9	N	870	694	1			645
01	62279	X	48205	-0-	-14074	-0-	7	1	47095	2	N	1003	1231	1			417
							1103	9									
02	56252	X	41050	-0-	-15202	-0-	39999	2	1051	9	N	955	918	1	1	8	453
03	62279	X	33629	-0-	-28650	-0-	32856	2	773	9	N	703	667	1	1	8	488
04	60270	X	21141	-0-	-39129	-0-	20679	2	462	9	N	420	435	1			473
*05	34365	X	34365	-0-	-0-	-0-	33570	2	795	9	N	723	830	1			366

STATE MERCURY WELL #: 1H RRCID -> 283691 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9207 - 14048

12	24153	X	24153	-0-	-0-	-0-	720	1	22477	2	N	869	816	1			513
							956	9									
01	98394	X	7220	-0-	-91174	-0-	136	1	6631	2	N	412	391	1			534
							453	9									
02	88872	X	12178	-0-	-76694	-0-	214	1	11273	2	N	628	787	1			375
							691	9									
03	98394	X	12570	-0-	-85824	-0-	339	1	11341	2	N	809	740	1	1	8	443
							890	9									
04	95220	X	6143	-0-	-89077	-0-	5593	2	550	9	N	500	382	1	1	8	560
*05	26016	X	26016	-0-	-0-	-0-	24846	2	1170	9	N	1064	1297	1			327

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 8H RRCID -> 283697 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10872 - 15713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28012	X	28012	-0-	-0-	-0-	629	1	22794	2	Y	4169	4158	1	8	8	44
							3	4	4586	9							
*07	29264	X	29264	-0-	-0-	-0-	628	1	23680	2	Y	3891	3861	1	2	8	72
							676	4	4280	9							
*08	28585	X	28585	-0-	-0-	-0-	622	1	23709	2	Y	3537	3544	1	2	8	63
							363	4	3891	9							
*09	27865	X	27865	-0-	-0-	-0-	589	1	23023	2	Y	3332	3266	1	2	8	127
							588	4	3665	9							
*10	28295	X	28295	-0-	-0-	-0-	633	1	24164	2	Y	3161	3245	1	2	8	41
							21	4	3477	9							
*11	28699	X	28699	-0-	-0-	-0-	871	1	24363	2	Y	3118	3085	1	3	8	71
							35	4	3430	9							
*12	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	900	1	10417	2	Y	2372	2389	1	1	8	53
							19	4	2609	9							
*01	17056	X	17056	-0-	-0-	-0-	733	1	13392	2	Y	2517	2520	1	1	8	49
							162	4	2769	9							
*02	34300	X	5010	-0-	-29290	-0-	277	1	3720	2	Y	820	183	0	617	1	68
							111	4	902	9			1	8			
*03	37975	X	3680	-0-	-34295	-0-	643	1	1234	2	Y	1639	828	0	866	1	6
							1803	9					7	8			
*04	36750	X	9464	-0-	-27286	-0-	6836	2	146	4	Y	2256	1249	0	981	1	25
							2482	9					7	8			
*05	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	8877	2	63	4	Y	2803	1815	0	984	1	28
							3083	9					1	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 9H RRCID -> 283698 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10812 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	22932	X	22932	-0-	-0-	-0-	621	1	18289	2	Y	3654	3642	1	8	8	38
							3	4	4019	9							
*07	24984	X	24984	-0-	-0-	-0-	622	1	20121	2	Y	3302	3277	1	2	8	61
							609	4	3632	9							
*08	25395	X	25395	-0-	-0-	-0-	623	1	21181	2	Y	2957	2963	1	2	8	53
							338	4	3253	9							
*09	21651	X	21651	-0-	-0-	-0-	587	1	17808	2	Y	2503	2460	1	1	8	95
							503	4	2753	9							
*10	22646	X	22646	-0-	-0-	-0-	633	1	19134	2	Y	2601	2661	1	2	8	33
							18	4	2861	9							
*11	22587	X	22587	-0-	-0-	-0-	639	1	19352	2	Y	2335	2312	1	2	8	54
							27	4	2569	9							
*12	17095	X	17095	-0-	-0-	-0-	598	1	14250	2	Y	2027	2032	1	1	8	48
							17	4	2230	9							
*01	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	503	1	11122	2	Y	1613	1628	1	1	8	32
							120	4	1774	9							
*02	31556	X	16321	-0-	-15235	-0-	555	1	13926	2	Y	1404	297	0	1019	1	118
							296	4	1544	9			2	8			
*03	34937	X	8541	-0-	-26396	-0-	565	1	6496	2	Y	1345	698	0	750	1	7
							1480	9					8	8			
*04	33810	X	12152	-0-	-21658	-0-	9949	2	148	4	Y	1868	1028	0	819	1	22
							2055	9					6	8			
*05	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	10853	2	62	4	Y	1827	1184	0	646	1	18
							2010	9					1	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 7H RRCID -> 283700 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10963 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21525	X	21525	-0-	-0-	-0-	670	1	18774	2	Y	1874	1872	1	1	8	47
							20	4	2061	9							
01	17916	X	17916	-0-	-0-	-0-	658	1	15319	2	Y	1617	1629	1	1	8	34
							160	4	1779	9							
02	32340	X	4084	-0-	-28256	-0-	583	1	2568	2	Y	686	151	0	511	1	57
							178	4	755	9			1	8			
03	35805	X	2487	-0-	-33318	-0-	837	1	656	2	Y	904	461	0	485	1	3
							994	9					12	8			
04	34650	X	4287	-0-	-30363	-0-	3085	2	158	4	Y	949	520	0	411	1	11
							1044	9					10	8			
*05	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	4927	2	68	4	Y	1909	1232	0	667	1	19
							2100	9					2	8			

EXCELSIOR 12 WELL #: 3H RRCID -> 283826 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9637 - 14327

*06	18841	X	18841	-0-	-0-	-0-	98	1	16442	2	Y	1494	1336	1	21	8	454
							658	4	1643	9							
*07	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	43	1	12948	2	Y	626	908	1	1	8	171
							429	4	689	9							
*08	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	11248	2	379	4	Y	1305	1030	1			446
							1436	9									
*09	18643	X	18643	-0-	-0-	-0-	16066	2	961	4	Y	1469	1545	1	1	8	369
							1616	9									
*10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4587	2	38	4	Y	236	600	1			5
							260	9									
*11	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	10391	2	509	9	Y	463	457	1			11
*12	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8292	2	667	9	Y	606	597	1			20
*01	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2064	2	69	4	Y	7	26	1			1
							8	9									
*02	53172	X	9171	-0-	-44001	-0-	7886	2	11	4	Y	1158	60	0	1067	1	31
							1274	9					1	8			
*03	58869	X	8210	-0-	-50659	-0-	6961	2	115	4	Y	1031	1001	0	25	1	27
							1134	9					9	8			
*04	56970	X	4692	-0-	-52278	-0-	3702	2	244	4	Y	678	651	0	12	1	36
							746	9					6	8			
05	58869	X	566	-0-	-58303	-0-	474	2	92	9	Y	84	114	0	3	1	2
													1	8			

EXCELSIOR 12 WELL #: 4H RRCID -> 283827 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9446 - 14312

*06	19807	X	19807	-0-	-0-	-0-	108	1	17940	2	Y	943	836	1	36	8	279
							722	4	1037	9							
*07	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	29	1	8709	2	Y	370	547	1	1	8	101
							288	4	407	9							
*08	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-	11904	2	401	4	Y	764	604	1			261
							840	9									
*09	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	10970	2	656	4	Y	691	778	1			174
							760	9									
*10	16962	X	16962	-0-	-0-	-0-	15988	2	141	4	Y	757	914	1			17
							833	9									
*11	19693	X	19693	-0-	-0-	-0-	18627	2	1066	9	Y	969	964	1	1	8	21
*12	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3269	2	541	9	Y	492	498	1			15
*01	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	5574	2	134	4	Y	663	664	1			14
							729	9									
*02	66332	X	12864	-0-	-53468	-0-	11761	2	18	4	Y	986	50	0	920	1	29
							1085	9					1	8			
*03	73439	X	14258	-0-	-59181	-0-	13054	2	238	4	Y	878	833	0	43	1	26
							966	9					5	8			
*04	71070	X	14863	-0-	-56207	-0-	12960	2	903	4	Y	909	846	0	35	1	50
							1000	9					4	8			
05	73439	X	6357	-0-	-67082	-0-	5813	2	5	4	Y	490	518	0	11	1	10
							539	9					1	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXCELSIOR 12 WELL #: 5H RRCID -> 283828 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9442 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	25337	X	25337	-0-	-0-	-0-	139	1	23174	2	Y	992	978	1	8	8	302
							933	4	1091	9							
*07	16250	X	16250	-0-	-0-	-0-	50	1	14996	2	Y	643	769	1			176
							497	4	707	9							
*08	26242	X	26242	-0-	-0-	-0-	23935	2	807	4	Y	1364	1074	1			466
							1500	9									
*09	24804	X	24804	-0-	-0-	-0-	22178	2	1327	4	Y	1181	1348	1	1	8	298
							1299	9									
*10	31688	X	31688	-0-	-0-	-0-	30060	2	275	4	Y	1230	1497	1	1	8	30
							1353	9									
*11	30667	X	30667	-0-	-0-	-0-	29213	2	1454	9	Y	1322	1320	1	1	8	31
*12	27786	X	27786	-0-	-0-	-0-	26398	2	1388	9	Y	1262	1246	1	1	8	46
*01	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	12541	2	347	4	Y	940	964	1			22
							1034	9									
*02	75796	X	20956	-0-	-54840	-0-	19530	2	30	4	Y	1269	64	0	1185	1	40
							1396	9					2	8			
*03	83917	X	17350	-0-	-66567	-0-	15965	2	293	4	Y	993	946	0	54	1	29
							1092	9					4	8			
*04	81210	X	14703	-0-	-66507	-0-	13093	2	925	4	Y	623	574	0	37	1	35
							685	9					6	8			
05	83917	X	20098	-0-	-63819	-0-	18811	2	18	4	Y	1154	1144	0	21	1	23
							1269	9					1	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
*06	25806	X	25806	-0-	-0-	-0-	138	1	22987	2	Y	1598	1428	1	10	8	489
							923	4	1758	9							
*07	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	8	1	2497	2	Y	575	907	1			157
							82	4	633	9							
*08	17231	X	17231	-0-	-0-	-0-	15179	2	512	4	Y	1400	1079	1			478
							1540	9									
*09	13899	X	13899	-0-	-0-	-0-	11927	2	714	4	Y	1144	1334	1	1	8	287
							1258	9									
*10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3267	2	4	4	Y	629	908	1			8
							692	9									
*11	23110	X	23110	-0-	-0-	-0-	21474	2	1636	9	Y	1487	1466	1	1	8	28
*12	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	11444	2	672	9	Y	611	617	1			22
*01	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	8954	2	207	4	Y	1162	1159	1	1	8	24
							1278	9									
*02	0	W	9529	-0-	9529	9529	8342	2	12	4	Y	1068	56	0	1004	1	30
							1175	9					2	8			
*03	0	W	9753	-0-	9753	19282	8699	2	153	4	Y	819	792	0	29	1	23
							901	9					5	8			
*04	0	W	579	-0-	579	19861	400	2	23	4	Y	142	149	0	5	1	7
							156	9					4	8			
05	0	W	6535	-0-	6535	26396	5796	2	5	4	Y	667	651	0	8	1	14
							734	9					1	8			

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
*06	87177	X	87177	-0-	-0-	-0-	325	1	79673	2	Y	6525	6664	1	9	8	303
							1	4	7178	9							
*07	88049	X	88049	-0-	-0-	-0-	277	1	80705	2	Y	6280	6192	1	2	8	389
							159	4	6908	9							
*08	85353	X	85353	-0-	-0-	-0-	205	1	78801	2	Y	5727	5894	1	1	8	221
							47	4	6300	9							
*09	79504	X	79504	-0-	-0-	-0-	159	1	73526	2	Y	5290	5020	1	3	8	488
							5819	9									
*10	57209	X	57209	-0-	-0-	-0-	209	1	52956	2	Y	3676	4018	1	1	8	145
							4044	9									
11	47327	X	47327	-0-	-0-	-0-	41851	2	1925	4	Y	3228	3096	1	3	8	274
							3551	9									
12	76774	X	76774	-0-	-0-	-0-	71855	2	4919	9	Y	4472	4632	1	2	8	112
01	75542	X	75542	-0-	-0-	-0-	70839	2	4703	9	Y	4275	4282	1	2	8	103
*02	68163	X	68163	-0-	-0-	-0-	63988	2	4175	9	Y	3795	3682	1	5	8	211
*03	120280	X	27710	-0-	-92570	-0-	24468	2	1558	4	Y	1531	1601	1	4	8	137
							1684	9									
*04	116400	X	1254	-0-	-115146	-0-	104	2	109	4	Y	946	856	0	205	1	12
							1041	9					10	8			
*05	120280	X	4253	-0-	-116027	-0-	3276	2	68	4	Y	826	798	0	29	1	7
							909	9					4	8			

STATE GALILEO WELL #: 1H RRCID -> 283906 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9333 - 14148

*06	30378	X	30378	-0-	-0-	-0-	9	1	28169	2	Y	2000	1998	1	9	8	38
							2200	9									
*07	32204	X	32204	-0-	-0-	-0-	30019	2	2185	9	Y	1986	1977	1	1	8	46
*08	30502	X	30502	-0-	-0-	-0-	28386	2	2116	9	Y	1924	1924	1	1	8	45
*09	28542	X	28542	-0-	-0-	-0-	12	1	26642	2	Y	1716	1666	1	1	8	94
							1888	9									
*10	16032	X	16032	-0-	-0-	-0-	34	1	14909	2	Y	990	1057	1			27
							1089	9									
*11	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	8	1	2218	2	Y	971	978	1	2	8	18
							1068	9									
*12	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	33	1	9473	2	Y	1238	1220	1	1	8	35
							1362	9									
*01	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	14	1	7872	2	Y	737	758	1			14
							811	9									
*02	60088	X	10309	-0-	-49779	-0-	8947	2	1362	9	Y	1238	1204	1	1	8	47
*03	66526	X	12604	-0-	-53922	-0-	11356	2	83	4	Y	1059	1067	1	9	8	30
							1165	9									
*04	64380	X	13386	-0-	-50994	-0-	11617	2	227	4	Y	1402	1222	0	167	1	37
							1542	9					6	8			
*05	66526	X	14835	-0-	-51691	-0-	12811	2	407	4	Y	1470	1175	0	294	1	37
							1617	9					1	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GALILEO WELL #: 2H RRCID -> 283907 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9331 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	31541	X	31541	-0-	-0-	-0-	9	1	29136	2	Y	2178	2177	1	7	8	41
							2396	9									
*07	31244	X	31244	-0-	-0-	-0-	28931	2	2313	9	Y	2103	2096	1			48
*08	30073	X	30073	-0-	-0-	-0-	27833	2	2240	9	Y	2036	2036	1	1	8	47
*09	27313	X	27313	-0-	-0-	-0-	11	1	25209	2	Y	1903	1846	1	1	8	103
							2093	9									
*10	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	31	1	13753	2	Y	1157	1231	1			29
							1273	9									
*11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	7	1	1727	2	Y	1412	1414	1	2	8	25
							1553	9									
*12	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	36	1	10130	2	Y	1999	1970	1	1	8	53
							2199	9									
*01	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	22	1	12021	2	Y	1084	1116	1			21
							1192	9									
*02	67592	X	14092	-0-	-53500	-0-	12297	2	1795	9	Y	1632	1588	1	2	8	63
*03	74834	X	17549	-0-	-57285	-0-	14596	2	108	4	Y	2586	2571	1	10	8	68
							2845	9									
*04	72420	X	15672	-0-	-56748	-0-	14070	2	279	4	Y	1203	1075	0	157	1	33
							1323	9					6	8			
*05	74834	X	16661	-0-	-58173	-0-	14925	2	482	4	Y	1140	912	0	231	1	29
							1254	9					1	8			

STATE GALILEO WELL #: 3H RRCID -> 283908 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11048 - 15866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	34299	X	34299	-0-	-0-	-0-	9	1	31192	2	Y	2816	2807	1	25	8	51
							3098	9									
*07	32685	X	32685	-0-	-0-	-0-	29901	2	2784	9	Y	2531	2525	1	1	8	56
*08	29026	X	29026	-0-	-0-	-0-	26418	2	2608	9	Y	2371	2374	1	1	8	52
*09	25405	X	25405	-0-	-0-	-0-	10	1	23043	2	Y	2138	2075	1	1	8	114
							2352	9									
*10	15061	X	15061	-0-	-0-	-0-	31	1	13619	2	Y	1283	1364	1	1	8	32
							1411	9									
*11	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	8	1	2163	2	Y	102	130	1	1	8	3
							112	9									
*12	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	5	1	1488	2	Y	106	105	1			4
							117	9									
*01	564	X	564	-0-	-0-	-0-	217	2	347	9	Y	315	314	1			5
*02	35292	X	2335	-0-	-32957	-0-	2157	2	178	9	Y	162	160	1			7
*03	64356	X	652	-0-	-63704	-0-	637	2	4	4	Y	10	11	1	5	8	1
							11	9									
*04	62280	X	1096	-0-	-61184	-0-	117	2	979	9	Y	890	778	0	88	1	21
													4	8			
*05	64356	X	3124	-0-	-61232	-0-	1857	2	55	4	Y	1102	880	0	214	1	28
							1212	9					1	8			

STATE GALILEO WELL #: 6H RRCID -> 283909 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10952 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14797	X	14797	-0-	-0-	-0-	46	1	12723	2	Y	1833	1816	1	1	8	123
							12	4	2016	9							
*01	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	41	2	1521	9	Y	1383	1415	1	1	8	90
*02	101220	X	13477	-0-	-87743	-0-	95	1	10902	2	Y	2186	1955	1	3	8	318
							75	4	2405	9							
*03	112065	X	10231	-0-	-101834	-0-	49	1	7359	2	Y	2550	2452	1	9	8	407
							18	4	2805	9							
*04	108450	X	7167	-0-	-101283	-0-	34	1	4895	2	Y	2028	756	0	1497	1	178
							7	4	2231	9			4	8			
*05	112065	X	9337	-0-	-102728	-0-	32	1	6488	2	Y	2362	2369	0	4	1	166
							219	4	2598	9			1	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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
12	9455	X	8301	-0-	-1154	-0-	31	1	5791	2	N	2254	2159	1			546
							2479	9									
01	9424	X	8178	-0-	-1246	-0-	31	1	5705	2	N	2220	2286	1			480
							2442	9									
02	8512	X	6304	-0-	-2208	-0-	26	1	4388	2	N	1718	1608	1			590
							1890	9									
03	9424	X	9035	-0-	-389	-0-	31	1	6323	2	N	2437	2212	1			815
							2681	9									
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									

