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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APACHE CORPORATION 027200
TREES "20" WELL #: 2 RRCID -> 162989 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12246

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRIS OPERATING COMPANY LLC 033176
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 207693 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
CORRIGAN STATE 101 WELL #: 1 RRCID -> 259441 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2015 - PLUGGED 08/05/2015

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
HARRISON 56-38 WELL #: 2 RRCID -> 224603 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
DELAWARE STATE 61-T1-28 WELL #: 1H RRCID -> 269888 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 7060 - 9903

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES ENERGY, LLC 441132
DORNFIELD WELL #: 1 RRCID -> 217969 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12503 - 13158

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
EVANS I LTD WELL #: 1 RRCID -> 256886 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854

MOOERS "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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SNOW OIL & GAS INC. 798635

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585

SPENCER '33' WELL #: 1 RRCID -> 275746 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12317 - 12459

06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2456			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456			N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192319 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 13550

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	4470 X	3439	-0-	-1031	-0-	3348	2	91	9	N	83					124
07	4526 X	3748	-0-	-778	-0-	3654	2	94	9	N	85	159	1			50
08	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	4943	2	85	9	N	77					127
09	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4548	2	85	9	N	77					204
10	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	4990	2	81	9	N	74	179	1			99
*11	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5000	2	111	9	N	101					200

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

06	7440 X	5080	-0-	-2360	-0-	5021	2	59	9	N	54					300
07	7688 X	5269	-0-	-2419	-0-	5236	2	33	9	N	30	170	1			160
08	7130 X	6645	-0-	-485	-0-	6573	2	72	9	N	65	175	1			50
09	6990 X	5994	-0-	-996	-0-	5810	2	184	9	N	167					217
10	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	7996	2	140	9	N	127	182	1			162
11	DLQ G-10	8152	-0-	8152	8152	8000	2	152	9	N	138					300

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

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

ABELL (CLEAR FORK) 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
BOYS RANCH WELL #: 3A RRCID -> 077137 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 3963 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	186 #	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	155 #	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*11	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	688 R	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	651 #	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09	690 #	613	-0-	-77	-0-	613	3			N	-0-					-0-
10	713 #	436	-0-	-277	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	690 #	539	-0-	-151	-0-	539	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390 #	370	-0-	-20	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
07	403 #	373	-0-	-30	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
08	403 #	354	-0-	-49	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
09	390 #	314	-0-	-76	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
10	372 #	234	-0-	-138	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
11	360 #	343	-0-	-17	-0-	343	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	369 R	369	-0-	-0-	-0-	367	2	2	9	N	2					197
07	403 #	357	-0-	-46	-0-	351	2	6	9	N	5					202
08	403 #	347	-0-	-56	-0-	330	2	17	9	N	15	173	1			44
09	390 #	292	-0-	-98	-0-	286	2	6	9	N	5					49
10	403 #	321	-0-	-82	-0-	298	2	23	9	N	21					70
*11	437 R	437	-0-	-0-	-0-	417	2	20	9	N	18					88

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
HEAGY WELL #: 1 RRCID -> 055613 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3083 - 3386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300 N	288	-0-	-12 B	-0-	187	3	101	9	N	92	174	1			139
07	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	216	3	77	9	N	70	177	1			32
08	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	189	3	96	9	N	87					119
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300 N	279	-0-	-21 B	-0-	211	3	68	9	N	62					181
10	279 N	217	-0-	-62 B	-0-	166	3	51	9	N	46	177	1			50
*11	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	253	3	88	9	N	80					130

O & O OPERATORS, LLC. 617028
HUNT -A- WELL #: 3 RRCID -> 054361 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3050 - 3151