TXL 41 WELL #: B201DM RRCID -> 278674 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512

12	14105	X	6549	-0-	-7556	-0-	1229	1	3222	2	N	1907	954	1			1184
							2098	9									
01	14105	X	12393	-0-	-1712	-0-	802	1	8828	2	N	2512	3199	1			497
							2763	9									
02	17192	X	14770	-0-	-2422	-0-	835	1	11005	2	N	2664	2035	1			1126
							2930	9									
03	26739	X	26739	-0-	-0-	-0-	1190	1	21852	2	N	3361	3673	1			814
							3697	9									
04	31769	X	31769	-0-	-0-	-0-	1230	1	27204	2	N	3032	3311	1			535
							3335	9									
*05	25819	X	25819	-0-	-0-	-0-	1151	1	21949	2	N	2472	2539	1			468
							2719	9									

ZUMA 3 WELL #: B201AP RRCID -> 279050 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 13310

12	19282	X	11767	-0-	-7515	-0-	1110	1	5708	2	N	4499	5021	1			407
							4949	9									
01	19282	X	7025	-0-	-12257	-0-	1662	1	5363	9	N	4875	4842	1			440
02	17416	X	10860	-0-	-6556	-0-	532	1	4557	2	N	5246	4835	1			851
							5771	9									
03	21568	X	21568	-0-	-0-	-0-	666	1	14650	2	N	5684	5478	1			1057
							6252	9									
04	18660	X	12915	-0-	-5745	-0-	608	1	7764	2	N	4130	4321	1			866
							4543	9									
*05	20066	X	20066	-0-	-0-	-0-	664	1	10990	2	N	7647	7876	1			637
							8412	9									

TXL 31 WELL #: B201BO RRCID -> 279204 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9190 - 13630

12	15066	X	8844	-0-	-6222	-0-	24	1	5453	2	N	3061	3071	1			525
							3367	9									
01	15066	X	9550	-0-	-5516	-0-	18	1	6575	2	N	2688	2724	1			489
							2957	9									
02	13608	X	12489	-0-	-1119	-0-	21	1	9755	2	N	2466	2314	1			641
							2713	9									
03	20896	X	20896	-0-	-0-	-0-	31	1	17528	2	N	3034	2897	1			778
							3337	9									
04	19493	X	19493	-0-	-0-	-0-	29	1	16683	2	N	2528	3018	1			288
							2781	9									
*05	21154	X	21154	-0-	-0-	-0-	31	1	18110	2	N	2739	2631	1			396
							3013	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
12	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	31 1416	1 9	3870	2	N	1287	1269	1			312
01	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	31 1433	1 9	3802	2	N	1303	1333	1			282
02	4368	X	4329	-0-	-39	-0-	26 1201	1 9	3102	2	N	1092	999	1			375
03	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	30 1474	1 9	3743	2	N	1340	1267	1			448
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

TXL 29 WELL #: B201AP RRCID -> 280421 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600

12	2015	X	1712	-0-	-303	-0-	31 675	1 9	1006	2	N	614	763	1			173
01	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	30 697	1 9	1367	2	N	634	378	1			429
02	2072	X	1679	-0-	-393	-0-	24 503	1 9	1152	2	N	457	553	1			333
03	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	31 782	1 9	1564	2	N	711	728	1			316
04	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	30 825	1 9	1535	2	N	750	736	1			330
05	2108	X	1909	-0-	-199	-0-	31 770	1 9	1108	2	N	700	540	1			490

TXL 21 WELL #: B201MD RRCID -> 280426 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453

TXL 31 WELL #: B201CN RRCID -> 280428 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400

12	27940	X	27940	-0-	-0-	-0-	1271 2840	1 9	23829	2	N	2582	2607	1			443
01	20274	X	14329	-0-	-5945	-0-	842 1840	1 9	11647	2	N	1673	1812	1			304
02	18312	X	14930	-0-	-3382	-0-	811 1893	1 9	12226	2	N	1721	1577	1			448
03	20274	X	20177	-0-	-97	-0-	1251 2688	1 9	16238	2	N	2444	2265	1			627
04	20524	X	20524	-0-	-0-	-0-	1230 2550	1 9	16744	2	N	2318	2681	1			264
*05	20347	X	20347	-0-	-0-	-0-	1271 2072	1 9	17004	2	N	1884	1876	1			272

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 33 WELL #: B201PA RRCID -> 280429 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2154	-0-	-1039	-0-	20	1	1530	2	N	549	384	1			847
							604	9									
01	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	30	1	2022	2	N	752	1134	1			465
							827	9									
02	1540	X	1447	-0-	-93	-0-	20	1	909	2	N	471	188	1			748
							518	9									
03	2139	X	1278	-0-	-861	-0-	31	1	531	2	N	651	735	1			664
							716	9									
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									

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
12	35030	X	18678	-0-	-16352	-0-	949	1	14782	2	N	2679	2740	1			555
							2947	9									
01	25296	X	11076	-0-	-14220	-0-	732	1	7674	2	N	2427	2451	1			531
							2670	9									
02	26180	X	11231	-0-	-14949	-0-	554	1	8530	2	N	1952	1676	1			807
							2147	9									
03	28985	X	22203	-0-	-6782	-0-	1145	1	17485	2	N	3248	3319	1			736
							3573	9									
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									

ZUMA 3 WELL #: B203BO RRCID -> 281519 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9012 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27063	X	19887	-0-	-7176	-0-	1262	1	13894	2	N	4301	4458	1			426
							4731	9									
01	24180	X	14511	-0-	-9669	-0-	1169	1	9061	2	N	3892	3696	1			622
							4281	9									
02	21252	X	12757	-0-	-8495	-0-	991	1	8213	2	N	3230	3066	1			786
							3553	9									
03	21545	X	14473	-0-	-7072	-0-	1271	1	9040	2	N	3784	3685	1			885
							4162	9									
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									

TXL 7 WELL #: B201BO RRCID -> 281580 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8935 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21498	X	21498	-0-	-0-	-0-	26	1	18220	2	N	2956	2841	1			591
							3252	9									
01	15674	X	15674	-0-	-0-	-0-	24	1	12841	2	N	2554	2420	1			725
							2809	9									
02	22501	X	22501	-0-	-0-	-0-	28	1	18393	2	N	3709	3727	1			707
							4080	9									
03	30154	X	30154	-0-	-0-	-0-	31	1	25130	2	N	4539	4473	1	166	8	607
							4993	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

TXL 31 WELL #: H301PA RRCID -> 281970 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9560 - 14180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39959 X	33267	-0-	-6692	-0-	29	1	27577	2	N	5146	5255	1			726
						5661	9									
01	37541 X	24061	-0-	-13480	-0-	19	1	19292	2	N	4318	3968	1			1076
						4750	9									
02	33908 X	24597	-0-	-9311	-0-	21	1	19993	2	N	4166	4289	1			953
						4583	9									
03	37541 X	29242	-0-	-8299	-0-	28	1	24255	2	N	4508	4586	1			875
						4959	9									
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									

ZUMA 3 WELL #: B203DM RRCID -> 282217 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8833 - 13076

12	43662 X	43662	-0-	-0-	-0-	30	1	32600	2	Y	10029	8453	1			2556
						11032	9									
01	39289 X	39289	-0-	-0-	-0-	27	1	29098	2	Y	9240	10664	1			1132
						10164	9									
02	62328 X	41940	-0-	-20388	-0-	1046	1	32262	2	Y	7847	8086	1			893
						8632	9									
03	69006 X	54980	-0-	-14026	-0-	1271	1	44729	2	Y	8164	8407	1			650
						8980	9									
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									

TXL 19 WELL #: H301DM RRCID -> 282868 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9756 - 14335

12	52173 X	32427	-0-	-19746	-0-	10	1	23828	2	N	7808	7840	1			1741
						8589	9									
01	52173 X	21924	-0-	-30249	-0-	8	1	14164	2	N	7047	7419	1			1369
						7752	9									
02	48131 X	48131	-0-	-0-	-0-	753	1	33655	2	N	12475	12545	1			1299
						13723	9									
03	61586 X	61586	-0-	-0-	-0-	1271	1	44297	2	N	14562	14589	1			1272
						16018	9									
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									

TXL 39 WELL #: H301DM RRCID -> 283254 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9864 - 14182

12	126759 X	38696	-0-	-88063	-0-	24	1	30085	2	N	7806	7009	1			2068
						8587	9									
01	126759 X	38927	-0-	-87832	-0-	23	1	29473	2	N	8574	9658	1			984
						9431	9									
02	114492 X	30314	-0-	-84178	-0-	726	1	22793	2	N	6177	6267	1			894
						6795	9									
03	126759 X	45977	-0-	-80782	-0-	1271	1	34868	2	N	8944	8778	1			1060
						9838	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 47 WELL #: H302AP RRCID -> 284116 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9955 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		18793	-0-	18793	18793	10	1	13799	2	N	4531	3408	1	117	8	1006
							4984	9									
*02	0		105981	-0-	105981	124774	25	1	79638	2	N	23925	23676	1	6	8	1249
							26318	9									
03	0		87648	-0-	87648	212422	31	1	66713	2	N	19004	19462	1			791
							20904	9									
*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									

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
SID M. KYLE 26 WELL #: B002AH RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648

12	7254	X	5723	-0-	-1531	-0-	419	1	3180	2	Y	788	780	1			32
							1257	3	867	9							
01	6603	X	5611	-0-	-992	-0-	396	1	2306	2	Y	793	798	1	1	8	26
							902	3	1135	4							
02	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	375	1	2021	2	Y	643	560	0			109
							765	3	1239	4							
03	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	321	1	3040	2	Y	809	877	0	2	8	39
							1142	3	4050	4							
*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							

Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380

12	24450	X	24450	-0-	-0-	-0-	2046	1	15876	2	Y	695	668	0			150
							5763	3	765	9							
01	20658	X	20658	-0-	-0-	-0-	1940	1	11582	2	Y	738	713	0	1	8	174
							4154	3	2170	4							
02	22624	X	7268	-0-	-15356	-0-	739	1	4087	2	Y	446	335	0	3	8	282
							1415	3	536	4							
03	25048	X	-0-	-0-	-25048	-0-					Y	-0-	282	0			-0-
*04	24240	X	-0-	-0-	-24240	-0-					Y	-0-					-0-
05	24459	X	-0-	-0-	-24459	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430

12	18569	X	-0-	-0-	-18569	-0-					Y	-0-					-0-
01	18135	X	-0-	-0-	-18135	-0-					Y	-0-					-0-
02	11088	X	-0-	-0-	-11088	-0-					Y	-0-					-0-
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: A002AH RRCID -> 276195 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170

12	16461	X	15199	-0-	-1262	-0-	1286	1	9982	2	Y	288	282	0			67
							3614	3	317	9							
01	15748	X	14760	-0-	-988	-0-	1413	1	8439	2	Y	283	277	0	2	8	71
							3017	3	1580	4							
02	15484	X	4586	-0-	-10898	-0-	479	1	2646	2	Y	179	127	0	12	8	111
							917	3	347	4							
03	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-					Y	-0-	111	0			-0-
*04	16590	X	-0-	-0-	-16590	-0-					Y	-0-					-0-
05	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

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
12	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	510	1	3838	2	Y	1011	916	0	1	8	164
							1561	3	1112	9							
01	7750	X	5671	-0-	-2079	-0-	90	1	517	2	Y	680	758	0	2	8	84
							207	3	4109	4							
02	7000	X	6285	-0-	-715	-0-	583	1	3123	2	Y	958	728	0	16	8	298
							1220	3	305	4							
03	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	646	1	6072	2	Y	1558	1731	0	6	8	119
							2345	3	1714	9							
*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							

SID M. KYLE 26 WELL #: B003AH RRCID -> 280737 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326

12	4154	X	3300	-0-	-854	-0-	208	1	1567	2	Y	812	804	1			34
							632	3	893	9							
01	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	271	1	1570	2	Y	827	831	1	1	8	29
							627	3	778	4							
02	3360	X	2602	-0-	-758	-0-	161	1	867	2	Y	641	559	0	1	8	110
							335	3	534	4							
03	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	242	1	2275	2	Y	1062	1116	0	5	8	51
							871	3	3046	4							
*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							

SID M. KYLE 26 WELL #: E001AH RRCID -> 280739 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098

12	7254	X	2898	-0-	-4356	-0-	103	1	782	2	Y	456	515	0	5	8	29
							305	3	1206	4							
01	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	12846	4	642	9	Y	584	521	0	28	8	64
02	6860	X	6467	-0-	-393	-0-	709	1	3843	2	Y	433	120	0	21	8	356
							1439	3	476	9							
03	22510	X	22510	-0-	-0-	-0-	1020	1	9647	2	Y	7486	7407	0	75	8	360
							3608	3	8235	9							
*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

SID M. KYLE 26 WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 42 WELL #: E002AH RRCID -> 281199 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8706 - 13357

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256
Z&T 42 WELL #: E001AH RRCID -> 281208 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 32 WELL #: G002AH RRCID -> 281555 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8505 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22552	X	22552	-0-	-0-	-0-	1695	1	12811	2	Y	2662	2405	0	2	8	406
							5118	3	2928	9							
01	25885	X	23123	-0-	-2762	-0-	376	1	2185	2	Y	2156	2325	0	8	8	229
							871	3	17319	4							
02	23380	X	21136	-0-	-2244	-0-	2074	1	11119	2	Y	2335	1834	0	5	8	725
							4292	3	1082	4							
03	26342	X	26342	-0-	-0-	-0-	1688	1	15893	2	Y	2452	2977	0	11	8	189
							6064	3	2697	9							
*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							

Z&T 32 WELL #: G001AH RRCID -> 281563 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 9199 PERF.10775 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 42 WELL #: G002AH RRCID -> 282328 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8806 PERF.10639 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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							

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1016

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BRIDWELL 54-1-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275587 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9102 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	6369	3	1856	4	N	307	757	1			1072
							338	9									
01	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	4121	3	349	4	N	1003	753	1			1322
							1103	9									
02	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	2895	3	1216	4	N	-0-					1322
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	1953	3	26	4	N	711	839	1			1194
							782	9									
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									

LINDLEY 54-2-44 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANGING H 55-1-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275867 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8316 - 12407

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

12	14B2 EXT		9767	-0-	9767	9767	8536	3	1231	9	N	1119	1414	1			8933
01	14B2 EXT		5573	-0-	5573	15340	4121	3	349	4	N	1003	753	1			9183
							1103	9									
02	24003	X	8663	-0-	-15340	-0-	7619	3	1044	9	N	949	992	1			9140
03	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	9553	3	1366	9	N	1242	1230	1			9152
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

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039

12	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					N	-0-					7254
01	18507	X	-0-	-0-	-18507	-0-					N	-0-					7254
02	16716	X	453	-0-	-16263	-0-	412	3	10	4	N	28					7282
							31	9									
03	18507	X	-0-	-0-	-18507	-0-					N	-0-					7282
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
12	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					2873
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2873
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2873
03	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	13174	3	86	4	N	-0-					2873
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

BRIDWELL 54-1-40 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277180 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103

12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					1863
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					1863
02	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	42	3	960	4	N	-0-					1863
03	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					1863
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					1863
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					1863

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 1H RRCID -> 277183 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 54-2-24 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277188 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8959 - 12726

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393

JOHNSON 54-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 277190 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

JOHNSON 54-2-36 LOV WELL #: 2H RRCID -> 277192 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063

JOHNSON 54-2-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277196 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8693 - 12612

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70866					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70866					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70866					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70866					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70866					N	NO RPT					-0-
05	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

12	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	8187	3	287	9	N	261	255	1			330
01	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	6907	3	526	9	N	478	478	1			330
02	1596 X	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-	7	1			323
03	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6416	3	513	9	N	466	479	1			310
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

JOHNSON 54-2-46 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113634					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113634					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113634					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113634					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113634					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113634					N	-0-					26

JOHNSON 54-2-48 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537

LINDLEY 54-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 277224 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8776 - 12573

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
HARDIN-SIMMONS 53-2-8 LOV WELL #: RRCID -> 277227 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 9038 - 13134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
05	P&A COND	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

LINDLEY 54-2-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277231 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2674
01	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	8417	3	3645	9	N	3314	2693	1			3295
02	2800	N	50295	-0-	47495	47495	35984	3	14311	9	N	13010	13415	1			2890
03	3100	N	67008	-0-	63908	111403	47317	3	19691	9	N	17901	17379	1			3412
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

SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
JOHNSON 54-2-40 WELL #: 1H RRCID -> 277378 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8545 - 12382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	385946					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	385946					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	385946					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	385946					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	385946					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	385946					N	NO RPT					-0-

TEXACO 35 WELL #: RRCID -> 277379 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8744 - 12600

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5906					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2014

ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174

12	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					2853
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2853
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2853
03	T. A.	4221	-0-	4221	4221	2729	3	111	4	Y	1255	1147	1			2961
						1381	9									
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									

WALLACE 54-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908

12	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					1298
01	8277 X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					1298
02	7476 X	239	-0-	-7237	-0-	239	3			N	-0-					1298
03	8990 X	10	-0-	-8980	-0-	10	3			N	-0-					1298
04	8700 X	325	-0-	-8375	-0-	321	3	4	4	N	-0-					1298
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					1298

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

12	6727 X	3104	-0-	-3623	-0-	2049	3	33	4	N	929	534	1			2135
						1022	9									
01	6200 X	2252	-0-	-3948	-0-	2052	3	200	9	N	182	182	1			2135
02	4788 X	-0-	-0-	-4788	-0-					N	-0-					2135
03	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	181	181	1			2135
04	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					2135
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2135

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT	27	-0-	27	27	27	4			N	-0-					117

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					126
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

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

12	22940	X	8726	-0-	-14214	-0-	7861	2	768	4	N	88	374	1			370
							97	9									
01	22940	X	-0-	-0-	-22940	-0-					N	-0-					370
02	20720	X	28	-0-	-20692	-0-	28	2			N	-0-					370
03	22940	X	-0-	-0-	-22940	-0-					N	124					494
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

CBR 4 WELL #: 1H RRCID -> 277562 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7736 - 11426

12	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	18	1	8			298
01	7440	X	2469	-0-	-4971	-0-	2292	2	177	9	N	161	22	8			437
02	6720	X	4700	-0-	-2020	-0-	4516	2	184	9	N	167	7	8			597
03	7440	X	4939	-0-	-2501	-0-	4704	2	235	9	N	214					811
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

ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925

12	17918	X	353	-0-	-17565	-0-	253	1	100	9	N	91	91	8			365
01	17856	X	7805	-0-	-10051	-0-	7302	2	503	9	N	457	287	8			535
02	14980	X	7327	-0-	-7653	-0-	7034	2	9	4	N	258	189	8			604
							284	9									
03	16585	X	6211	-0-	-10374	-0-	5841	2	370	9	N	336	219	8			721
04	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	14	188	1	14	8	533
05	8122	X	681	-0-	-7441	-0-	292	2	389	9	N	354	177	1	163	8	547

LINDSAY 16 WELL #: 1H RRCID -> 277689 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9065 - 13185

12	14787	X	12219	-0-	-2568	-0-	424	1	10672	2	Y	1021	968	0			165
							1123	9									
01	14787	X	12172	-0-	-2615	-0-	400	1	10606	2	Y	1060	1043	0	9	8	173
							1166	9									
02	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	392	1	11653	2	Y	1078	1051	0	5	8	195
							1186	9									
03	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	436	1	12203	2	Y	1576	1591	0	10	8	170
							1734	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 2 WELL #: 1H RRCID -> 277691 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 9136 - 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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145

CBR 32 WELL #: 1H RRCID -> 277928 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8203 - 12323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	719	-0-	719	719	719	4			Y	-0-					-0-

LINDSAY 2 WELL #: 2H RRCID -> 278466 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9316 - 13436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240 X	368	-0-	-872	-0-	355	4	13	9	Y	12					140
01	1240 X	98	-0-	-1142	-0-	84	4	14	9	Y	13	13	8			140
02	1120 X	253	-0-	-867	-0-	71	4	182	9	Y	165	176	0	12	8	117
03	887 X	887	-0-	-0-	-0-	290	4	597	9	Y	543	477	0	15	8	168
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

COVINGTON 46 WELL #: 1H RRCID -> 278512 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17050 X	16117	-0-	-933	-0-	1006	2	14516	4	N	541	383	1	72	8	603
						595	9									
01	16988 X	15232	-0-	-1756	-0-	12017	2	2679	4	N	487	378	1	79	8	633
						536	9									
02	15232 X	233	-0-	-14999	-0-	118	2	1	4	N	104	381	1	9	8	347
						114	9									
03	16864 X	-0-	-0-	-16864	-0-					N	2	185	1			164
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									

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
12	14973 X	10653	-0-	-4320	-0-	9785	2	463	4	N	368	570	1			318
						405	9									
01	14973 X	7242	-0-	-7731	-0-	5703	2	1323	4	N	196	371	1			143
						216	9									
02	12684 X	-0-	-0-	-12684	-0-					N	6					149
03	13020 X	5674	-0-	-7346	-0-	5424	2	250	9	N	227					376
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									

CBR 12 WELL #: 1H RRCID -> 278773 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					177
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 10 WELL #: 1H RRCID -> 278774 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					177
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
04	T. A.		247	-0-	247	-0-	247	2			Y	-0-					177
05	T. A.		673	-0-	673	673	673	2			Y	-0-					177

CBR 20 WELL #: 1H RRCID -> 278775 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8229 - 12101

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

CBR 16 WELL #: 1H RRCID -> 278776 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8076 - 11700

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2017 - PLUGGED 07/31/17

CBR 22 WELL #: 1H RRCID -> 278777 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8087 - 11711

12	23436	X	9659	-0-	-13777	-0-	9416	2	243	9	N	221					536
01	23436	X	10284	-0-	-13152	-0-	9955	2	11	4	N	289	376	1			449
							318	9									
02	21168	X	6893	-0-	-14275	-0-	6731	2	162	9	N	147	188	1			408
03	12803	X	7509	-0-	-5294	-0-	7321	2	188	9	N	171					579
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

LINDSAY 10 WELL #: 3H RRCID -> 278778 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8874 - 12746

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159

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

12	14694	X	352	-0-	-14342	-0-	352	1			N	-0-					452
01	14663	X	207	-0-	-14456	-0-	1	2	206	9	N	187	187	8			452
02	11732	X	6423	-0-	-5309	-0-	6160	2	263	9	N	239	159	8			532
03	12989	X	4569	-0-	-8420	-0-	4208	2	361	9	N	328	383	1	197	8	280
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 28 WELL #: 1H RRCID -> 278931 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15855 X	15855	-0-	-0-	-0-	15393	2	462	9	N	420	184	1	130	8	351
01	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3339	2	323	9	N	294	183	1	56	8	406
02	9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	9120	2	405	9	N	368	369	1	88	8	317
03	15872 X	14943	-0-	-929	-0-	14444	2	499	9	N	454	120	8			651
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

PECOS STATE 46 WELL #: 1H RRCID -> 278935 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7946 - 11570

12	30721 X	26714	-0-	-4007	-0-	436	1	25595	2	N	621	757	1	23	8	470
						683	9									
01	30721 X	24981	-0-	-5740	-0-	436	1	23956	2	N	535	768	1	21	8	216
						589	9									
02	25508 X	15326	-0-	-10182	-0-	352	1	14566	2	N	370	166	1	10	8	410
						1	4	407	9							
03	28241 X	23589	-0-	-4652	-0-	436	1	22624	2	N	481	557	1	19	8	315
						529	9									
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									

LINDSAY 10 WELL #: 2H RRCID -> 279351 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207

12	9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	7245	2	1064	4	Y	1100	1122	0			165
						1210	9									
01	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	6016	2	648	4	Y	1176	1104	0	64	8	173
						1294	9									
02	11788 X	740	-0-	-11048	-0-	525	2	5	4	Y	191	148	0	7	8	209
						210	9									
03	13578 X	8801	-0-	-4777	-0-	7215	2	154	4	Y	1302	1216	0	105	8	190
						1432	9									
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									

CBR 32 WELL #: 9H RRCID -> 283156 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9067 - 13437

12	50189 X	36668	-0-	-13521	-0-	28677	2	59	4	Y	7211	8382	1			971
						7932	9									
01	50189 X	31695	-0-	-18494	-0-	23716	2	501	4	Y	6798	5781	1	73	8	1915
						7478	9									
02	45332 X	24118	-0-	-21214	-0-	18744	2	216	4	Y	4689	5596	1	42	8	966
						5158	9									
03	29887 X	29887	-0-	-0-	-0-	23298	2	18	4	Y	5974	5780	1	56	8	1104
						6571	9									
04	41100 X	28361	-0-	-12739	-0-	22059	2	199	4	Y	5548	6112	1			540
						6103	9									
05	36673 X	28198	-0-	-8475	-0-	22471	2	83	4	Y	5131	4613	1	96	8	962
						5644	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9 WELL #: 6H RRCID -> 283464 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10574 - 15220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59210 X	44079	-0-	-15131	-0-	33793	2	949	4	N	8488	8478	0			216
						9337	9									
01	59210 X	41658	-0-	-17552	-0-	31193	2	1903	4	N	7784	7729	0			271
						8562	9									
02	53480 X	37327	-0-	-16153	-0-	29761	2	282	4	N	6622	6493	0			400
						7284	9									
03	59210 X	39337	-0-	-19873	-0-	31151	2	23	4	N	7421	7603	0			218
						8163	9									
*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									

CBR 22 WELL #: 24H RRCID -> 283813 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9951 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	483	-0-	483	483	382	2	101	9	N	92					92
03	SHUT IN	87565	-0-	87565	88048	66566	2	20999	9	N	19090	18992	0			190
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									

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5701	2	58	9	N	53					197
01	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5473	2	46	9	N	42	180	1			59
02	4872 X	4824	-0-	-48	-0-	4768	2	56	9	N	51					110
03	5766 X	5443	-0-	-323	-0-	5390	2	53	9	N	48					158
04	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					158
05	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					158

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

12	7364	1479	-0-	-5885 B	-7902	1479	3			Y	-0-					359
01	7037 N	2670	-0-	-4367 B	-7902	2670	3			Y	-0-					359
02	7000 X	1692	-0-	-5308	-0-	1626	3	66	9	Y	60	322	1			97
03	7037 X	1341	-0-	-5696	-0-	1341	3			Y	-0-					97
04	3300 X	1075	-0-	-2225	-0-	1075	3			Y	-0-					97
05	2666 X	759	-0-	-1907	-0-	759	3			Y	-0-					97

SAPPHIRE (DETRITAL) //CONT.// 81019 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HARRAL 12 WELL #: 1 RRCID -> 280271 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9616 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3312	N	1503	-0-	-1809 B	-0-	1503	3			Y	-0-					54
01	3255	N	2497	-0-	-758 B	-0-	2486	3	11	9	Y	10					64
02	3444	X	3065	-0-	-379	-0-	3064	3	1	9	Y	1	7	1			58
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			Y	-0-					58
04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			Y	-0-					58
05	3379	X	2832	-0-	-547	-0-	2832	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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT (DELAWARE GAS) 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
SCOTT, F.H. STATE WELL #: 1 RRCID -> 151554 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665

12	1953	#	1830	-0-	-123	-0-	1797	2	33	9	N	30	177	1			36
01	1922	#	872	-0-	-1050	-0-	838	2	34	9	N	31					67
02	2128	#	2029	-0-	-99	-0-	2000	2	29	9	N	26					93
03	2356	#	1995	-0-	-361	-0-	1967	2	28	9	N	25					118
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

SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

12	186	#	177	-0-	-9	-0-	86	2	91	9	N	83	184	1			33
01	186	#	140	-0-	-46	-0-	55	2	85	9	N	77					110
02	168	#	161	-0-	-7	-0-	91	2	70	9	N	64					174
03	186	#	170	-0-	-16	-0-	84	2	86	9	N	78	179	1			73
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

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THE UNIVERSITY OF TEXAS WELL #: 11 RRCID -> 020785 COMPL. DATE 01/01/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 3 RRCID -> 129970 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

12	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	3		N	-0-					-0-
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3		N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-					-0-
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3		N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3		N	-0-					-0-
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-					-0-
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-					-0-
*05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998

12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3		Y	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3		Y	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 1 RRCID -> 153208 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 1 RRCID -> 153212 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996

12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
*05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 2 RRCID -> 153213 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002

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-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 5 RRCID -> 153214 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955

12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 3 RRCID -> 153471 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985

12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	157	-0-	-95	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 2 RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032

12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 2 RRCID -> 163322 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034

12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	504	N	283	-0-	-221	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

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
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
01	868	N	443	-0-	-425	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	586	-0-	-478	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
*05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	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
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1210	-0-	-495	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1160	-0-	-380	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
*05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 2 RRCID -> 166498 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	863	-0-	-160	-0-	863	3			N	-0-					-0-
01	992	N	468	-0-	-524	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	738	-0-	-298	-0-	738	3			N	-0-					-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
*05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 6 RRCID -> 166499 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 9 RRCID -> 166500 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 9 RRCID -> 167017 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
02	532 N	321	-0-	-211	-0-	321	3		N	-0-			-0-
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			-0-
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-
*05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3		N	-0-			-0-
02	112 N	84	-0-	-28	-0-	84	3		N	-0-			-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
*05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
04	150 N	29	-0-	-121	-0-	29	3		N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
*05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	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
12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-			-0-
01	744 N	340	-0-	-404	-0-	340	3		N	-0-			-0-
02	784 N	289	-0-	-495	-0-	289	3		N	-0-			-0-
03	868 N	402	-0-	-466	-0-	402	3		N	-0-			-0-
04	330 N	219	-0-	-111	-0-	219	3		N	-0-			-0-
05	310 N	163	-0-	-147	-0-	163	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BRADY, W. PRODUCTION, INC. 088241
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 020775 COMPL. DATE 08/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
01	527 N	428	-0-	-99	-0-	428	2		N	-0-			-0-
02	476 N	426	-0-	-50	-0-	426	2		N	-0-			-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
*05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

12	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	2		N	-0-			-0-
01	496 N	352	-0-	-144	-0-	352	2		N	-0-			-0-
02	420 N	397	-0-	-23	-0-	397	2		N	-0-			-0-
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
*05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
01	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	2		N	-0-			-0-
02	308 N	306	-0-	-2	-0-	306	2		N	-0-			-0-
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2		N	-0-			-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
*05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
01	620 N	497	-0-	-123	-0-	497	2		N	-0-			-0-
02	560 N	441	-0-	-119	-0-	441	2		N	-0-			-0-
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			-0-
*05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	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

12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
04	150 N	91	-0-	-59	-0-	91	3		N	-0-			-0-
05	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-			-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	3		N	-0-			-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC //CONT.// 135967
UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

LANEXCO, INC. 484936
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					88
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	2					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	77	1			15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					26
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	13	3	9	9	Y	8					34

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
12	T. A.	176	-0-	176	176	176	3			Y	-0-					88
01	T. A.	263	-0-	263	439	261	3	2	9	Y	2					90
02	T. A.	256	-0-	256	695	256	3			Y	-0-					90
03	762 X	67	-0-	-695	-0-	65	3	2	9	Y	2	77	1			15
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					26
05	279 N	22	-0-	-257	-0-	13	3	9	9	Y	8					34

UNIVERSITY -142- WELL #: 1 RRCID -> 263985 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2927 - 3020

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2017 - P/A 12/15/17

LZB ENERGY, LLC 517668
UNIVERSITY 14-8 WELL #: 1 RRCID -> 020777 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-12 WELL #: 1 RRCID -> 020791 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-10 WELL #: 1 RRCID -> 020792 COMPL. DATE 05/03/1947 TOTAL DEPTH 3090 PERF. N/A

12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-9 WELL #: 1 RRCID -> 020793 COMPL. DATE 05/17/1947 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 1 RRCID -> 020794 COMPL. DATE 01/03/1948 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A

12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LZB ENERGY, LLC //CONT.// 517668
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
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	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
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

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
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	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
12	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	372	N	139	-0-	-233	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	480	N	10	-0-	-470	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	465	N	61	-0-	-404	-0-	61	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
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	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
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

CANON, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 275227 COMPL. DATE 06/29/1966 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7230 - 7352

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

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

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 06/01 -> 3178

*06	3178	X	-0-	-0-	-3178	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-			-0-
*09	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-			-0-
*10	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-			-0-
*11	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-			-0-
*12	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	126	X	-0-	-0-	-126	-0-			N	-0-			-0-
*03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
*04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
*05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
GUTHRIE 86 WELL #: 2 RRCID -> 180899 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7517 - 7648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PARTEE DRILLING INC. 642702
HORACE GARRETT ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 282628 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7774 - 7914

12	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	3		Y	-0-			-0-
01	9145 X	7571	-0-	-1574	-0-	7571	3		Y	-0-			-0-
02	7868 X	6284	-0-	-1584	-0-	6284	3		Y	-0-			-0-
03	8711 X	7162	-0-	-1549	-0-	7162	3		Y	-0-			-0-
04	8160 X	7080	-0-	-1080	-0-	7080	3		Y	-0-			-0-
05	8029 X	6997	-0-	-1032	-0-	6997	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

12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610

12	1457 N	1173	-0-	-284	-0-	1165	3	8	9	N	7					149
01	1302 N	868	-0-	-434	-0-	862	3	6	9	N	5	2	8			152
02	980 N	452	-0-	-528	-0-	450	3	2	9	N	2					154
03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1319	3	3	9	N	3					157
*04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	890	3	3	9	N	3					160
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					160

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706

12	1023 N	885	-0-	-138	-0-	885	3			N	-0-					270
01	992 N	907	-0-	-85	-0-	905	3	2	9	N	2	2	8			270
02	868 N	826	-0-	-42	-0-	826	3			N	-0-					270
03	899 N	834	-0-	-65	-0-	834	3			N	-0-					270
04	900 N	753	-0-	-147	-0-	753	3			N	-0-					270
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					270

POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604

12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					91
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	685	3	2	9	N	2	2	8			91
02	672 N	255	-0-	-417	-0-	255	3			N	-0-					91
03	713 N	443	-0-	-270	-0-	443	3			N	-0-					91
*04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	695	3	29	9	N	26					117
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					117

POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

POWELL 13 WELL #: 7 RRCID -> 191176 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 7636

12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					76
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					76
02	252 N	251	-0-	-1	-0-	251	3			N	-0-					76
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					76
*04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					76
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					76

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478

POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544

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-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			116

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644

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-

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67

TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529

12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			149
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			149
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-			Y	-0-			149
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			149
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			149
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			149

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558

12	372 N	360	-0-	-12	-0-	93 1	267 2	N	-0-			62
01	372 N	370	-0-	-2	-0-	93 1	277 2	N	-0-			62
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	84 1	252 2	N	-0-			62
03	372 N	363	-0-	-9	-0-	93 1	270 2	N	-0-			62
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

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
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
12	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	31	1	1376	2	N	7					36
							8	9									
01	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	31	1	1351	2	N	8					44
							9	9									
02	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	28	1	1204	2	N	7					51
							8	9									
03	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	31	1	1330	2	N	7					58
							8	9									
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									

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26

TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702

12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	31	1	1811	2	N	-0-					134
01	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	31	1	1672	2	N	6					140
						7	9									
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	28	1	1545	2	N	4					144
						4	9									
03	1829 N	1628	-0-	-201	-0-	31	1	1597	2	N	-0-					144
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

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

12	1364 N	1251	-0-	-113	-0-	62	1	1183	2	N	5					138
						6	9									
01	1333 N	1149	-0-	-184	-0-	62	1	1074	2	N	12					150
						13	9									
02	1176 N	1106	-0-	-70	-0-	56	1	1047	2	N	3					153
						3	9									
03	1240 N	1197	-0-	-43	-0-	62	1	1127	2	N	7					160
						8	9									
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									

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	31	1	688	2	Y	-0-					18
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	31	1	672	2	Y	-0-					18
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	28	1	627	2	Y	-0-					18
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	31	1	734	2	Y	-0-					18
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

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	5425	9947	-0-	4522	28892	9947	2		N	-0-			-0-
01	5425	7790	-0-	2365	31257	7790	2		N	-0-			-0-
02	4900	8450	-0-	3550	34807	8450	2		N	-0-			-0-
03	5425	8831	-0-	3406	38213	8831	2		N	-0-			-0-
*04	5250	8420	-0-	3170	41383	8420	2		N	-0-			-0-
*05	52312	8177	-0-	-44135	-0-	8177	2		N	-0-			-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLASH RANCH (PENN) //CONT.// 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	734	-0-	734	734	7	1	727	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	25	-0-	25	759	25	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY	1287	-0-	1287	2046	1287	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY	2589	-0-	2589	4635	2589	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY	2620	-0-	2620	7255	2620	2			N	-0-					-0-
*05	10512 X	3257	-0-	-7255	-0-	3257	2			N	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON -34- WELL #: 1 RRCID -> 154212 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 21800 PERF.14908 - 14958