06	DLQ G-10	14	-0-	14 B	69	14	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	14	-0-	14 B	83	14	2			N	-0-					-0-
08	97 N	14	-0-	-83 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14 N	NO RPT	-0-	-14 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14 N	NO RPT	-0-	-14 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	DLQ G-10	7	-0-	7 B	33	7	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	7	-0-	7 B	40	7	2			N	-0-					-0-
08	47 N	7	-0-	-40 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	7 N	NO RPT	-0-	-7 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	7 N	NO RPT	-0-	-7 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	DLQ G-10	48	-0-	48 B	166	48	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	48	-0-	48 B	214	48	2			N	-0-					-0-
08	262 N	48	-0-	-214 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL (CLEARFORK 3050) 00292 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
THREE SPAN OIL & GAS, INC. 857911
PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 129826 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3050 - 3210

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

ABELL (GRAYBURG 2050) 00292 305 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
KLM PETROLEUM CORP. 470557
DRO WELL #: 1 RRCID -> 098243 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2042 - 2052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					42
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					42
08	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					42
09	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	3			N	-0-					42
10	465	N	181	-0-	-284	-0-	181	3			N	-0-					42
*11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					42

ABELL (MCKEE, NW.) 00292 348 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
STATE-BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 136698 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5213 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					27
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					27
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					27
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					27
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					27
*11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					27

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					163
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					163
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					163
09	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	3			N	-0-	150	1			13
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					13
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					13

ABELL (PERMIAN-GENERAL) 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
BIG STAR OIL & GAS, LLC 070445
WILLIAMS, C. WELL #: 1 RRCID -> 106173 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3217 - 3374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

G P II ENERGY, INC. 292232
ROONEY, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 134496 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3214 - 3296

06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	2					23
07	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	1					24
08	452 R	452	-0-	-0-	-0-	449	3	3	9	N	3					27
09	450 R	450	-0-	-0-	-0-	448	3	2	9	N	2					29
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					33
11	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	14					47

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

06	1260 #	813	-0-	-447	-0-	5	1	778	3	N	27	175	1			69
						30	9									
07	1240 #	35	-0-	-1205	-0-	5	1	30	9	N	27					96
08	1240 #	821	-0-	-419	-0-	5	1	787	3	N	26	3	8			119
						29	9									
09	1140 #	840	-0-	-300	-0-	5	1	807	3	N	25					144
						28	9									
10	1147 #	928	-0-	-219	-0-	5	1	898	3	N	23	1	8			166
						25	9									
11	810 #	643	-0-	-167	-0-	5	1	612	3	N	24	2	8			188
						26	9									

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

06	660 #	618	-0-	-42	-0-	513	3	105	9	N	95					239
07	651 #	621	-0-	-30	-0-	519	3	102	9	N	93	180	1			152
08	651 #	583	-0-	-68	-0-	477	3	106	9	N	96	169	1			79
09	630 #	535	-0-	-95	-0-	444	3	91	9	N	83					162
10	651 #	432	-0-	-219	-0-	323	3	109	9	N	99	184	1			77
11	630 #	497	-0-	-133	-0-	403	3	94	9	N	85					162

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

06	1110 #	993	-0-	-117	-0-	993	3			N	-0-					-0-
07	1147 #	1100	-0-	-47	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
08	1116 #	992	-0-	-124	-0-	992	3			N	-0-					-0-
09	1080 #	917	-0-	-163	-0-	917	3			N	-0-					-0-
10	1085 #	792	-0-	-293	-0-	792	3			N	-0-					-0-
11	1050 #	991	-0-	-59	-0-	991	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
06	4530 #	3537	-0-	-993	-0-	3475	3	62	9	Y	56					169
07	4681 #	3469	-0-	-1212	-0-	3399	3	70	9	Y	64	163	1			70
08	4681 #	3329	-0-	-1352	-0-	3264	3	65	9	Y	59					129
09	4350 #	3210	-0-	-1140	-0-	3147	3	63	9	Y	57	69	1			117
10	3658 #	2879	-0-	-779	-0-	2816	3	63	9	Y	57					174
11	3540 #	3434	-0-	-106	-0-	3377	3	57	9	Y	52	179	1			47

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

06	17760 #	15044	-0-	-2716	-0-	15044	3			N	-0-					-0-
07	18352 #	12603	-0-	-5749	-0-	12603	3			N	-0-					-0-
08	13578 #	10070	-0-	-3508	-0-	10070	3			N	-0-					-0-
09	15030 #	5359	-0-	-9671	-0-	5359	3			N	-0-					-0-
10	15531 #	6954	-0-	-8577	-0-	6954	3			N	-0-					-0-
11	15030 #	11599	-0-	-3431	-0-	11599	3			N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
GLENN, D. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 068741 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

06	240 #	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					19
07	279 #	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					19
08	279 #	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					19
09	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					19
10	248 #	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					19
*11	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					19

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

06	120 R	120	-0-	-0-	-0-	50	3	70	9	N	64	169	1			102
07	130 R	130	-0-	-0-	-0-	54	3	76	9	N	69					171
08	122 R	122	-0-	-0-	-0-	49	3	73	9	N	66	172	1			65
09	150 #	55	-0-	-95	-0-	21	3	34	9	N	31					96
10	155 #	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					96
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					96

O & O OPERATORS, LLC. 617028
TEXACO WELL #: 1 RRCID -> 128331 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3046 - 3678

06	14B2 EXT	8	-0-	8	40	7	2	1	9	N	1					22
07	14B2 EXT	7	-0-	7	47	7	2			N	-0-					22
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					22
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					22
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					22

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

06	601 R	601	-0-	-0-	-0-	591	2	10	9	N	9	159	1			48
07	635 R	635	-0-	-0-	-0-	626	2	9	9	N	8					56
08	627 R	627	-0-	-0-	-0-	618	2	9	9	N	8					64
09	600 #	557	-0-	-43	-0-	553	2	4	9	N	4					68
10	620 #	543	-0-	-77	-0-	537	2	6	9	N	5					73
11	600 #	591	-0-	-9	-0-	583	2	8	9	N	7					80

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
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
06	840 #	777	-0-	-63	-0-	777	3			N	-0-					80
07	868 #	712	-0-	-156	-0-	712	3			N	-0-					80
08	868 #	831	-0-	-37	-0-	824	3	7	9	N	6					86
09	810 #	487	-0-	-323	-0-	481	3	6	9	N	5					91
10	837 #	516	-0-	-321	-0-	513	3	3	9	N	3					94
11	810 #	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					94

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

06	670 R	670	-0-	-0-	-0-	655	3	15	9	N	14					74
07	653 R	653	-0-	-0-	-0-	629	3	24	9	N	22					96
08	611 R	611	-0-	-0-	-0-	585	3	26	9	N	24					120
09	766 R	766	-0-	-0-	-0-	744	3	22	9	N	20					140
10	558 #	525	-0-	-33	-0-	497	3	28	9	N	25					165
11	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					165

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

06	1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					142
07	1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					142
08	1209 #	1008	-0-	-201	-0-	1008	3			N	-0-					142
09	1230 #	1128	-0-	-102	-0-	1128	3			N	-0-					142
10	1271 #	802	-0-	-469	-0-	802	3			N	-0-					142
11	1230 #	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					142

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

06	270 #	220	-0-	-50	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	279 #	201	-0-	-78	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	279 #	203	-0-	-76	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	217 #	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	336 R	336	-0-	-0-	-0-	322	3	14	9	N	13					105
07	439 R	439	-0-	-0-	-0-	420	3	19	9	N	17					122
08	354 R	354	-0-	-0-	-0-	346	3	8	9	N	7					129
09	300 #	260	-0-	-40	-0-	247	3	13	9	N	12					141
*10	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					141
11	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					141

ABELL (PERMIAN 3800) 00292 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
CRONK WELL #: 1 RRCID -> 019408 COMPL. DATE 03/27/1960 TOTAL DEPTH 5147 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	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
06	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
08	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	859	-0-	-161	-0-	859	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	715	-0-	-308	-0-	715	3			N	-0-					-0-
*11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	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
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1084	3	2	9	N	2					183
07	1054	N	645	-0-	-409	-0-	644	3	1	9	N	1					184
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	1					185
09	1080	N	84	-0-	-996	-0-	83	3	1	9	N	1					186
10	651	N	403	-0-	-248	-0-	402	3	1	9	N	1					187
*11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1470	3	1	9	N	1					188