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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

12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					88
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	5					93
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	447	2	19	9	N	17					110
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	556	2	177	9	N	161	189	1	5	8	77
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

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

12	7440	10771	-0-	3331	34773	2174	1	8597	2	N	-0-					-0-
01	7440	7758	-0-	318	35091	605	1	7153	2	N	-0-					-0-
02	6720	8719	-0-	1999	37090	8719	2			N	-0-					-0-
03	7440	8137	-0-	697	37787	8137	2			N	-0-					-0-
04	7200	6400	-0-	-800	36987	6400	2			N	-0-					-0-
05	7440	7300	-0-	-140	36847	7300	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

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
12	868 N	829	-0-	-39	-0-	829	3			N	-0-					-0-
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
02	1008 N	645	-0-	-363	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
04	660 N	850	-0-	190	-0-	850	3			N	-0-					-0-
*05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN) 84477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
T. B. PRUETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174143 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 19200 PERF.19034 - 19108

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-

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

12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	6	1			-0-
01	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-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

12	620 #	348	-0-	-272	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	403 #	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-

COUSINS WELL #: 5 RRCID -> 283001 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7496 - 7784

12	6200 #	2303	-0-	-3897	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
01	6200 #	3884	-0-	-2316	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
02	5600 #	4064	-0-	-1536	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
03	3777 R	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
04	3827 R	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
05	4495 #	3453	-0-	-1042	-0-	3453	3			N	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
DAVIDSON 42A WELL #: 4202A RRCID -> 280715 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10826 - 10828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	10592	-0-	3772	302877	35	1	9712	3	Y	564	560	1			100
						225	4	620	9							
01	6820	9796	-0-	2976	305853	38	1	9251	3	Y	321	378	1			43
						154	4	353	9							
02	12240	8989	-0-	-3251	302602	51	1	8604	3	Y	304	290	1			57
						334	9									
03	284619	617	-0-	-284002	18600	35	1	484	3	Y	88	46	1			99
						1	4	97	9							
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							

HUNT OIL COMPANY 416330
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5210 - 5506

12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4015 - 5700

12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

349 BULLDOG SWD WELL #: 1 RRCID -> 280776 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 5400

12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
COWDEN C WELL #: 1 RRCID -> 282634 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6750 - 9338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	89	-0-	89	336	62	1	27	3	Y	-0-					32
01	0	62	-0-	62	398	62	1			Y	-0-					32
02	410 R	12	-0-	-398	-0-	12	1			Y	-0-					32
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	53	1	18	3	Y	20					52
						22	9									
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

COWDEN C WELL #: 4 RRCID -> 282635 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 7805 - 9382

12	374 R	88	-0-	-286	-0-	62	1	26	3	Y	-0-					13
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	1			Y	-0-					13
02	28 #	12	-0-	-16	-0-	12	1			Y	-0-					13
03	114 R	114	-0-	-0-	-0-	55	1	19	3	Y	36					49
						40	9									
04	30 #	153	-0-	123	-0-	72	1	33	3	Y	44	29	8			64
						48	9									
*05	80 R	80	-0-	-0-	-0-	71	1	9	9	Y	8					72

STERLING, N. (CANYON SD.) 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
REED ESTATE 13 WELL #: 1 RRCID -> 130800 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7355 - 7699

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAHARA OPERATING COMPANY 743279
REED, J. C. ESTATE "A" WELL #: 1024 RRCID -> 124467 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7672 - 7734

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

REED, J. C. ESTATE "D" WELL #: 1014 RRCID -> 192200 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7589 - 7725

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 204 RRCID -> 082265 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420

12	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-

STONE CUTTER (WOLFCAMP) 86305 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
STONE-CUTTER WELL #: 1 RRCID -> 172100 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 12446 PERF.11850 - 12446

12	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1994	2	1	9	N	1	96	1			112
01	1953	X	1806	-0-	-147	-0-	1804	2	2	9	N	2					114
02	1568	N	1447	-0-	-121	-0-	1447	2			N	-0-					114
03	1953	N	1485	-0-	-468	-0-	1485	2			N	-0-					114
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

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

12	1426	#	1216	-0-	-210	-0-	1203	2	13	9	Y	12	5	1			14
01	1481	R	1481	-0-	-0-	-0-	1467	2	14	9	Y	13	21	1			6
02	756	#	560	-0-	-196	-0-	552	2	8	9	Y	7	10	1			3
03	1209	#	774	-0-	-435	-0-	770	2	4	9	Y	4	3	1			4
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

FERGUSON "B" WELL #: 118 RRCID -> 126952 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7291 - 7609

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 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
12	403	#	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
01	403	#	266	-0-	-137	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
02	364	#	194	-0-	-170	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
03	403	#	196	-0-	-207	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	335	-0-	335	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
*05	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	36	-0-	36	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*05	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

12	651	#	378	-0-	-273	-0-	369	2	9	9	Y	8	6	1			7
01	750	R	750	-0-	-0-	-0-	744	2	6	9	Y	5	9	1			3
02	560	#	448	-0-	-112	-0-	441	2	7	9	Y	6	7	1			2
03	725	R	725	-0-	-0-	-0-	712	2	13	9	Y	12	8	1			6
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

MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413

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-

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

12	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
01	155	#	88	-0-	-67	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
02	140	#	58	-0-	-82	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
03	155	#	97	-0-	-58	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	97	-0-	97	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
*05	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

12	279	#	173	-0-	-106	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
01	248	#	129	-0-	-119	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
02	224	#	91	-0-	-133	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	248	#	113	-0-	-135	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	100	-0-	100	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

12	574	R	201	-0-	-373	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
01	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
02	196	#	170	-0-	-26	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
04	180	#	152	-0-	-28	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
*05	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON D WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414

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-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

12	829	R	277	-0-	-552	-0-	277	2		Y	-0-					-0-
01	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-					-0-
02	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	2		Y	-0-					-0-
03	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	2		Y	-0-					-0-
04	270	#	278	-0-	8	-0-	278	2		Y	-0-					-0-
*05	372	#	326	-0-	-46	-0-	326	2		Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

12	694	R	209	-0-	-485	-0-	209	2		Y	-0-					-0-
01	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2		Y	-0-					-0-
02	252	#	169	-0-	-83	-0-	169	2		Y	-0-					-0-
03	279	#	180	-0-	-99	-0-	180	2		Y	-0-					-0-
04	270	#	167	-0-	-103	-0-	167	2		Y	-0-					-0-
*05	217	#	188	-0-	-29	-0-	188	2		Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

12	217	#	182	-0-	-35	-0-	182	2		Y	-0-					-0-
01	279	#	188	-0-	-91	-0-	188	2		Y	-0-					-0-
02	252	#	91	-0-	-161	-0-	91	2		Y	-0-					-0-
03	279	#	227	-0-	-52	-0-	227	2		Y	-0-					-0-
04	0	#	188	-0-	188	-0-	188	2		Y	-0-					-0-
*05	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2		Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

12	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	2		Y	-0-					-0-
01	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2		Y	-0-					-0-
02	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-					-0-
03	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-					-0-
04	0	#	99	-0-	99	-0-	99	2		Y	-0-					-0-
*05	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716

FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93 #	40	-0-	-53	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
01	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	56 #	31	-0-	-25	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	62 #	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*05	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

12	62 #	59	-0-	-3	-0-	44	2	15	9	Y	14	10	1			4
01	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					4
02	45 R	45	-0-	-0-	-0-	43	2	2	9	Y	2					6
03	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					6
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

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

12	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-	3	1			2
01	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					2
02	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					2
03	2062 R	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					2
04	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					2
*05	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					2

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

12	534 R	534	-0-	-0-	-0-	487	2	47	9	Y	43	24	1			22
01	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					22
02	483 R	483	-0-	-0-	-0-	471	2	12	9	Y	11					33
03	665 R	665	-0-	-0-	-0-	659	2	6	9	Y	5					38
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

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

12	63 R	63	-0-	-0-	-0-	43	2	20	9	Y	18	8	1			10
01	124 #	46	-0-	-78	-0-	46	2			Y	-0-					10
02	112 #	63	-0-	-49	-0-	46	2	17	9	Y	15					25
03	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-	15	1			10
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

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

12	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-	5	1			6
01	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					6
02	112 #	91	-0-	-21	-0-	84	2	7	9	Y	6					12
03	1171 R	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-	7	1			5
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

BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7635

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-	12	1			4
01	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					4
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					Y	6					10
03	547	R	547	-0-	-0-	-0-	546	2	1	9	Y	1					11
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

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588

12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					10
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10
02	56	#	6	-0-	-50	-0-	6	2			Y	-0-					10
03	720	R	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					10
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*05	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					10

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

12	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
01	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
02	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	1266	R	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
04	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
*05	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	72	-0-	72	72	72	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

12	91	R	91	-0-	-0-	-0-	83	2	8	9	Y	7	11	1			10
01	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					10
02	225	R	225	-0-	-0-	-0-	223	2	2	9	Y	2					12
*03	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					12
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

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

12	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					14
01	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					14
02	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					14
03	6904	R	6904	-0-	-0-	-0-	6904	2			Y	-0-					14
04	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					14
*05	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					14

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-	3	1			18
01	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					18
02	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					18
*03	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					18
04	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					18
*05	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					18

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
12	561	R	561	-0-	-0-	-0-	547	2	14	9	Y	13	12	1			11
01	529	R	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					11
02	420	#	92	-0-	-328	-0-	90	2	2	9	Y	2					13
03	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					13
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

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
12	527	#	450	-0-	-77	-0-	450	2			Y	-0-					21
01	558	#	436	-0-	-122	-0-	436	2			Y	-0-	10	1			11
02	504	#	101	-0-	-403	-0-	101	2			Y	-0-					11
*03	558	#	387	-0-	-171	-0-	387	2			Y	-0-					11
*04	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					11
*05	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					11

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
12	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-	3	1			5
01	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					5
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					5
*03	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					5
*04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					5
*05	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					5

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
12	504	R	504	-0-	-0-	-0-	493	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
01	496	#	478	-0-	-18	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
02	544	R	544	-0-	-0-	-0-	529	2	15	9	Y	14					14
03	434	#	433	-0-	-1	-0-	424	2	9	9	Y	8					22
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

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
12	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-	4	1			8
01	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					8
02	437	R	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	Y	1					9
03	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-	6	1			3
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

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
12	254	R	254	-0-	-0-	-0-	250	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
02	382	R	382	-0-	-0-	-0-	374	2	8	9	Y	7	5	1			2
03	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					2
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

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					10
01	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					10
02	112 #	25	-0-	-87	-0-	25	2			Y	-0-					10
03	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					10
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

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

12	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
01	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
02	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
03	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
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

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

12	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
01	686 R	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
02	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
03	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
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

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

12	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
02	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	2088 R	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
04	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
*05	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

12	248 #	109	-0-	-139	-0-	106	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	248 #	110	-0-	-138	-0-	104	2	6	9	Y	5	4	1			1
02	224 #	100	-0-	-124	-0-	100	2			Y	-0-					1
03	116 R	116	-0-	-0-	-0-	108	2	8	9	Y	7	4	1			4
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

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

12	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					4
01	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					4
02	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					4
03	720 R	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					4
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					4
*05	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					4

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72 R	72	-0-	-0-	-0-	44	2	28	9	Y	25	11	1			14
01	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					14
02	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					14
03	604 R	604	-0-	-0-	-0-	592	2	12	9	Y	11	12	1			13
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

PFLUGER "A" WELL #: 3310 RRCID -> 190746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7442 - 7712

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY -12- WELL #: 13 RRCID -> 190748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7688 - 7873

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-

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641

12	70 R	70	-0-	-0-	-0-	46	2	24	9	Y	22	33	1			-0-
01	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
02	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
03	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
04	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
*05	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

SUGG "AA" WELL #: 901 RRCID -> 190750 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7692 - 7798

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758

12	97 R	97	-0-	-0-	-0-	93	2	4	9	Y	4	2	1			2
01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	97	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	84 #	49	-0-	-35	-0-	39	2	10	9	Y	9					11
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-	2	1			9
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

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

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-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	#	251	-0-	-90	-0-	215	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
01	279	#	226	-0-	-53	-0-	190	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	252	#	46	-0-	-206	-0-	44	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	417	R	417	-0-	-0-	-0-	367	2	50	9	Y	45	34	1			11
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

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803

12	93	#	73	-0-	-20	-0-	65	2	8	9	Y	7	5	1			2
01	85	R	85	-0-	-0-	-0-	82	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	94	R	94	-0-	-0-	-0-	83	2	11	9	Y	10	7	1			3
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

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

12	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-	3	1			12
01	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					12
02	140	#	46	-0-	-94	-0-	46	2			Y	-0-	2	1			10
03	155	#	19	-0-	-136	-0-	19	2			Y	-0-					10
04	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					10
*05	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					10

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

12	143	R	143	-0-	-0-	-0-	139	2	4	9	Y	4	2	1			2
01	147	R	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
02	140	#	97	-0-	-43	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
03	293	R	293	-0-	-0-	-0-	289	2	4	9	Y	4	2	1			2
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

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

12	62	#	61	-0-	-1	-0-	57	2	4	9	N	4					4
01	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-	4	1			-0-
02	56	#	51	-0-	-5	-0-	49	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	2066	R	2066	-0-	-0-	-0-	2062	2	4	9	N	4	2	1			2
04	60	#	32	-0-	-28	-0-	31	2	1	9	N	1					3
05	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					3

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

12	372	#	207	-0-	-165	-0-	186	2	21	9	Y	19	14	1			5
01	279	#	245	-0-	-34	-0-	235	2	10	9	Y	9	14	1			-0-
02	252	#	192	-0-	-60	-0-	190	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	684	R	684	-0-	-0-	-0-	659	2	25	9	Y	23	20	1			3
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

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	R	155	-0-	-0-	-0-	140	2	15	9	Y	14	7	1			7
01	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					7
02	112	#	86	-0-	-26	-0-	82	2	4	9	Y	4	11	1			-0-
03	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
04	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
*05	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

12	162	R	162	-0-	-0-	-0-	147	2	15	9	Y	14	7	1			7
01	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					7
02	162	R	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	Y	1					8
03	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					8
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

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

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-

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

12	186	#	145	-0-	-41	-0-	145	2			Y	-0-					6
01	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-					6
02	140	#	138	-0-	-2	-0-	136	2	2	9	Y	2	2	1			6
03	548	R	548	-0-	-0-	-0-	546	2	2	9	Y	2	2	1			6
04	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					6
*05	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					6

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

12	40	R	40	-0-	-0-	-0-	28	2	12	9	Y	11	8	1			3
01	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					3
02	80	R	80	-0-	-0-	-0-	69	2	11	9	Y	10	13	1			-0-
03	734	R	734	-0-	-0-	-0-	720	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792

12	62	#	61	-0-	-1	-0-	58	2	3	9	N	3	2	1			11
01	63	R	63	-0-	-0-	-0-	61	2	2	9	N	2	3	1			10
02	56	#	15	-0-	-41	-0-	15	2			N	-0-					10
03	1266	R	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					10
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

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722

12	558	#	485	-0-	-73	-0-	485	2			Y	-0-	7	1			9
01	589	#	518	-0-	-71	-0-	518	2			Y	-0-					9
02	532	#	210	-0-	-322	-0-	208	2	2	9	Y	2	2	1			9
03	1674	R	1674	-0-	-0-	-0-	1672	2	2	9	Y	2	2	1			9
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

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. 867578
FERGUSON -18- WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 8050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279 #	265	-0-	-14	-0-	265	3			Y	-0-					42
01	279 #	267	-0-	-12	-0-	249	3	18	9	Y	16					58
02	252 #	247	-0-	-5	-0-	233	3	14	9	Y	13					71
03	279 #	259	-0-	-20	-0-	259	3			Y	-0-					71
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

FERGUSON -18- WELL #: 3 RRCID -> 281988 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7957 - 8060

12	279 #	265	-0-	-14	-0-	265	3			Y	-0-					42
01	279 #	266	-0-	-13	-0-	249	3	17	9	Y	15					57
02	280 #	247	-0-	-33	-0-	233	3	14	9	Y	13					70
03	279 #	258	-0-	-21	-0-	258	3			Y	-0-					70
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

FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052

12	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					43
01	266 R	266	-0-	-0-	-0-	249	3	17	9	Y	15					58
02	247 R	247	-0-	-0-	-0-	233	3	14	9	Y	13					71
03	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					71
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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					5
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					73

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

12	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	1928 R	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
02	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
03	1432 R	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-
*04	1172 R	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
*05	1942 R	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

12	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
01	682 #	542	-0-	-140	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
02	616 #	142	-0-	-474	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
03	465 #	403	-0-	-62	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
04	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

SURVEY 16 (10,300) //CONT.// 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA GAS UNIT NO. 2 A/C 2 WELL #: 3 RRCID -> 047280 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH 10998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

SWEETIE PECK (DEVONIAN) 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
SANDERS, JUNE TRACT "A" WELL #: 31 RRCID -> 184694 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10010 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	2692	-0-	-1276	-0-	82	1	114	2	Y	49	32	0			40
							2442	3	54	9							
01	3999	X	2279	-0-	-1720	-0-	81	1	78	2	Y	46	59	0			27
							2069	3	51	9							
02	3612	X	2197	-0-	-1415	-0-	87	1	81	2	Y	23	36	0			14
							2004	3	25	9							
03	3999	X	2596	-0-	-1403	-0-	124	2	2454	3	Y	16	14	0			16
							18	9									
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							

SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	46	1	64	2	Y	49	32	0			40
							1375	3	54	9							
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	40	1	38	2	Y	46	59	0			27
							1022	3	51	9							
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	39	1	36	2	Y	23	36	0			14
							882	3	25	9							
03	992	N	917	-0-	-75	-0-	43	2	856	3	Y	16	14	0			16
							18	9									
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							

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
12	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7802	3	154	9	N	140	187	1			55
01	2108	X	527	-0-	-1581	-0-	288	3	239	9	N	217	41	8			231
02	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	5836	3	250	9	N	227	185	1	40	8	233
03	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5790	3	167	9	N	152	186	1	23	8	176
04	2040	X	3721	-0-	1681	-0-	3721	3			N	-0-					176
*05	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					176

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	721	3	26	9	N	24					270
01	744	N	99	-0-	-645	-0-	58	3	41	9	N	37	184	1	7	8	116
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	325	3	8	9	N	7					123
03	744	N	301	-0-	-443	-0-	291	3	10	9	N	9	4	8			128
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