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
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1172	-0-	-148	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1002	-0-	-331	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
*11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	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
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	101	-0-	-426	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			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
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1470 #	1367	-0-	-103	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
07	1519 #	1429	-0-	-90	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
08	1519 #	1395	-0-	-124	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
09	1470 #	1283	-0-	-187	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
10	1428 R	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
*11	1539 R	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-

ABELL, EAST (GRAYBURG) 00293 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
EATON WELL #: 1A RRCID -> 121972 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 2010 - 2025

06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267

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
06	3390 X	1769	-0-	-1621	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
07	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
08	1767 X	1733	-0-	-34	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
09	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
10	1829 X	934	-0-	-895	-0-	934	2			N	-0-					-0-
*11	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	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

06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
07	806 N	755	-0-	-51	-0-	755	3			N	-0-					-0-
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
09	780 N	693	-0-	-87	-0-	693	3			N	-0-					-0-
10	744 N	575	-0-	-169	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			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

06	1140 X	17	-0-	-1123	-0-	17	3			N	-0-					107
07	1178 X	67	-0-	-1111	-0-	67	3			N	-0-					107
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					107
09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					107
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					107
11	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					107

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

06	3000 X	1583	-0-	-1417	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
07	3100 X	1847	-0-	-1253	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
08	3100 X	1957	-0-	-1143	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
09	3000 X	2170	-0-	-830	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
10	2201 X	2002	-0-	-199	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
11	1890 X	1115	-0-	-775	-0-	1115	2			N	-0-					-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
ALLISON WELL #: 2001U RRCID -> 103078 COMPL. DATE 06/26/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4139 - 9487

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	210 N	202	-0-	-8	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	164	-0-	164	164	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	101	-0-	101	265	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	157	-0-	157	422	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	138	-0-	138	560	7	1	131	2	Y	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	1			N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	1			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990 X	3804	-0-	-186	-0-	220	1	3584	2	N	-0-					-0-
07	4123 X	3937	-0-	-186	-0-	215	1	3722	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3879	-0-	3879	3879	215	1	3664	2	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	3713	-0-	3713	7592	200	1	3513	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	3821	-0-	3821	11413	201	1	3620	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	3691	-0-	3691	15104	196	1	3495	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	18	1	297	2	N	-0-					-0-
07	372 N	312	-0-	-60	-0-	17	1	295	2	N	-0-					-0-
08	341 N	314	-0-	-27	-0-	17	1	297	2	N	-0-					-0-
09	330 N	295	-0-	-35	-0-	16	1	279	2	N	-0-					-0-
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	16	1	292	2	N	-0-					-0-
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	15	1	274	2	N	-0-					-0-

KOONTZ WELL #: 3302 RRCID -> 215438 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	N	-0-					-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	N	-0-					-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	N	-0-					-0-
09	210 N	170	-0-	-40	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
10	248 N	198	-0-	-50	-0-	10	1	188	2	N	-0-					-0-
11	210 N	167	-0-	-43	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	N	-0-					-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	2	N	-0-					-0-
08	279 N	253	-0-	-26	-0-	14	1	239	2	N	-0-					-0-
09	270 N	172	-0-	-98	-0-	9	1	163	2	N	-0-					-0-
10	341 N	269	-0-	-72	-0-	14	1	255	2	N	-0-					-0-
11	240 N	169	-0-	-71	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-

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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	N	-0-					-0-

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

06	210	N	152	-0-	-58	-0-	9	1	143	2	N	-0-					-0-
07	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234158 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3398 - 4312

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

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

06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	N	-0-			-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	N	-0-			-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	N	-0-			-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	N	-0-			-0-
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-			-0-

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

06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	62	1	1009	2	N	-0-			-0-
07	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	60	1	1045	2	N	-0-			-0-
08	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	60	1	1025	2	N	-0-			-0-
09	1080 N	1049	-0-	-31	-0-	57	1	992	2	N	-0-			-0-
10	1116 N	1080	-0-	-36	-0-	57	1	1023	2	N	-0-			-0-
11	1050 N	1036	-0-	-14	-0-	55	1	981	2	N	-0-			-0-