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	7433	3	74	9	Y	67	70	1			51
01	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	7761	3	106	9	Y	96	101	1			46
02	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	7057	3	87	9	Y	79	74	1			51
03	8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	8504	3	103	9	Y	94	117	1			28
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

REGIONS OPERATING, LLC 698840
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

12	1705 N	1669	-0-	-36	-0-	1635	3	34	9	N	31					221
01	1798 N	1556	-0-	-242	-0-	1553	3	3	9	N	3					224
02	1596 N	1516	-0-	-80	-0-	1479	3	37	9	N	34					258
03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1794	3	35	9	N	32	182	1			108
04	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1751	3	28	9	N	25					133
05	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					133

SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1LT RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

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-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					27
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					27
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			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

12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1951	3	1	9	N	1					239
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1813	3	2	9	N	2					241
02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1433	3	2	9	N	2					243
03	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2045	3	2	9	N	2	160	1			85
*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

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONVERT OPERATING, LLC 173992
BARTON, FLORA, ET AL WELL #: 1A RRCID -> 054923 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 2419 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G P II ENERGY, INC. 292232
MAUER, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B	DENY	-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

12	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

T. C. I. (YATES) 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
CONVERT OPERATING, LLC 173992
STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
05	217	#	NO RPT	-0-	-217	-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

12	1519	#	1049	-0-	-470	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
01	1147	#	680	-0-	-467	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	1036	#	726	-0-	-310	-0-	726	2			N	-0-					-0-
03	890	R	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	750	#	904	-0-	154	-0-	904	2			N	-0-					-0-
*05	908	R	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-

ABELL-CONCO "A" WELL #: 2 RRCID -> 120215 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1523 - 1841

12	279	#	265	-0-	-14	-0-	25	1	228	2	Y	11					21
							12	9									
01	315	R	315	-0-	-0-	-0-	25	1	278	2	Y	11					32
							12	9									
02	336	#	186	-0-	-150	-0-	25	1	150	2	Y	10					42
							11	9									
03	372	#	239	-0-	-133	-0-	25	1	201	2	Y	12	51	1			3
							13	9									
04	360	#	229	-0-	-131	-0-	25	1	192	2	Y	11					14
							12	9									
05	310	#	127	-0-	-183	-0-	25	1	95	2	Y	6					19
							7	9									

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	#	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
05	14B2	EXT	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. //CONT.// 722193
EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

*06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					213
*07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					213
*08	930 N	632	-0-	-298	-0-	632	2			N	-0-					213
*09	900 N	827	-0-	-73	-0-	827	2			N	-0-					213
*10	899 N	854	-0-	-45	-0-	854	2			N	-0-					213
*11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					213
*12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					213
*01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					213
*02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					213
*03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	880	2	12	9	N	11	164	1			60
*04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	723	2	14	9	N	13					73
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) //CONT.// 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 309 RRCID -> 020974 COMPL. DATE 05/10/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 409 RRCID -> 020976 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7910 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 410 RRCID -> 020977 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 511 G RRCID -> 020979 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7860 - 8010

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 609 RRCID -> 020991 COMPL. DATE 04/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 507G RRCID -> 116619 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7920 - 8090

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-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000

12	58583 X	58583	-0-	-0-	-0-	58583	2			Y	-0-					-0-
01	54352 X	54352	-0-	-0-	-0-	54352	2			Y	-0-					-0-
02	48943 X	48943	-0-	-0-	-0-	48943	2			Y	-0-					-0-
03	58590 X	53377	-0-	-5213	-0-	53377	2			Y	-0-					-0-
04	56700 X	53593	-0-	-3107	-0-	53593	2			Y	-0-					-0-
05	58590 X	50424	-0-	-8166	-0-	50424	2			Y	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	155	2	491	9	Y	446	410	0					83
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	89	2	289	9	Y	263	268	0					78
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	54	2	206	9	Y	187	224	0					41
03	310 N	118	-0-	-192	-0-	62	2	56	9	Y	51	73	0					19
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-

TXL (ELLENBURGER) 88071 290 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION 027200
TXL -E- WELL #: 3 RRCID -> 253059 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9400 - 9542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7565 - 9030

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-

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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	238	3	101	9	N	92	156	1		53
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	215	3	110	9	N	100	82	1		71
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	186	3	11	4	N	86				157
						95	9								
03	341 N	333	-0-	-8	-0-	215	3	4	4	N	104	83	1		178
						114	9								
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

TXL (WOLFCAMP, NORTH) //CONT.// 88071 928 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

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

OXY USA WTP LP 630555
TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	13	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBOT (CANYON) 88200 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678

12	1147 #	1047	-0-	-100	-0-	955	3	92	9	N	84					266
01	1116 #	1042	-0-	-74	-0-	934	3	108	9	N	98	192	1			172
02	980 #	953	-0-	-27	-0-	892	3	61	9	N	55					227
03	1085 #	942	-0-	-143	-0-	831	3	111	9	N	101	183	1			145
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

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

12	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4669	3	41	9	N	37					99
01	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3779	3	28	9	N	25					124
02	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3513	3	23	9	N	21					145
03	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3708	3	13	9	N	12					157
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

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
9406 JV-P TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880

12	2542 X	787	-0-	-1755	-0-	787	3			N	-0-	73	7			129
01	2790 X	307	-0-	-2483	-0-	307	3			N	-0-					129
02	1624 N	182	-0-	-1442	-0-	182	2			N	-0-					129
03	775 N	194	-0-	-581	-0-	191	2	3	9	N	3	95	1			37
04	300 N	179	-0-	-121	-0-	179	2			N	-0-					37
05	217 N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					37

XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
12	11129 #	8236	-0-	-2893	-0-	308	1	7876	2	N	47	32	8			162
						52	9									
01	11129 #	5866	-0-	-5263	-0-	253	1	5571	2	N	38	33	8			167
						42	9									
02	10052 #	8228	-0-	-1824	-0-	220	1	7947	2	N	55	27	8			195
						61	9									
03	11129 #	10974	-0-	-155	-0-	275	1	10677	2	N	20	20	8			195
						22	9									
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									

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

12	1519 X	948	-0-	-571	-0-	948	3	N	-0-		-0-
01	1519 X	794	-0-	-725	-0-	794	3	N	-0-		-0-
02	1372 X	724	-0-	-648	-0-	724	3	N	-0-		-0-
03	1519 X	895	-0-	-624	-0-	895	3	N	-0-		-0-
04	1470 X	915	-0-	-555	-0-	915	3	N	-0-		-0-
*05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49

7S OIL & GAS, LLC 954992
THIGPIN E WELL #: 1 RRCID -> 209692 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			792
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	11	701	1	102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			102

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

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-

DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419

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-

DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-			-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-			-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-			-0-
03	341	N	90	-0-	-251	-0-	90	3	N	-0-			-0-
04	330	N	24	-0-	-306	-0-	24	3	N	-0-			-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-			-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-			-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-			-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-			-0-
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-			-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-			-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-			-0-
03	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	3	N	-0-			-0-
04	300	N	106	-0-	-194	-0-	106	3	N	-0-			-0-
05	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3	N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3	N	-0-			-0-
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3	N	-0-			-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3	N	-0-			-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-			-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-
*05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-			-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-			-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-			-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	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
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	168	N	116	-0-	-52	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER 3-A-54 WELL #: 1 RRCID -> 132312 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 3074

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
LOCKHART WELL #: 18 RRCID -> 248921 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2879 - 2954

12	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1271	-0-	-155	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3743	-0-	643	643	3743	3			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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	1426	#	1349	-0-	-77	-0-	1349	3			N	-0-					25
01	1426	#	1336	-0-	-90	-0-	1336	3			N	-0-					25
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1233	3	24	9	N	22	22	8			25
03	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1339	3			N	-0-					25
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					25
05	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1371	3			N	-0-					25

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

12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
01	465	N	23	-0-	-442	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
*05	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	3999	-0-	3999	3999		3999	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
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OXY USA INC. 630591
HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

12	3131	X	2424	-0-	-707	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
01	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2228	-0-	-320	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2566	-0-	-255	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
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-

SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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

12	35685	X	35685	-0-	-0-	-0-	35685	2			N	-0-					-0-
01	18414	X	13772	-0-	-4642	-0-	13772	2			N	-0-					-0-
02	20834	X	20834	-0-	-0-	-0-	20834	2			N	-0-					-0-
03	32240	X	23097	-0-	-9143	-0-	23097	2			N	-0-					-0-
04	31200	X	30692	-0-	-508	-0-	30692	2			N	-0-					-0-
05	32240	X	32072	-0-	-168	-0-	32072	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

12	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4558	-0-	-929	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	3111	-0-	-3771	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	1831	-0-	-4829	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	4167	-0-	-2715	-0-	4167	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
12	61954	X	61954	-0-	-0-	-0-	61954	2			N	-0-					-0-
01	17825	X	17521	-0-	-304	-0-	17521	2			N	-0-					-0-
02	39252	X	39252	-0-	-0-	-0-	39252	2			N	-0-					-0-
03	38128	X	38128	-0-	-0-	-0-	38128	2			N	-0-					-0-
04	72975	X	72975	-0-	-0-	-0-	72975	2			N	-0-					-0-
*05	113452	X	113452	-0-	-0-	-0-	113452	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

12	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2013	-0-	-591	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
02	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	2138	-0-	-1861	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	2732	-0-	-1138	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3307	-0-	-692	-0-	3307	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

12	4123	X	953	-0-	-3170	-0-	953	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	736	-0-	-3387	-0-	736	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
03	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
04	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
*05	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

12	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
04	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	1821	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

12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	112	N	7	-0-	-105	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	248	N	42	-0-	-206	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-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

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1
01	62	N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	N	-0-					1
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	31	3	N	-0-					1
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-					1
*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-					-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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOYAH (DEVONIAN) 90880 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
SHURTLEFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078058 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	8432	X	1491	-0-	-6941	-0-	416	1	1075	3	N	-0-		-0-
01	8432	X	1632	-0-	-6800	-0-	1483	1	149	3	N	-0-		-0-
02	6944	X	6134	-0-	-810	-0-	4347	1	1787	3	N	-0-		-0-
03	14B DENY		6134	-0-	6134	6134	4158	1	1976	3	N	-0-		-0-
*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-

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

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRACKENRIDGE STATE 57-44 WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454

12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-		-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-		-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HARRISON STATE 56-37 WELL #: 1 RRCID -> 248871 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 18700 PERF.17747 - 18368

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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
12	1054 N	620	-0-	-434	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	1426 N	1097	-0-	-329	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
02	840 N	816	-0-	-24	-0-	816	2			N	-0-					-0-
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
*05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

12	4371 X	2694	-0-	-1677	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
01	5828 X	4792	-0-	-1036	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
02	5264 X	3265	-0-	-1999	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
03	5828 X	4596	-0-	-1232	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
04	4650 X	4542	-0-	-108	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
05	4805 X	4604	-0-	-201	-0-	4604	2			N	-0-					-0-

COG OPERATING LLC 166150
JOBE STATE WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820

12	1457 N	1431	-0-	-26	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
01	1364 N	1145	-0-	-219	-0-	990	3	155	4	N	-0-					-0-
02	1204 N	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-
03	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 58 STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 224464 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11616 - 11888

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 72 STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 228244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12829 - 13536

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 59 STATE 27-11 WELL #: 1 RRCID -> 232749 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12111 - 12659

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BLK 59 ST 37 WELL #: 1H RRCID -> 235757 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11891 - 16033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	199			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	199			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	199			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	199			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	199			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-

LOWE STATE 72-8 WELL #: 1H RRCID -> 239129 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12950 - 15742

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574			N	NO RPT			-0-

MUNN STATE 59-30 WELL #: 1 RRCID -> 239255 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 11727 PERF.10894 - 11576

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLOCK 58 ST 40-14 WELL #: 1H RRCID -> 243000 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12377 PERF.15538 - 12795

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOBE STATE 70-22 WELL #: 2H RRCID -> 243362 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12550 - 14802

12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOBE STATE C 17-18 WELL #: 1 RRCID -> 244001 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11668 - 12660

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BLOCK 58 STATE 31-3 WELL #: 1H RRCID -> 245061 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12730 - 16323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2018 - P/A 05/01/18

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
12	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	11483	3	800	4	N	-0-					-0-
01	12912	X	12912	-0-	-0-	-0-	12172	3	740	4	N	-0-					-0-
02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					N	-0-					-0-
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-

YADA STATE 70-29 WELL #: 1H RRCID -> 246117 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10820 - 15087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOBE STATE 72-7 WELL #: 1H RRCID -> 246948 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11333 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	647					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	647					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	647					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	647					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	647					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4226	-0-	1126	1126	3860	3	366	4	N	-0-					-0-
02	1126	N	-0-	-0-	-1126	-0-					N	-0-					-0-
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	12	-0-	-360	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
*05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUXE OPERATING LLC 511772
BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

12	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					1
01	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					1
02	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					1
03	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					1
04	750	X	407	-0-	-343	-0-	407	3			N	-0-					1
05	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					1

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

12	4898	X	3682	-0-	-1216	-0-	3682	3			N	-0-					10
01	4898	X	3545	-0-	-1353	-0-	3466	3	79	4	N	-0-					10
02	4424	X	3456	-0-	-968	-0-	3456	3			N	-0-					10
03	4371	X	2998	-0-	-1373	-0-	2998	3			N	-0-					10
04	3750	X	3383	-0-	-367	-0-	3383	3			N	-0-					10
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					10

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

12	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2270	-0-	-365	-0-	2090	3	180	4	N	-0-					-0-
02	2380	X	2076	-0-	-304	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2392	-0-	-243	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2435	-0-	-115	-0-	2434	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

12	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	2958	3	509	4	N	-0-					-0-
02	1652	X	1603	-0-	-49	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	1414	-0-	-1252	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	1730	-0-	-850	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10075	X	6896	-0-	-3179	-0-	6896	3			N	-0-					-0-
01	10075	X	7147	-0-	-2928	-0-	6529	3	618	4	N	-0-					-0-
02	9100	X	8730	-0-	-370	-0-	8730	3			N	-0-					-0-
03	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	8709	3			N	-0-					-0-
*04	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	9046	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	4743	3	300	4	N	-0-					-0-
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9393	X	6709	-0-	-2684	-0-	6709	3			N	-0-					-0-
01	7812	X	3444	-0-	-4368	-0-	3016	3	428	4	N	-0-					-0-
02	7448	X	6866	-0-	-582	-0-	6866	3			N	-0-					-0-
03	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	3			N	-0-					-0-
*04	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	9709	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					-0-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	3			N	-0-					-0-
01	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7540	3	391	4	N	-0-					-0-
02	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9966	3			N	-0-					-0-
03	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	3			N	-0-					-0-
*04	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	10824	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	155	X	NO RPT	-0-	-155	-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
12	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
01	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
02	1064	X	610	-0-	-454	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
*04	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
05	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-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
12	4433	X	386	-0-	-4047	-0-	386	3			N	-0-					161
01	4433	X	931	-0-	-3502	-0-	931	3			N	-0-					161
02	3052	X	871	-0-	-2181	-0-	871	3			N	-0-					161
03	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	11909	3			N	-0-					161
*04	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			N	-0-					161
05	961	X	NO RPT	-0-	-961	-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
12	14508	X	2918	-0-	-11590	-0-	2918	3			N	-0-					40
01	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6599	3	150	4	N	-0-					40
02	6804	X	5544	-0-	-1260	-0-	5544	3			N	-0-					40
03	7533	X	1578	-0-	-5955	-0-	1578	3			N	-0-					40
04	7290	X	680	-0-	-6610	-0-	680	3			N	-0-					40
05	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					40

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
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
12	1581	X	1018	-0-	-563	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
01	1581	X	1162	-0-	-419	-0-	1030	3	132	4	N	-0-					-0-
02	1428	X	827	-0-	-601	-0-	827	3			N	-0-					-0-
03	1581	X	1160	-0-	-421	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	6377	-0-	3377	3377	6377	3			N	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	2447					N	NO RPT					-0-

DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735

12	12803	X	10131	-0-	-2672	-0-	10131	3			N	-0-					33
01	11067	X	9824	-0-	-1243	-0-	8827	3	997	4	N	-0-					33
02	9996	X	9390	-0-	-606	-0-	9390	3			N	-0-					33
03	11067	X	8602	-0-	-2465	-0-	8602	3			N	-0-					33
04	10650	X	10339	-0-	-311	-0-	10337	3	2	9	N	2	2	8			33
05	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON WELL #: 134 RRCID -> 224042 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9296 - 10226

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNSTILL, JACK STATE WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502

12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			27
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			27
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE TREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 282527 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5250 - 7350

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIDDYUP BUTTERCUP WELL #: 1 RRCID -> 282939 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5160 - 6540

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWD MANBEARPIG WELL #: 1 RRCID -> 283054 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5165 - 6860

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
JAGGED PEAK ENERGY LLC //CONT.// 429574
LEVIATHAN WELL #: 1 RRCID -> 283467 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5300 - 6950

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

BOSS JACK WELL #: 1 RRCID -> 283692 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5195 - 7000

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	3782 #	2005	-0-	-1777	-0-	1631	2	374	9	N	340	365	1			288
01	3627 #	2761	-0-	-866	-0-	2297	2	464	9	N	422	182	1			528
02	3276 #	2058	-0-	-1218	-0-	1725	2	333	9	N	303	176	1			655
03	3627 #	2545	-0-	-1082	-0-	2073	2	472	9	N	429	911	1			173
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

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

12	4402 X	3712	-0-	-690	-0-	3631	3	81	9	N	74					177
01	4371 X	1140	-0-	-3231	-0-	1107	3	33	9	N	30					207
02	3948 X	2066	-0-	-1882	-0-	2053	3	13	9	N	12					219
03	4371 X	412	-0-	-3959	-0-	412	3			N	-0-					219
*04	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-	189	7			30
*05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					30

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	169	3	20	9	N	18	15	8			11
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	35	3	6	9	N	5	2	8			14
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	108	3	34	9	N	31	23	8			22
03	186 N	51	-0-	-135	-0-	51	3			N	-0-					22
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	171	178	1			15
*05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					15

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

VERMEJO (DELAWARE) //CONT.// 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VERMEJO (FUSSELMAN) 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 059221 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847

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

CATFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065900 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

12	11839 X	11839	-0-	-0-	-0-	1898	1	9941	2	N	-0-			1
01	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	1682	1	8515	2	N	-0-			1
02	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	1032	1	4138	2	N	-0-			1
03	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	462	1	2537	2	N	-0-			1
04	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	310	1	2380	2	N	-0-			1
05	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			1