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

06	330 N	319	-0-	-11	-0-	18	1	295	2	N	5			85
						6	9							
07	341 N	333	-0-	-8	-0-	18	1	306	2	N	8			93
						9	9							
08	341 N	315	-0-	-26	-0-	17	1	292	2	N	5			98
						6	9							
09	330 N	281	-0-	-49	-0-	15	1	264	2	N	2			100
						2	9							
10	341 N	297	-0-	-44	-0-	15	1	279	2	N	3			103
						3	9							
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	15	1	267	2	N	2			105
						2	9							

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	60 N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	N	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	N	-0-			-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	N	-0-			-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	2	N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	N	-0-			-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	2	N	-0-			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	2	N	-0-					-0-
07	341 N	278	-0-	-63	-0-	15	1	263	2	N	-0-					-0-
08	341 N	221	-0-	-120	-0-	12	1	209	2	N	-0-					-0-
09	300 N	204	-0-	-96	-0-	11	1	193	2	N	-0-					-0-
10	279 N	254	-0-	-25	-0-	13	1	241	2	N	-0-					-0-
*11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	N	-0-					-0-

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

06	120 N	102	-0-	-18	-0-	6	1	96	2	N	-0-					-0-
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	180 N	157	-0-	-23	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	N	-0-					-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	N	-0-					-0-
11	180 N	147	-0-	-33	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-

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

06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	52					175
						57	9									
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	57					232
						63	9									
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	48	187	1			93
						53	9									
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	5	1	93	2	N	45					138
						50	9									
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	5	1	97	2	N	62					200
						68	9									
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	5	1	88	2	N	43					243
						47	9									

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

06	2100 N	1861	-0-	-239	-0-	108	1	1753	2	N	-0-					-0-
07	2232 N	1974	-0-	-258	-0-	108	1	1866	2	N	-0-					-0-
08	2108 N	1989	-0-	-119	-0-	110	1	1879	2	N	-0-					-0-
09	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	108	1	1903	2	N	-0-					-0-
10	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	112	1	2011	2	N	-0-					-0-
*11	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	105	1	1863	2	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420 N	393	-0-	-27	-0-	23	1	370	2	N	-0-					-0-
07	403 N	372	-0-	-31	-0-	20	1	352	2	N	-0-					-0-
08	434 N	352	-0-	-82	-0-	20	1	332	2	N	-0-					-0-
09	390 N	332	-0-	-58	-0-	18	1	314	2	N	-0-					-0-
10	372 N	340	-0-	-32	-0-	18	1	322	2	N	-0-					-0-
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	17	1	307	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 905 RRCID -> 241260 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 5252

06	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	64	1	1049	2	N	-0-					-0-
07	1178 N	1128	-0-	-50	-0-	62	1	1066	2	N	-0-					-0-
08	1178 N	1113	-0-	-65	-0-	62	1	1051	2	N	-0-					-0-
09	1110 N	1075	-0-	-35	-0-	58	1	1017	2	N	-0-					-0-
10	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	58	1	1044	2	N	-0-					-0-
11	1080 N	1054	-0-	-26	-0-	56	1	998	2	N	-0-					-0-

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT					-0-

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

06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	N	-0-					-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	N	-0-					-0-
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	12	1	200	2	N	-0-					-0-
09	240 N	192	-0-	-48	-0-	10	1	182	2	N	-0-					-0-
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	11	1	189	2	N	-0-					-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-

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

06	180 N	139	-0-	-41	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
07	217 N	133	-0-	-84	-0-	7	1	126	2	N	-0-					-0-
08	217 N	130	-0-	-87	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-
*11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	24	1	429	2	N	-0-					-0-

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	90	X	83	-0-	-7	-0-	54	2	29	9	N	26					32
07	105	X	105	-0-	-0-	-0-	70	2	35	9	N	32	23	1			41
08	93	X	90	-0-	-3	-0-	59	2	31	9	N	28	47	1			22
09	94	X	94	-0-	-0-	-0-	63	2	31	9	N	28	27	1			23
10	93	X	65	-0-	-28	-0-	30	2	35	9	N	32	27	1			28
*11	131	X	131	-0-	-0-	-0-	97	2	34	9	N	31	27	1			32

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

06	3060	#	2815	-0-	-245	-0-	2815	2			N	-0-					43
07	3162	#	883	-0-	-2279	-0-	883	2			N	-0-					43
08	3162	#	2872	-0-	-290	-0-	2872	2			N	-0-					43
09	2820	#	2185	-0-	-635	-0-	2185	2			N	-0-					43
10	2914	#	2032	-0-	-882	-0-	2032	2			N	-0-					43
11	2820	#	493	-0-	-2327	-0-	493	2			N	-0-					43

ANDECTOR (GRAYBURG) 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EMBAR WELL #: 62 RRCID -> 153631 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3741 - 3749

06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
09	1500	N	86	-0-	-1414	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	83	-0-	-692	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	12	-0-	-438	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

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

06	990	X	652	-0-	-338	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
07	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	889	-0-	-196	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
*11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-

ANDECTOR (GRAYBURG) //CONT.// 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EMBAR WELL #: 59 RRCID -> 156316 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 4586 PERF. 3849 - 3854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 39756 01/10/2013

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SCHARBAUER -J- WELL #: 1 RRCID -> 187401 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4000 - 4010

06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
*11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-

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

06	60	X	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62	X	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62	X	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	60	X	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	62	X	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	60	X	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-

ANDECTOR (MCKEE) 02596 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANK-B WELL #: 2 RRCID -> 151075 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7779 - 7840

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2014

LIMPIA WELL #: 6 RRCID -> 152793 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7856 - 7900

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/05/2015

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

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ANDECTOR (YATES) //CONT.// 02596 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TXL -B- WELL #: 8 RRCID -> 255732 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 2993

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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CUMMINS, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 180364 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2650 - 2850

06	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	186 X	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	210 X	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-					-0-

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

06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

ANDREWS, SOUTH (DEVONIAN) 02730 284 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 152019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11149 PERF.11047 - 11096

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/13/2015

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

06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	N	1					217
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					217
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					217
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					217
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					217

WOODY J "45" WELL #: 1 RRCID -> 093670 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 16570 PERF.15052 - 15079

06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	284	2	106	9	N	96					96
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					96
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					96
09	390 N	95	-0-	-295	-0-	95	2			N	-0-					96
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					96
11	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					96

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	60 N	30	-0-	-30 B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-
08	93 N	8	-0-	-85 B	-0-	8	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10	1			N	-0-					-0-
10	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	1			N	-0-					-0-
11	8 N	2	-0-	-6 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

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

06	60 N	30	-0-	-30 B	-0-	30	1			N	-0-					105
07	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1			N	-0-					105
08	93 N	8	-0-	-85 B	-0-	8	1			N	-0-					105
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10	1			N	-0-					105
10	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	1			N	-0-					105
11	8 N	2	-0-	-6 B	-0-	2	1			N	-0-					105

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

06	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	30	1	51	9	N	46					95
07	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	45	1	25	9	N	23					118
08	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	23	1	39	9	N	35					153
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	90 N	62	-0-	-28 B	-0-	10	1	52	9	N	47					200
10	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	17	1	24	9	N	22	177	1			45
11	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	2	1	46	9	N	42					87

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
APCO (CLEAR FORK)              //CONT.//   03264 333   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: PECOS
  OLSEN ENERGY INC.                         621750
    CROCKETT - STATE                  WELL #:    2    RRCID -> 050616  COMPL. DATE 05/02/1971  TOTAL DEPTH  4628 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
APCO-WARNER                               03278 001   ASSOCIATED             CAPACITY                          CNTY: PECOS
  OLSEN ENERGY INC.                         621750
    CROCKETT-STATE                    WELL #:    2    RRCID -> 154204  COMPL. DATE 03/29/1995  TOTAL DEPTH  4628 PERF. 3982 -  4223
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06      420 N       192     -0-        -228          -0-         192  2                N       -0-                                -0-
 07      372 N       178     -0-        -194          -0-         178  2                N       -0-                                -0-
 08      372 N       156     -0-        -216          -0-         156  2                N       -0-                                -0-
 09       66 N        31     -0-         -35          -0-          31  2                N       -0-                                -0-
 10        0     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                -0-
 11        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                -0-
                PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2015 - PLUGGED 09/12/2015