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

12	22599 X	20811	-0-	-1788	-0-	155	1	20656	2	N	-0-			53
01	22103 X	20535	-0-	-1568	-0-	145	1	20390	2	N	-0-			53
02	21885 X	21885	-0-	-0-	-0-	140	1	21745	2	N	-0-			53
03	23602 X	23602	-0-	-0-	-0-	155	1	23447	2	N	-0-			53
04	26028 X	26028	-0-	-0-	-0-	150	1	25878	2	N	-0-			53
05	24242 X	NO RPT	-0-	-24242	-0-					N	NO RPT			53

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 095495 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

12	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-			-0-
01	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-			-0-
02	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-			-0-
03	11907 X	11907	-0-	-0-	-0-	11907	2			N	-0-			-0-
04	11621 X	11621	-0-	-0-	-0-	11621	2			N	-0-			-0-
*05	12378 X	12378	-0-	-0-	-0-	12378	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

12	9176 X	42	-0-	-9134	-0-	23	1	19	2	Y	-0-			-0-
01	1302 X	29	-0-	-1273	-0-	17	1	12	2	Y	-0-			-0-
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	13256 X	13256	-0-	-0-	-0-	2145	1	11111	2	Y	-0-			-0-
04	23698 X	23698	-0-	-0-	-0-	2859	1	20839	2	Y	-0-			-0-
05	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) //CONT.// 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	576	-0-	-199	-0-	576	2			N	-0-					-0-
01	775	N	531	-0-	-244	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
04	510	N	643	-0-	133	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	775	N	411	-0-	-364	-0-	411	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
12	713	#	601	-0-	-112	-0-	601	2			N	-0-					-0-
01	682	#	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	644	#	587	-0-	-57	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	713	#	640	-0-	-73	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	690	#	607	-0-	-83	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	651	#	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	#	807	-0-	-30	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
01	951	R	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
02	847	R	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
03	853	R	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
04	930	#	810	-0-	-120	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
05	961	#	861	-0-	-100	-0-	861	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	626	R	626	-0-	-0-	-0-	606	2	20	9	Y	18	23	1			28
01	730	R	730	-0-	-0-	-0-	713	2	17	9	Y	15	11	1			32
02	660	R	660	-0-	-0-	-0-	636	2	24	9	Y	22	22	1			32
03	666	R	666	-0-	-0-	-0-	640	2	26	9	Y	24	23	1			33
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

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	141	R	141	-0-	-0-	-0-	121	2	20	9	Y	18	23	1			23
01	159	R	159	-0-	-0-	-0-	142	2	17	9	Y	15	11	1			27
02	151	R	151	-0-	-0-	-0-	127	2	24	9	Y	22	22	1			27
03	155	#	154	-0-	-1	-0-	128	2	26	9	Y	24	23	1			28
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

UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	#	444	-0-	-21	-0-	404	2	40	9	Y	36	45	1			35
01	508	R	508	-0-	-0-	-0-	475	2	33	9	Y	30	22	1			43
02	472	R	472	-0-	-0-	-0-	424	2	48	9	Y	44	45	1			42
03	480	R	480	-0-	-0-	-0-	427	2	53	9	Y	48	46	1			44
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

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465 #	444	-0-	-21	-0-	404	2	40	9	Y	36	45	1			47
01	508 R	508	-0-	-0-	-0-	475	2	33	9	Y	30	22	1			55
02	472 R	472	-0-	-0-	-0-	424	2	48	9	Y	44	45	1			54
03	480 R	480	-0-	-0-	-0-	427	2	53	9	Y	48	46	1			56
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

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

12	646 R	646	-0-	-0-	-0-	606	2	40	9	Y	36	45	1			49
01	746 R	746	-0-	-0-	-0-	713	2	33	9	Y	30	22	1			57
02	684 R	684	-0-	-0-	-0-	636	2	48	9	Y	44	45	1			56
03	693 R	693	-0-	-0-	-0-	640	2	53	9	Y	48	46	1			58
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

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

12	248 #	242	-0-	-6	-0-	202	2	40	9	Y	36	45	1			29
01	271 R	271	-0-	-0-	-0-	238	2	33	9	Y	30	22	1			37
02	260 R	260	-0-	-0-	-0-	212	2	48	9	Y	44	45	1			36
03	266 R	266	-0-	-0-	-0-	213	2	53	9	Y	48	46	1			38
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

SIMATA ENERGY, LLC 781975
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

12	2418 #	2201	-0-	-217	-0-	2182	2	19	9	N	17	168	1			56
01	2822 R	2822	-0-	-0-	-0-	2807	1	15	9	N	14					70
02	2430 R	2430	-0-	-0-	-0-	2408	2	22	9	N	20					90
03	2619 R	2619	-0-	-0-	-0-	2591	2	28	9	N	25					115
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

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

12	17298 X	15160	-0-	-2138	-0-	15156	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	17050 X	12871	-0-	-4179	-0-	12869	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	15036 X	12251	-0-	-2785	-0-	12247	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	16182 X	14773	-0-	-1409	-0-	14773	3			N	-0-					-0-
04	14670 X	14122	-0-	-548	-0-	14122	3			N	-0-					-0-
05	15159 X	12294	-0-	-2865	-0-	12294	3			N	-0-					-0-

ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 14190 PERF.15929 - 18257

12	6324 X	2336	-0-	-3988	-0-	2334	3	2	9	N	2	2	8			351
01	5766 X	109	-0-	-5657	-0-	109	3			N	-0-					351
02	5208 X	4999	-0-	-209	-0-	4205	3	794	9	N	722	372	1			701
03	4526 X	3029	-0-	-1497	-0-	2919	3	110	9	N	100	766	1			35
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

W. A. M. (FUSSELMAN) 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 086786 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 8584

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

F. CONGER WELL #: 303 RRCID -> 118219 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705 #	1664	-0-	-41	-0-	1638	2	26	9	N	24	56	0			20
01	1701 R	1701	-0-	-0-	-0-	1666	2	35	9	N	32					52
02	1512 #	1361	-0-	-151	-0-	1327	2	34	9	N	31	30	0			53
03	1674 #	1461	-0-	-213	-0-	1436	2	25	9	N	23	31	0			45
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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

F. GONGER 19 WELL #: 4 L RRCID -> 157395 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806 #	530	-0-	-276	-0-	530	2			N	-0-					142
01	713 #	495	-0-	-218	-0-	495	2			N	-0-					142
02	644 #	427	-0-	-217	-0-	427	2			N	-0-					142
03	620 #	487	-0-	-133	-0-	487	2			N	-0-					142
04	570 #	496	-0-	-74	-0-	496	2			N	-0-					142
*05	527 #	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					142

W. A. M. (WOLFCAMP) 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 237137 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5904 - 7363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1168 N	514	-0-	-654	-0-	513	2	1	9	Y	1					82
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					82
02	616 N	587	-0-	-29	-0-	587	2			Y	-0-					82
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	603	2	2	9	Y	2					84
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

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

W. A. M. (WOLFCAMP) //CONT.// 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
CONGER, F. "6" WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	576	-0-	-75	-0-	559	2	17	9	N	15					48
01	620	N	557	-0-	-63	-0-	534	2	23	9	N	21	59	0			10
02	560	N	521	-0-	-39	-0-	502	2	19	9	N	17					27
03	589	N	568	-0-	-21	-0-	554	2	14	9	N	13					40
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

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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1-L RRCID -> 136704 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8498 - 8517

12	248	#	132	-0-	-116	-0-	132	3			N	-0-					89
01	248	#	100	-0-	-148	-0-	100	3			N	-0-					89
02	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					89
*03	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					89
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					89
05	124	#	NO RPT	-0-	-124	-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

12	791	R	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
01	729	R	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	733	R	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
03	810	R	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	1076	R	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
*05	2820	R	2820	-0-	-0-	-0-	2820	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

12	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	1286	3	8	9	Y	7	7	0			2
01	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1060	3	7	9	Y	6	6	0			2
02	1232	N	1186	-0-	-46	-0-	1178	3	8	9	Y	7	7	0			2
03	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1287	3	9	9	Y	8	7	0			3
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

WADDELL, W.N. WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A

12	558	N	522	-0-	-36	-0-	511	3	11	9	Y	10	9	0			3
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	485	3	66	9	Y	60	45	0			18
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	451	3	8	9	Y	7	23	0			2
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	539	3	8	9	Y	7	7	0			2
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

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	129	3	9	9	Y	8	8	0			2
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	152	3	4	9	Y	4	5	0			1
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	120	3	4	9	Y	4	4	0			1
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	158	3	8	9	Y	7	6	0			2
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

WADDELL, W.N. WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	892	-0-	-7	-0-	885	3	7	9	Y	6	6	0			3
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	852	3	10	9	Y	9	6	0			6
02	812	N	721	-0-	-91	-0-	713	3	8	9	Y	7	9	0			4
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	909	3	10	9	Y	9	10	0			3
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WADDELL, W.N. WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	972	3	2	4	Y	29	25	0			15
							32	9									
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	920	3	163	4	Y	12	19	0			8
							13	9									
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	973	3	27	4	Y	24	19	0			13
							26	9									
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	960	3	29	4	Y	29	32	0			10
							32	9									
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

WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	697	-0-	-16	-0-	687	3	10	9	Y	9	7	0			5
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	625	3	9	9	Y	8	7	0			6
02	728	N	612	-0-	-116	-0-	604	3	8	9	Y	7	9	0			4
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	689	3	10	9	Y	9	10	0			3
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

WADDELL, W.N. WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

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

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. WELL #: 736 RRCID -> 144840 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992 N	935	-0-	-57	-0-	925	3	10	9	Y	9	8	0			5
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	887	3	28	9	Y	25	12	0			18
02	896 N	811	-0-	-85	-0-	801	3	10	9	Y	9	22	0			5
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	944	3	9	9	Y	8	10	0			3
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

WADDELL, W.N. WELL #: 1145 RRCID -> 144841 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142

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-

WADDELL, W.N. WELL #: 859 RRCID -> 147187 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148

12	837 N	814	-0-	-23	-0-	786	3	28	9	Y	25	24	0			8
01	775 N	763	-0-	-12	-0-	741	3	22	9	Y	20	21	0			7
02	756 N	710	-0-	-46	-0-	684	3	26	9	Y	24	23	0			8
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	801	3	25	9	Y	23	22	0			9
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

WADDELL, W.N. WELL #: 310 RRCID -> 160203 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187

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-

WADDELL, W.N. WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	240	3	54	9	Y	49	48	0			15
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	224	3	26	4	Y	54	50	0			19
							59	9									
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	187	3	3	4	Y	49	51	0			17
							54	9									
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	264	3	6	4	Y	47	46	0			18
							52	9									
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

WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	860	3	3	4	Y	25	24	0			8
							28	9									
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	706	3	220	4	Y	26	25	0			9
							29	9									
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	746	3	37	4	Y	24	25	0			8
							26	9									
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	810	3	45	4	Y	24	23	0			9
							26	9									
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

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

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-

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

12		62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-					5
01		62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	2	1			3
02	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
03	T.	A.		54	-0-	54	54	54	3		Y	-0-					3
04	T.	A.		27	-0-	27	-0-	27	3		Y	-0-					3
05	T.	A.		15	-0-	15	15	15	3		Y	-0-					3

HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					17
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					17
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-	9	1			8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGON WHEEL (PENN) 94640 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1112 RRCID -> 154680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 8914

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

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

12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
04	1290 N	841	-0-	-449	-0-	841	3			N	-0-					-0-
05	1333 N	340	-0-	-993	-0-	340	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

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	27	1			7
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	33	1			6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	27	1			4
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
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

EO RESOURCES, LLC 253363
FROST, J. WELL #: 4 RRCID -> 143428 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4714 - 4724

12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HODGE, J.H. WELL #: 4A RRCID -> 140999 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764

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-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. 421790

HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					153
01	186	N	47	-0-	-139	-0-	46	3	1	9	N	1					154
02	168	N	30	-0-	-138	-0-	29	3	1	9	N	1					155
03	124	N	21	-0-	-103	-0-	17	3	4	9	N	4					159
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

HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4053	3	47	9	Y	43					70
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3825	3	42	9	Y	38					108
02	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3824	3	40	9	Y	36					144
03	4092	X	3430	-0-	-662	-0-	3389	3	41	9	Y	37	163	1			18
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

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					10
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	2	3	1	9	Y	1					11
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	3	1	9	Y	1					12
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1			12
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

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

12	279	N	251	-0-	-28	-0-	248	3	3	9	Y	3					8
01	279	N	215	-0-	-64	-0-	213	3	2	9	Y	2					10
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	3	2	9	Y	2					12
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	271	3	2	9	Y	2	13	1			1
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

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					78
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					78
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	3	1	9	Y	1					79
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	148	3	1	9	Y	1					80
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

HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					40
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	605	-0-	-123	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	242	-0-	-502	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		404	-0-	404	404	404	2			Y	-0-					-0-

TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					105
01	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	2			Y	-0-					105
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	908	2	1	9	Y	1					106
03	899	N	298	-0-	-601	-0-	296	2	2	9	Y	2					108
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

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MECO IV, LLC 557076
STATE-TREES "18" WELL #: 1 RRCID -> 176346 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5006 - 5084

12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					80
01	62	N	10	-0-	-52	-0-	7	3	3	9	Y	3					83
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	25	3	6	9	Y	5					88
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	9	3	2	9	Y	2					90
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	3					93
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 21 RRCID -> 139431 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3		Y	-0-			-0-
01	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	3		Y	-0-			-0-
02	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	3		Y	-0-			-0-
03	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	9097	3		Y	-0-			-0-
*04	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	3		Y	-0-			-0-
05	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-				Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A

12	25617 X	25617	-0-	-0-	-0-	25600	3	17 9	Y	15			36
01	30318 X	19118	-0-	-11200	-0-	19118	3		Y	-0-			36
02	DLQ G-10	5630	-0-	5630	5630	5630	3		Y	-0-			36
03	DLQ G-10	24797	-0-	24797	30427	24797	3		Y	-0-			36
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

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
04	210 N	225	-0-	15	-0-	225	3		N	-0-			-0-
*05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	23074 R	20423	-0-	-2651 B	-0-	20423	2		N	-0-			-0-
01	21948 #	20488	-0-	-1460 B	-1460	20487	2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	19824 #	18482	-0-	-1342 B	-2802	18482	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2802									
03	21948 #	19619	-0-	-2329 B	-5131	19619	2		N	-0-			-0-
04	20340 #	16965	-0-	-3375 B	-8506	16965	2		N	-0-			-0-
05	20491 #	19632	-0-	-859 B	-9365	19632	2		N	-0-			-0-

WAHA (ELLENBURGER) //CONT.// 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
MECO IV, LLC 557076
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

12	2547 N	2547	-0-	-0- B	-0-	2539	3	8	9	Y	7			17
01	2573 N	2424	-0-	-149 B	-0-	2424	3			Y	-0-			17
02	DLQ G-10	2072	-0-	2072 B	2072	2072	3			Y	-0-			17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2072														
03	DLQ G-10	2512	-0-	2512 B	4584	2512	3			Y	-0-			17
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

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

12	26939	29578	-0-	2639 B	26385	29578	3			N	-0-			-0-
01	26939	23404	-0-	-3535 B	22850	23404	3			N	-0-			-0-
02	24332	27780	-0-	3448 B	26298	27780	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 26298														
03	26939	29410	-0-	2471 B	28769	29410	3			N	-0-			-0-
04	26070	28551	-0-	2481 B	-0-	28551	3			N	-0-			-0-
05	26939	20626	-0-	-6313 B	-6313	20626	3			N	-0-			-0-

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 L RRCID -> 049990 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

12	4528 N	4528	-0-	-0- B	-0-	4528	3			Y	-0-			21
01	4174 N	4174	-0-	-0- B	-0-	4174	3			Y	-0-			21
02	DLQ G-10	4653	-0-	4653 B	4653	4638	3	15	9	Y	14			35
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4653														
03	DLQ G-10	4247	-0-	4247 B	8900	4241	3	6	9	Y	5			40
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

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

12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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 #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

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

12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 10C RRCID -> 220432 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	15190 #	10721	-0-	-4469	-0-	10721	3			N	-0-					72
01	12214 #	4182	-0-	-8032	-0-	4182	3			N	-0-					72
02	18206	15963	-0-	-2243	-0-	15963	3			N	-0-					72
03	17936	16563	-0-	-1373	-0-	16563	3			N	-0-					72
04	12183 R	12183	-0-	-0-	-0-	12183	3			N	-0-					72
05	15190	9119	-0-	-6071	-0-	9119	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

12	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	8346	2	39	9	N	35					133
01	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	8034	2	50	9	N	45					178
02	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-					178
03	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	9038	2	37	9	N	34	179	1			33
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

WAHA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21266 X	82	-0-	-21184	-0-	59	3	23	9	Y	21					48
01	15283 X	211	-0-	-15072	-0-	211	3			Y	-0-					48
02	DLQ G-10	149	-0-	149	149	149	3			Y	-0-					48
03	DLQ G-10	322	-0-	322	471	322	3			Y	-0-					48
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

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

12	39631 X	39631	-0-	-0-	-0-	39631	3			Y	-0-					111
01	38099 X	36910	-0-	-1189	-0-	36910	3			Y	-0-					111
02	DLQ G-10	34147	-0-	34147	34147	34147	3			Y	-0-					111
03	DLQ G-10	37710	-0-	37710	71857	37690	3	20	9	Y	18					129
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

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050

12	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	3			Y	-0-					21
01	4154 X	3920	-0-	-234	-0-	3920	3			Y	-0-					21
02	DLQ G-10	4371	-0-	4371	4371	4356	3	15	9	Y	14					35
03	DLQ G-10	3990	-0-	3990	8361	3984	3	6	9	Y	5					40
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

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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE 14 WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHA (MONTOYA) //CONT.// 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	3			Y	-0-					103
01	7533	X	4940	-0-	-2593	-0-	4851	3	89	9	Y	81					184
02	DLQ G-10		4771	-0-	4771	4771	4771	3			Y	-0-					184
03	DLQ G-10		4312	-0-	4312	9083	4262	3	50	9	Y	45					229
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

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

12	36052	X	36052	-0-	-0-	-0-	36052	3			N	-0-					166
01	42315	X	23056	-0-	-19259	-0-	22917	3	139	9	N	126	186	1			106
02	38220	X	34157	-0-	-4063	-0-	34083	3	74	9	N	67					173
03	42315	X	35066	-0-	-7249	-0-	34967	3	99	9	N	90	185	1			78
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