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    CROCKETT "A"                      WELL #:    2R   RRCID -> 210003  COMPL. DATE 08/15/2014  TOTAL DEPTH  4776 PERF. 3088 -  3181
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                -0-
 07        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                -0-
                PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2015 - PLUGGED 03/03/15

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                -0-
 07 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                -0-
 08 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                -0-
 09 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                -0-
 10 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                -0-
 11 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
APCO-WARNER, W. (WICHITA ALBANY)          03284 666   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: PECOS
  UNIT PETROLEUM COMPANY                    877099
    SMITH, MYRON A. "D"               WELL #:    1    RRCID -> 082266  COMPL. DATE 01/16/1999  TOTAL DEPTH  4970 PERF. 4530 -  4818
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06     2143 X      2143     -0-        -0-           -0-        2143  2                N       -0-                                -0-
 07     3026 X      3026     -0-        -0-           -0-        3026  2                N       -0-                                -0-
 08     2573 X      1177     -0-       -1396          -0-        1177  2                N       -0-                                -0-
 09     2490 X      1998     -0-        -492          -0-        1998  2                N       -0-                                -0-
 10     3038 X      1797     -0-       -1241          -0-        1797  2                N       -0-                                -0-
 11     2940 X       521     -0-       -2419          -0-         521  2                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    SMITH, MYRON A. -D-               WELL #:    2    RRCID -> 126948  COMPL. DATE 01/18/1988  TOTAL DEPTH  4945 PERF. 4530 -  4813
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -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-
```

APCO-WARNER, W. (WICHITA ALBANY)//CONT.// 03284 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
SMITH, MYRON A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 162512 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 4498 - 4657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	859	X	859	-0-	-0-	-0-	831	2	28	9	N	25					153
07	1054	X	428	-0-	-626	-0-	421	2	7	9	N	6					159
08	1302	X	822	-0-	-480	-0-	822	2			N	-0-					159
09	1260	X	1039	-0-	-221	-0-	1037	2	2	9	N	2					161
10	1302	X	1147	-0-	-155	-0-	1147	2			N	-0-					161
11	870	X	614	-0-	-256	-0-	607	2	7	9	N	6					167

APOLLO (ATOKA) 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FELMONT WELL #: 1 RRCID -> 079307 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 19332 PERF.12725 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2260	-0-	-140	-0-	2260	3			N	-0-					70
07	2604	N	2546	-0-	-58	-0-	2546	3			N	-0-					70
08	2573	N	2443	-0-	-130	-0-	2443	3			N	-0-					70
09	2250	N	1188	-0-	-1062	-0-	1188	3			N	-0-					70
10	2542	N	2266	-0-	-276	-0-	2189	3	77	9	N	70					-0-
*11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2464	3	77	9	N	70					70

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
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1619	3	72	9	Y	65					77
07	1798	N	1523	-0-	-275	-0-	1432	3	91	9	Y	83					160
08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	1709	3	402	9	Y	365	353	1			172
09	1680	N	795	-0-	-885	-0-	772	3	23	9	Y	21	157	1			36
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2000	3	75	9	Y	68					104
11	1740	N	1116	-0-	-624	-0-	1059	3	57	9	Y	52					156

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	1855	-0-	-935	-0-	1855	3			N	-0-					102
07	2883	X	1870	-0-	-1013	-0-	1870	3			N	-0-					102
08	2883	X	1261	-0-	-1622	-0-	1261	3			N	-0-					102
09	2790	X	730	-0-	-2060	-0-	730	3			N	-0-					102