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			Y	-0-					42
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			Y	-0-					42
02	DLQ G-10		1331	-0-	1331	1331	1331	3			Y	-0-					42
03	DLQ G-10		1619	-0-	1619	2950	1610	3	9	9	Y	8					50
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

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

12	27900	X	13824	-0-	-14076	-0-	13824	2			N	-0-					112
01	30979	X	30979	-0-	-0-	-0-	30979	2			N	-0-					112
02	35831	X	35831	-0-	-0-	-0-	35831	2			N	-0-					112
03	34798	X	34798	-0-	-0-	-0-	34798	2			N	-0-					112
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

MECO IV, LLC 557076
HODGE, J.H. WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624

12	5549	X	5338	-0-	-211	-0-	5338	3			N	-0-					30
01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3			N	-0-					30
02	4228	X	3511	-0-	-717	-0-	3511	3			N	-0-					30
03	5332	X	4936	-0-	-396	-0-	4936	3			N	-0-					30
04	5160	X	3428	-0-	-1732	-0-	3428	3			N	-0-					30
05	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-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

12	15283	X	15146	-0-	-137	-0-	15121	3	25	9	Y	23					49
01	16988	X	13034	-0-	-3954	-0-	13034	3			Y	-0-					49
02	DLQ G-10		11270	-0-	11270	11270	11270	3			Y	-0-					49
03	DLQ G-10		14261	-0-	14261	25531	14261	3			Y	-0-					49
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

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	3			N	-0-					115
01	8990	X	8904	-0-	-86	-0-	8886	3	18	9	N	16	115	5			16
02	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8285	3	2	9	N	2					18
03	8990	X	8537	-0-	-453	-0-	8531	3	6	9	N	5					23
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

TREES "20" WELL #: 2 RRCID -> 161593 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476

12	4867	X	3002	-0-	-1865	-0-	3002	3			Y	-0-					21
01	4867	X	2767	-0-	-2100	-0-	2767	3			Y	-0-					21
02	DLQ	G-10	3090	-0-	3090	3090	3075	3	15	9	Y	14					35
03	DLQ	G-10	2818	-0-	2818	5908	2812	3	6	9	Y	5					40
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

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

12	19995	X	17670	-0-	-2325	-0-	17670	3			N	-0-					280
01	22351	X	16399	-0-	-5952	-0-	16283	3	116	9	N	105	188	1			197
02	20188	X	18249	-0-	-1939	-0-	18213	3	36	9	N	33					230
03	22351	X	18513	-0-	-3838	-0-	18404	3	109	9	N	99					329
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

TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

12	2573	X	2426	-0-	-147	-0-	2426	3			Y	-0-					21
01	2852	X	1095	-0-	-1757	-0-	1095	3			Y	-0-					21
02	DLQ	G-10	1474	-0-	1474	1474	1459	3	15	9	Y	14					35
03	DLQ	G-10	997	-0-	997	2471	991	3	6	9	Y	5					40
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

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

12	20769	X	20769	-0-	-0-	-0-	20769	2			N	-0-					227
01	17732	X	16853	-0-	-879	-0-	16853	2			N	-0-					227
02	19488	X	19157	-0-	-331	-0-	19157	2			N	-0-					227
03	21576	X	18739	-0-	-2837	-0-	18604	2	135	9	N	123	187	1			163
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

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

12	6541		1576	-0-	-4965	-0-	1576	3			N	-0-					188
01	6541		2100	-0-	-4441	-0-	2100	3			N	-0-	173	1			15
02	5908		5888	-0-	-20	-0-	5888	3			N	-0-					15
03	11637		9089	-0-	-2548	-0-	9088	3	1	9	N	1					16
04	8246		7288	-0-	-958	-0-	7288	3			N	-0-					16
05	6510	#	4719	-0-	-1791	-0-	4657	3	62	9	N	56					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

FROST, J. WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	3100	X	2373	-0-	-727	-0-	2373	2			N	-0-					1
01	14114	X	14114	-0-	-0-	-0-	14114	2			N	-0-					1
02	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					1
03	20753	X	20753	-0-	-0-	-0-	20753	2			N	-0-					1
04	17636	X	17636	-0-	-0-	-0-	17636	2			N	-0-					1
*05	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	13783	2			N	-0-					1

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

12	2666	X	1310	-0-	-1356	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2330	-0-	-336	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1376	-0-	-874	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	802	-0-	-1151	-0-	802	2			N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

12	5301	X	3718	-0-	-1583	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
01	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4254	-0-	-618	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5230	-0-	-164	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4851	-0-	-519	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4963	-0-	-586	-0-	4963	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

12	4464	X	4431	-0-	-33	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4174	-0-	-290	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3968	-0-	-64	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4373	-0-	-91	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4217	-0-	-73	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4302	-0-	-131	-0-	4302	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TREES, J. C. ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10168	X	2282	-0-	-7886	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	2394	-0-	-7774	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	4970	-0-	-4214	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
03	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10815	2			N	-0-					-0-
04	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	12807	2			N	-0-					-0-
*05	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MOORE-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	1221	-0-	-1631	-0-	1221	2			N	-0-					38
01	2852	X	1144	-0-	-1708	-0-	1143	2	1	9	N	1					39
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					39
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					39
04	1110	N	522	-0-	-588	-0-	522	2			N	-0-					39
05	1798	N	903	-0-	-895	-0-	903	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	2948	-0-	-152	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	3091	-0-	-9	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	1935	-0-	-585	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2780	-0-	-220	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
*05	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	2			N	-0-					20
01	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					20
02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					20
03	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9426	2			N	-0-					20
*04	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					20
*05	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2			N	-0-					16

XTO ENERGY INC. 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	3029	-0-	-9	-0-	3029	3			Y	-0-					43
01	3224	X	1765	-0-	-1459	-0-	1765	3			Y	-0-					43
02	DLQ G-10		3380	-0-	3380	3380	3380	3			Y	-0-					43
03	DLQ G-10		3298	-0-	3298	6678	3298	3			Y	-0-					43
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

LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	5684	-0-	-361	-0-	5684	3			Y	-0-					73
01	6045	X	5816	-0-	-229	-0-	5816	3			Y	-0-					73
02	DLQ G-10		5117	-0-	5117	5117	5117	3			Y	-0-					73
03	DLQ G-10		5676	-0-	5676	10793	5648	3	28	9	Y	25					98
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

WAHA, WEST (ELLENBURGER) 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TREES ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29451	X	29451	-0-	-0-	-0-	29451	2			N	-0-					-0-
01	30566	X	24894	-0-	-5672	-0-	24894	2			N	-0-					-0-
02	27608	X	27113	-0-	-495	-0-	27113	2			N	-0-					-0-
03	30566	X	26566	-0-	-4000	-0-	26566	2			N	-0-					-0-
04	29809	X	29809	-0-	-0-	-0-	29809	2			N	-0-					-0-
05	30008	X	28849	-0-	-1159	-0-	28849	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	5445	-0-	-42	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5369	-0-	-118	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4930	-0-	-54	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5292	-0-	-226	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5202	-0-	-138	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5084	-0-	-372	-0-	5084	2			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					103
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					103
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			103
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAPE 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	505	-0-	-115	-0-	505	2			N	-0-					82
01	620	N	407	-0-	-213	-0-	407	2			N	-0-					82
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					82
03	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	2			N	-0-					82
*04	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					82
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					81

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					172
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					197
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					198

WALKER (PENN DETRITAL) 94747 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
TATANKA OPERATING, LLC 836279
WHITE & BAKER STATE WELL #: 601 RRCID -> 267216 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7589 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	631	-0-	-6003	-0-	342	2	289	9	N	263	184	1	4	8	246
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	135					381
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	231	181	1			431
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	101	361	1			171
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	292	10	8			453
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	588	740	1			301

WALKER (PENN DETRITAL) //CONT.// 94747 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON 33 WELL #: 01 RRCID -> 282568 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7496 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20197	X	20197	-0-	-0-	-0-	20169	2	28	9	N	25					47
01	22505	X	22505	-0-	-0-	-0-	22469	2	36	9	N	33					80
02	18173	X	18173	-0-	-0-	-0-	18145	2	28	9	N	25					105
03	17802	X	17802	-0-	-0-	-0-	17653	2	149	9	N	135	190	1			50
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

WAR-SAN (DEVONIAN-OIL) 95108 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SANDERS, JUNE T. WELL #: 6H RRCID -> 278344 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12931 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1879	R	1879	-0-	-0-	-0-	1864	3	15	9	Y	14	12	0			2
02	2080	R	2080	-0-	-0-	-0-	2060	3	20	9	Y	18	17	0			3
03	1905	R	1905	-0-	-0-	-0-	1887	3	18	9	Y	16	16	0			3
04	2375	R	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			Y	-0-	3	0			-0-
05	2294	#	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-

WAR-WINK (DELAWARE) 95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE OF TEXAS -DE- WELL #: 1 RRCID -> 021044 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK, S. (ELLEN.) 95129 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 L RRCID -> 055938 COMPL. DATE 05/17/1973 TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A

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

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) 95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26226	X	4768	-0-	-21458	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
01	27187	X	21265	-0-	-5922	-0-	21265	2			N	-0-					-0-
02	24556	X	19322	-0-	-5234	-0-	19322	2			N	-0-					-0-
03	26288	X	26001	-0-	-287	-0-	26001	2			N	-0-					-0-
04	25440	X	22827	-0-	-2613	-0-	22827	2			N	-0-					-0-
*05	25132	X	25132	-0-	-0-	-0-	25132	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	193	-0-	193	193	193	2			N	-0-					-0-
*07	417	R	224	-0-	-193	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
*08	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
*09	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
*10	124	#	52	-0-	-72	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
*11	120	#	35	-0-	-85	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*12	124	#	10	-0-	-114	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*01	124	#	40	-0-	-84	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*02	112	#	44	-0-	-68	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
*03	124	#	37	-0-	-87	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*04	120	#	25	-0-	-95	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	#	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					189
01	352	R	352	-0-	-0-	-0-	139	2	213	9	N	194	190	1	4	8	189
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	8					197
03	186	#	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					197
04	240	#	75	-0-	-165	-0-	74	2	1	9	N	1					198
05	248	#	18	-0-	-230	-0-	9	2	9	9	N	8					206

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLOAN WELL #: 2 RRCID -> 099733 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2072 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
01	186 #	88	-0-	-98	-0-	88	2		N	-0-			-0-
02	140 #	45	-0-	-95	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03	155 #	41	-0-	-114	-0-	41	2		N	-0-			-0-
04	150 #	40	-0-	-110	-0-	40	2		N	-0-			-0-
05	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

12	1581 #	51	-0-	-1530	-0-	51	3		N	-0-			-0-
01	1550 #	785	-0-	-765	-0-	785	3		N	-0-			-0-
02	1120 #	747	-0-	-373	-0-	747	3		N	-0-			-0-
03	1240 #	291	-0-	-949	-0-	291	3		N	-0-			-0-
04	1200 #	420	-0-	-780	-0-	420	3		N	-0-			-0-
*05	944 R	944	-0-	-0-	-0-	944	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

12	DLQ G-10	461	-0-	461	5814	461	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	463	-0-	463	6277	463	3		Y	-0-			-0-
02	1400 N	414	-0-	-986	5291	414	3		Y	-0-			-0-
03	3100 N	444	-0-	-2656	2635	444	3		Y	-0-			-0-
04	3000 N	422	-0-	-2578	57	422	3		Y	-0-			-0-
*05	517 N	460	-0-	-57	-0-	460	3		Y	-0-			-0-

FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

12	868 N	788	-0-	-80	-0-	788	2		N	-0-			-0-
01	837 N	835	-0-	-2	-0-	835	2		N	-0-			-0-
02	756 N	739	-0-	-17	-0-	739	2		N	-0-			-0-
03	775 N	728	-0-	-47	-0-	728	2		N	-0-			-0-
04	810 N	693	-0-	-117	-0-	693	2		N	-0-			-0-
05	806 N	767	-0-	-39	-0-	767	2		N	-0-			-0-

HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

12	465 N	372	-0-	-93	-0-	372	3		N	-0-			-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
02	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	3		N	-0-			-0-
03	372 N	151	-0-	-221	-0-	151	3		N	-0-			-0-
04	360 N	261	-0-	-99	-0-	261	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
12	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	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
12	2542	N	2396	-0-	-146	-0-	2396	2			N	-0-					125
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					125
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					125
03	2387	N	2154	-0-	-233	-0-	2154	3			N	-0-					125
*04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					125
05	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-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
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	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
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3134	R	3134	-0-	-0-	-0-	3117	3	17	9	N	15	16	1			1
01	3287	R	3287	-0-	-0-	-0-	3262	3	25	9	N	23	17	1			7
02	2940		2896	-0-	-44	-0-	2868	3	28	9	N	25	23	1			9
03	3255		3146	-0-	-109	-0-	3120	3	26	9	N	24	26	1			7
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17			190
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18			208
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			209
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	171 1	3 8	38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			73

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 183084 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183100 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186679 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEINER (YATES, UPPER) //CONT.// 95970 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
RAW OIL & GAS, INC. 694863
SUN-HALLEY WELL #: 3 U RRCID -> 021052 COMPL. DATE 09/03/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	90	N	125	-0-	35	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	X	649	-0-	-188	-0-	649	2			N	-0-					-0-
01	837	X	573	-0-	-264	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	438	-0-	-58	-0-	404	2	34	9	Y	31	31	1			4
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	419	2	33	9	Y	30	31	1			3
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	440	2	32	9	Y	29	27	1			5
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			Y	-0-	5	1			-0-
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

MCDONALD 46 WELL #: 6 RRCID -> 168831 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 1574 - 1632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	699	-0-	-421	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	768	-0-	-472	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	867	-0-	-243	-0-	867	2			N	-0-					-0-
*05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

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
12	899	X	597	-0-	-302	-0-	539	2	58	9	N	53	171	1			38
01	899	X	563	-0-	-336	-0-	498	2	65	9	N	59					97
02	756	N	732	-0-	-24	-0-	663	2	69	9	N	63					160
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	796	2	72	9	N	65	163	1			62
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

GIRVIN WELL #: 2 RRCID -> 273786 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 1632 - 1680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
01	1984	X	59	-0-	-1925	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	1792	X	1012	-0-	-780	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
03	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	707	-0-	-1753	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	92	-0-	-2450	-0-	92	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODWARD, F. WELL #: 1 RRCID -> 046451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440

12	2901	N	1524	-0-	-1377	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1448	-0-	-257	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
*05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-

MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODWARD, F. WELL #: 2 RRCID -> 132404 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484

12	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
01	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
02	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
03	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
04	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
*05	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

12	2480	N	2285	-0-	-195	-0-	2257	2	28	9	N	25					135
01	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2514	2	52	9	N	47					182
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2281	2	41	9	N	37	174	1			45
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2426	2	46	9	N	42					87
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

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1203	-0-	-29	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
*05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	4081	-0-	-1189	-0-	4015	2	66	9	Y	60	62	1			6
01	5270	X	3913	-0-	-1357	-0-	3857	2	56	9	Y	51	52	1			5
02	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4637	2	70	9	Y	64	58	1			11
03	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4583	2	67	9	Y	61	60	1			12
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

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3927 RRCID -> 171061 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 184713 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2371	-0-	-171	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
*05	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3999	X	3053	-0-	-946	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-
01	3999	X	2302	-0-	-1697	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
02	3220	X	2278	-0-	-942	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3003	-0-	-562	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-
04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-
*05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			Y	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	155 N	147	-0-	-8	-0-	28	1	119	3	N	-0-					-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	30	1	121	3	N	-0-					-0-
02	168 N	127	-0-	-41	-0-	23	1	104	3	N	-0-					-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	26	1	110	3	N	-0-					-0-
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-

WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

12	124 N	113	-0-	-11	-0-	22	1	91	3	Y	-0-					27
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	23	1	93	3	Y	-0-					27
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	21	1	97	3	Y	-0-					27
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	23	1	95	3	Y	-0-					27
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

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

12	750 R	750	-0-	-0-	-0-	30	1	678	2	Y	38	50	1			58
						42	9									
01	369 R	369	-0-	-0-	-0-	51	1	271	2	Y	43	51	1			50
						47	9									
02	699 R	699	-0-	-0-	-0-	645	2	54	9	Y	49					99
03	768 R	768	-0-	-0-	-0-	714	2	54	9	Y	49	59	1			89
04	600 #	716	-0-	116	-0-	74	1	592	2	Y	45	58	1			76
						50	9									
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WHITE & BAKER WELL #: 2 RRCID -> 131718 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1985 - 1996

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48854 09/01/2016

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

12	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2		N	-0-			-0-
01	8618 X	7513	-0-	-1105	-0-	7513	2		N	-0-			-0-
02	8288 X	6429	-0-	-1859	-0-	6429	2		N	-0-			-0-
03	9176 X	6892	-0-	-2284	-0-	6892	2		N	-0-			-0-
04	8880 X	5493	-0-	-3387	-0-	5493	2		N	-0-			-0-
05	9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-				N	NO RPT			-0-

DF RANCH STATE 63-2 WELL #: 1 RRCID -> 250791 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632

12	5735 X	2657	-0-	-3078	-0-	2657	2		N	-0-			-0-
01	5735 X	3671	-0-	-2064	-0-	3671	2		N	-0-			-0-
02	5180 X	4455	-0-	-725	-0-	4455	2		N	-0-			-0-
03	4867 X	3256	-0-	-1611	-0-	3256	2		N	-0-			-0-
04	3540 X	2149	-0-	-1391	-0-	2149	2		N	-0-			-0-
05	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-				N	NO RPT			-0-

DF RANCH 63-3 WELL #: 1H RRCID -> 253064 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4609 - 8102

12	186 N	25	-0-	-161	-0-	25	2		N	-0-			-0-
01	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	2		N	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

MECO IV, LLC 557076
DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) 97226 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MASTERSON, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 159599 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON, M. I. B WELL #: 2 RRCID -> 277119 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4164 - 4217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) 97533 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
CONGER, F. 7 WELL #: 8 RRCID -> 160965 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE B. (SAN ANDRES) 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH "12" WELL #: 2 RRCID -> 137955 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	282	-0-	-214	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	589	N	42	-0-	-547	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	868	N	774	-0-	-94	-0-	774	2			N	-0-					-0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
*05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-

WINK, S. (ATOKA) 98028 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5 U RRCID -> 190689 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13272 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	#	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-			4	7	10
01	2356	#	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					10
02	2128	#	-0-	-0-	-2128	-0-					Y	-0-					10
03	1395	#	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					10
04	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					10
05	DLQ G-10		-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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3607	3	58	9	N	53					155
01	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3557	3	83	9	N	75					230
02	3584	X	3109	-0-	-475	-0-	3050	3	59	9	N	54	174	1			110
03	3968	X	3299	-0-	-669	-0-	3285	3	14	9	N	13					123
04	3840	X	3242	-0-	-598	-0-	3206	3	36	9	N	33					156
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					156

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

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

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2307	3	3	9	Y	3					22
01	1891	N	81	-0-	-1810	-0-	28	3	53	9	Y	48	64	1			6
02	2800	N	2948	-0-	148	148	2761	2	187	9	Y	170					176
03	2325	N	786	-0-	-1539	-0-	626	2	160	9	Y	145	187	1			134
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

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6479 X	2727	-0-	-3752	-0-	2671	3	56	9	Y	51					363
01	5549 X	711	-0-	-4838	-0-	658	3	53	9	Y	48	314	1			97
02	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	8087	2	87	9	Y	79					176
03	13352 X	13352	-0-	-0-	-0-	13192	2	160	9	Y	145	187	1			134
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

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

12	2945 X	845	-0-	-2100	-0-	845	3			Y	-0-	38	7			180
01	2294 X	756	-0-	-1538	-0-	756	3			Y	-0-					180
02	1624 X	1332	-0-	-292	-0-	1332	2			Y	-0-					180
03	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-					180
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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	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-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 2V RRCID -> 277715 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10529 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
12	217	N	152	-0-	-65 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	155	N	76	-0-	-79 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	186	N	125	-0-	-61 B	-0-	125	2			N	-0-					17
01	279	N	122	-0-	-157 B	-0-	122	2			N	-0-					17
02	168	N	110	-0-	-58 B	-0-	110	2			N	-0-					17
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-					17
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

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
12	368	X	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
01	279	X	267	-0-	-12 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	372	N	237	-0-	-135 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
*10	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	1			N	-0-					135
*11	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	1			N	-0-					135
12	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	1			N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	1			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	1			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	1			N	-0-					-0-
*04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					135
*05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					135

PERISCOPE OPERATING LLC 653787
WINFIELD RANCH 131-6 WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755

12	155	N	8	-0-	-147 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	124	N	2	-0-	-122 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-

WINFIELD RANCH 132-3 WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825

12	155	N	8	-0-	-147 B	-0-	8	3			N	-0-					8
01	124	N	2	-0-	-122 B	-0-	2	3			N	-0-					8
02	56	N	5	-0-	-51 B	-0-	5	3			N	-0-					8
03	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					8
04	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					8
05	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					8

XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA WELL #: 3301D RRCID -> 278758 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
05	14B2	EXT	2089	-0-	2089 B	2089	2089	2			N	-0-					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

12	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
01	155	#	34	-0-	-121	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
02	140	#	57	-0-	-83	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	#	51	-0-	-99	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
05	155	#	16	-0-	-139	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

12	604	R	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
01	647	R	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
02	560	#	502	-0-	-58	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
03	620	#	229	-0-	-391	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
04	600	#	264	-0-	-336	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
05	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
03		T. A.	24	-0-	24	27	24	2			Y	-0-					-0-
04		T. A.	32	-0-	32	59	32	2			Y	-0-					-0-
*05	59	R	-0-	-0-	-59	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
03	11	R	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1		1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 8 RRCID -> 158698 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6165 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					19
03		T. A.	7	-0-	7	7	4	2	3	9	Y	3					22
04		T. A.	57	-0-	57	64	55	2	2	9	Y	2					24
*05	64	R	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-					24

EVANS, N. T. WELL #: 2 RRCID -> 170484 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6229 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	#	7	-0-	-768	-0-	7	2			Y	-0-					129
01	806	#	9	-0-	-797	-0-	9	2			Y	-0-					129
02	216	R	216	-0-	-0-	-0-	190	2	26	9	Y	24					153
03	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					153
04	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					153
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					153

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMS WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

12	1494 R	1494	-0-	-0-	-0-	1275	2	219	9	Y	199	194	1			145
01	2304 R	2304	-0-	-0-	-0-	2015	2	289	9	Y	263	276	1			132
02	1921 R	1921	-0-	-0-	-0-	1715	2	206	9	Y	187	196	1			123
03	1724 R	1724	-0-	-0-	-0-	1534	2	190	9	Y	173	174	1			122
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

SAMS WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6227 - 6443

12	2387 #	1016	-0-	-1371	-0-	928	2	88	9	Y	80	78	1			125
01	1767 #	1160	-0-	-607	-0-	1044	2	116	9	Y	105	110	1			120
02	1960 #	1363	-0-	-597	-0-	1280	2	83	9	Y	75	79	1			116
03	2170 #	1723	-0-	-447	-0-	1647	2	76	9	Y	69	70	1			115
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

SAMS WELL #: 3 RRCID -> 162168 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6254 - 6417

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB WELL #: 1 RRCID -> 148173 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 4940

12	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	1			N	-0-					-0-
01	2170 N	1787	-0-	-383	-0-	1787	1			N	-0-					-0-
02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	1			N	-0-					-0-
03	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	1			N	-0-					-0-
04	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	1			N	-0-					-0-
*05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	1			N	-0-					-0-

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	1730	-0-	-223	-0-	1696	2	34	9	N	31					147
01	1488	X	1139	-0-	-349	-0-	1109	2	30	9	N	27					174
02	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1648	2	31	9	N	28					202
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1869	2	28	9	N	25					227
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

STATE SCHOOL BOARD -ZZ- WELL #: 1 RRCID -> 021086 COMPL. DATE 05/06/1957 TOTAL DEPTH 4970 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
05	0	N	-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

12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	109	2	15	9	Y	14					143
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-	18	1			125
02	T. A.		146	-0-	146	146	115	2	31	9	Y	28	19	1			134
03	14B	DENY	94	-0-	94	240	92	2	2	9	Y	2					136
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

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					112
01	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	1258	2			N	-0-					112
02	1204	N	1110	-0-	-94	-0-	1108	2	2	9	N	2					114
03	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1245	2			N	-0-					114
04	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	1214	2			N	-0-					114
*05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					114

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. //CONT.// 869989
DEEP SIX SWD WELL #: 3 RRCID -> 278927 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	466	2	28	9	Y	25					147
01	527 N	495	-0-	-32	-0-	464	2	31	9	Y	28	65	1			110
02	476 N	443	-0-	-33	-0-	408	2	35	9	Y	32					142
03	496 N	362	-0-	-134	-0-	343	2	19	9	Y	17	54	1			105
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

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	703	2	64	9	Y	58					152
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	937	2	73	9	Y	66	151	1			67
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	888	2	84	9	Y	76					143
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	744	2	44	9	Y	40	125	1			58
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

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

12	1395 N	1386	-0-	-9	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
01	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
02	1260 N	1257	-0-	-3	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
05	1395 N	1374	-0-	-21	-0-	1374	2			N	-0-					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
WORSHAM, JOE A. WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	3	1	1748	2	N	-0-			-0-
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	3	1	1661	2	N	-0-			-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	3	1	1532	2	N	-0-			-0-
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	3	1	1728	2	N	-0-			-0-
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-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

12	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-			-0-
01	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	2			N	-0-			-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			-0-
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-			-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

12	62	X	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-			-0-
01	62	X	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-			-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-			-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD ZZ WELL #: 4 RRCID -> 128028 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 17268 PERF.12484 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	3592	-0-	-2050	-0-	1	1	3446	3	N	132	181	1			112
							145	9									
01	5642	X	4099	-0-	-1543	-0-	1	1	3947	3	N	137	181	1			68
							151	9									
02	5096	X	5049	-0-	-47	-0-	1	1	4917	3	N	119					187
							131	9									
03	5642	X	5409	-0-	-233	-0-	5276	3	133	9	N	121	175	1			133
*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

COLGATE OPERATING, LLC 167327
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472

*06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-	287	7			113
*07	5704	X	1116	-0-	-4588	-0-	1112	2	4	9	N	4					117
*08	5704	X	4683	-0-	-1021	-0-	4643	2	40	9	N	36					153
*09	5520	X	3719	-0-	-1801	-0-	3701	2	18	9	N	16	151	1			18
*10	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5078	2	12	9	N	11					29
*11	4530	X	3731	-0-	-799	-0-	3718	2	13	9	N	12					41
*12	4681	X	3125	-0-	-1556	-0-	3085	2	40	9	N	36					77
*01	5115	X	3239	-0-	-1876	-0-	3230	2	9	9	N	8					85
*02	4620	X	4055	-0-	-565	-0-	4043	2	12	9	N	11					96
*03	5115	X	3711	-0-	-1404	-0-	3692	2	19	9	N	17	102	1			11
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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662

12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					69
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					69
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					69
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					69
04	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			Y	-0-					69
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	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

12	3410	X	3385	-0-	-25	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	3094	-0-	-42	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3409	-0-	-63	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2437	-0-	-923	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
*05	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
THOMPSON, J. CLEO 855610
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282

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

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 086442 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13017 - 13502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
03	217 N	116	-0-	-101	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
*04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
*05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
*05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066339 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12772 X	11861	-0-	-911	-0-	11861	2			N	-0-					45
01	12493 X	10652	-0-	-1841	-0-	10651	2	1	9	N	1	1	8			45
02	11284 X	10903	-0-	-381	-0-	10903	2			N	-0-					45
03	12493 X	12101	-0-	-392	-0-	12089	2	12	9	N	11					56
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

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1449	-0-	-163	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	949	-0-	-283	-0-	949	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1146	-0-	-414	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					52
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					52
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					52
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1089	2	8	9	N	7					59
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					59
*05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					59

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

12	46368	X	46368	-0-	-0-	-0-	46368	2			N	-0-					25
01	45147	X	45147	-0-	-0-	-0-	45147	2			N	-0-					25
02	31892	X	13535	-0-	-18357	-0-	13535	2			N	-0-					25
03	35309	X	18684	-0-	-16625	-0-	18684	2			N	-0-					25
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

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

12	15004	X	14811	-0-	-193	-0-	14811	2			Y	-0-					-0-
01	28881	X	28881	-0-	-0-	-0-	28881	2			Y	-0-					-0-
02	21579	X	21579	-0-	-0-	-0-	21579	2			Y	-0-					-0-
03	23956	X	23956	-0-	-0-	-0-	23956	2			Y	-0-					-0-
04	27960	X	21877	-0-	-6083	-0-	21877	2			Y	-0-					-0-
05	28892	X	22598	-0-	-6294	-0-	22598	2			Y	-0-					-0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
04	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	2			N	-0-					-0-
*05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5022 X	4683	-0-	-339	-0-	4683	2		N	-0-			94
01	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	2		N	-0-			94
02	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2		N	-0-			94
03	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	2		N	-0-			94
04	7560 X	7376	-0-	-184	-0-	7376	2		N	-0-			94
05	7812 X	7519	-0-	-293	-0-	7519	2		N	-0-			94

HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-

WAHLENMAIER STATE WELL #: 5 H RRCID -> 212485 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 17581

12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			122
01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2		N	-0-			122
02	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-			122
03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-			122
04	1950 N	1613	-0-	-337	-0-	1613	2		N	-0-			122
*05	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2		N	-0-			122

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

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

12	4712 X	3982	-0-	-730	-0-	3982	2		N	-0-			-0-
01	2573 X	645	-0-	-1928	-0-	645	2		N	-0-			-0-
02	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	2		N	-0-			-0-
03	20291 X	20291	-0-	-0-	-0-	20245	2	46 9	N	42			42
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

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

12	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		N	-0-			-0-
01	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2		N	-0-			-0-
02	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		N	-0-			-0-
03	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2		N	-0-			-0-
04	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2		N	-0-			-0-
*05	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2		N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 040630 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 17350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4634	-0-	1534	1534	4634	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4568	-0-	1568	3102	4568	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4363	-0-	1263	4365	4363	2			N	-0-					-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14835	X	14835	-0-	-0-	-0-	14835	2			N	-0-					-0-
01	34171	X	34171	-0-	-0-	-0-	34171	2			N	-0-					-0-
02	25165	X	25165	-0-	-0-	-0-	25165	2			N	-0-					-0-
03	39161	X	39161	-0-	-0-	-0-	39161	2			N	-0-					-0-
04	30653	X	30653	-0-	-0-	-0-	30653	2			N	-0-					-0-
*05	37663	X	37663	-0-	-0-	-0-	37663	2			N	-0-					-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12493	X	12217	-0-	-276	-0-	1124	1	11093	2	N	-0-					-0-
01	12369	X	9407	-0-	-2962	-0-	865	1	8542	2	N	-0-					-0-
02	11200	X	10965	-0-	-235	-0-	1008	1	9957	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	11853	-0-	-547	-0-	1090	1	10763	2	N	-0-					-0-
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-

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

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

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN) 98837 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 6 RRCID -> 166537 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 17085 PERF.14431 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	837	N	316	-0-	-521	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
*05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	8804	X	5668	-0-	-3136	-0-	1	1	5590	3	Y	70	102	1			178
							77	9									
01	8804	X	6127	-0-	-2677	-0-	1	1	6078	3	Y	44	104	1			118
							48	9									
02	7420	X	7009	-0-	-411	-0-	2	1	6967	3	Y	36					154
							40	9									
03	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	9001	3	99	9	Y	90					244
*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

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					144
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-					144
02	1876	N	1510	-0-	-366	-0-	1507	3	3	9	Y	3	123	1			24
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			Y	-0-					24
*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

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

12	1519	N	991	-0-	-528	-0-	919	3	72	9	Y	65	90	1			161
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	1	1	2282	3	Y	5	93	1			73
							6	9									
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1830	3	45	9	Y	41					114
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1787	3	23	9	Y	21					135
*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

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	1			N	-0-					104
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	1			N	-0-					104
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	460	1			N	-0-					104
03	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	1			N	-0-					104
04	480	N	389	-0-	-91	-0-	389	1			N	-0-					104
05	496	N	187	-0-	-309	-0-	187	1			N	-0-					104

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
INCLINE ENERGY 423656
TUCKER, N. M. WELL #: 6 RRCID -> 051359 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 2A RRCID -> 200230 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064

12	434 N	367	-0-	-67	-0-	367	3			N	-0-					52
01	465 N	339	-0-	-126	-0-	339	3			N	-0-					52
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					52
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					52
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					52
05	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152

12	24583 X	22370	-0-	-2213	-0-	22370	3			N	-0-					-0-
01	24583 X	17855	-0-	-6728	-0-	17855	3			N	-0-					-0-
02	22204 X	15743	-0-	-6461	-0-	15743	3			N	-0-					-0-
03	24025 X	22720	-0-	-1305	-0-	22720	3			N	-0-					-0-
04	23666 X	23666	-0-	-0-	-0-	23666	3			N	-0-					-0-
05	22382 X	17242	-0-	-5140	-0-	17242	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

12	18569 X	16440	-0-	-2129	-0-	16440	3			N	-0-					-0-
01	18569 X	14059	-0-	-4510	-0-	14059	3			N	-0-					-0-
02	16772 X	11151	-0-	-5621	-0-	11151	3			N	-0-					-0-
03	17670 X	14796	-0-	-2874	-0-	14796	3			N	-0-					-0-
04	18875 X	18875	-0-	-0-	-0-	18875	3			N	-0-					-0-
05	16430 X	12600	-0-	-3830	-0-	12600	3			N	-0-					-0-

YATES //CONT.// 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC //CONT.// 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	28148 X	25611	-0-	-2537	-0-	25611	3			N	-0-			-0-
01	28148 X	20136	-0-	-8012	-0-	20136	3			N	-0-			-0-
02	25424 X	17595	-0-	-7829	-0-	17595	3			N	-0-			-0-
03	27497 X	25134	-0-	-2363	-0-	25134	3			N	-0-			-0-
04	25230 X	22517	-0-	-2713	-0-	22517	3			N	-0-			-0-
05	25606 X	13757	-0-	-11849	-0-	13757	3			N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

12	30535 X	28164	-0-	-2371	-0-	28164	3			N	-0-			-0-
01	30535 X	20521	-0-	-10014	-0-	20521	3			N	-0-			-0-
02	27580 X	18123	-0-	-9457	-0-	18123	3			N	-0-			-0-
03	30256 X	26057	-0-	-4199	-0-	26057	3			N	-0-			-0-
04	29186 X	29186	-0-	-0-	-0-	29186	3			N	-0-			-0-
05	28179 X	20278	-0-	-7901	-0-	20278	3			N	-0-			-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES "M" WELL #: 1A RRCID -> 172547 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451

12	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	5			40
01	2015 N	1851	-0-	-164	-0-	1844	2	7	9	N	6			46
02	1820 N	1670	-0-	-150	-0-	1664	2	6	9	N	5			51
03	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2779	2	6	9	N	5			56
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

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

12	434 N	341	-0-	-93	-0-	341	3			N	-0-			-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			-0-
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-			-0-
04	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-			-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TXL "19" WELL #: 4 RRCID -> 147531 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 3598 - 3720

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	285	-0-	-1265	-0-	285	2			N	-0-					47
01	3100	N	11421	-0-	8321	8321	11421	2			N	-0-					47
02	2800	N	11445	-0-	8645	16966	11421	2	24	9	N	22					69
03	3100	N	23293	-0-	20193	37159	23253	2	40	9	N	36					105
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6207	2	13	9	N	12					37
01	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6019	2	25	9	N	23					60
02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5632	2	21	9	N	19	2	8			77
03	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5933	2	11	9	N	10					87
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

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			Y	-0-					131
01	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			Y	-0-					131
02	DLQ	G-10	385	-0-	385	385	385	2			Y	-0-					131
03	DLQ	G-10	421	-0-	421	806	421	2			Y	-0-					131
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

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
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	632	-0-	632	632	632	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	682	-0-	682	1314	682	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	120	3	58	9	Y	53	50	1			3
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	159	3	55	9	Y	50	44	1			9
*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-

CANON "63" B WELL #: 5 L RRCID -> 111560 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894

12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					8
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					8
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					8
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					8
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					8
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					8

CANON 62 WELL #: 2 RRCID -> 112024 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418

12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
*04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			Y	-0-					-0-

CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANNON "63" WELL #: 3 L RRCID -> 138902 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954

12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
*04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) //CONT.// 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE B WELL #: 2201 RRCID -> 198425 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 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
12	992	X	860	-0-	-132	-0-	853	2	7	9	N	6					239
01	1085	X	660	-0-	-425	-0-	653	2	7	9	N	6					245
02	812	N	653	-0-	-159	-0-	653	2			N	-0-					245
03	868	N	431	-0-	-437	-0-	428	2	3	9	N	3					248
04	840	N	526	-0-	-314	-0-	526	2			N	-0-					248
05	713	N	644	-0-	-69	-0-	644	2			N	-0-					248

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-