10	2325	X	1805	-0-	-520	-0-	1693	3	112	9	N	102					-0-
*11	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
06	7680	X	3242	-0-	-4438	-0-	3242	2			N	-0-					111
07	7936	X	3683	-0-	-4253	-0-	1093	2	2590	4	N	-0-					111
08	7936	X	2803	-0-	-5133	-0-	2803	2			N	-0-					111
09	6000	X	1103	-0-	-4897	-0-	1103	2			N	-0-					111
10	4185	X	1801	-0-	-2384	-0-	1801	2			N	-0-					111
11	3570	X	936	-0-	-2634	-0-	936	2			N	-0-					111

APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY BLK 21 GU WELL #: 142 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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2014 - P&A 07/11/14

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APOLLO (FUSSELMAN) 03293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIV. BLK. 21 GU SWD WELL #: 1 RRCID -> 060002 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APOLLO (UPPER MORROW) 03293 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
WYCO OIL & GAS LLC 945368
UNIVERSITY "21-34" WELL #: 1 RRCID -> 237045 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 17760 PERF. 5090 - 6217

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY BLK. 21 WELL #: 231 RRCID -> 194144 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 20683 PERF.11638 - 11800

06	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	105	1	1795	2	N	-0-					219
07	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	155	1	1747	2	N	-0-					219
08	1550 X	660	-0-	-890	-0-	55	1	545	2	N	-0-					219
						60	4									
09	1500 X	429	-0-	-1071	-0-	50	1	379	2	N	-0-					219
10	1550 X	1213	-0-	-337	-0-	150	1	1063	2	N	-0-					219
11	1500 X	1453	-0-	-47	-0-	130	1	1323	2	N	-0-					219

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	450	X	345	-0-	-105	-0-	150	1	195	2	N	-0-					182
07	589	X	37	-0-	-552	-0-	15	1	22	2	N	-0-					182
08	733	X	733	-0-	-0-	-0-	95	1	638	2	N	-0-					182
09	570	X	396	-0-	-174	-0-	60	1	334	2	N	2					184
							2	9									
10	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	150	1	887	2	N	1	122	1			63
							1	9									
*11	755	X	755	-0-	-0-	-0-	150	1	605	2	N	-0-					63

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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B	DENY	-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

06	660	X	506	-0-	-154	-0-	120	1	342	2	N	40					213
							44	9									
07	682	X	576	-0-	-106	-0-	155	1	363	2	N	53	175	1			91
							58	9									
08	682	X	589	-0-	-93	-0-	155	1	379	2	N	50					141
							55	9									
09	600	X	370	-0-	-230	-0-	105	1	224	2	N	37					178
							41	9									
10	719	X	719	-0-	-0-	-0-	150	1	491	2	N	71	179	1			70
							78	9									
11	570	X	557	-0-	-13	-0-	150	1	359	2	N	44					114
							48	9									

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

06	12914	X	12914	-0-	-0-	-0-	12044	2	870	9	N	791	873	1			298
07	14807	X	14807	-0-	-0-	-0-	13914	2	893	9	N	812	917	1			193
08	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	13677	2	813	9	N	739	717	1			215
09	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	8959	2	3150	4	N	843	743	1			315
							927	9									
10	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9343	2	44	4	N	548	546	1			317
							603	9									
*11	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	6186	2	726	4	N	656	722	1			251
							722	9									

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

06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	138	2	128	4	N	625	734	1			175
							688	9									
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	241	2	368	4	N	329	347	1			157
							362	9									
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	565	2	69	4	N	269	373	1			53
							296	9									
09	960	N	749	-0-	-211	-0-	299	2	180	4	N	245	176	1			122
							270	9									
10	961	N	805	-0-	-156	-0-	490	2	30	4	N	259	184	1			197
							285	9									
11	900	N	476	-0-	-424	-0-	184	2	292	9	N	265	189	1			273

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
06	928	X	928	-0-	-0-	-0-	825	2	103	9	N	94	179	1			25
07	1209	X	730	-0-	-479	-0-	625	2	105	9	N	95					120
08	1271	X	787	-0-	-484	-0-	759	2	28	9	N	25					145
09	1230	X	641	-0-	-589	-0-	594	2	47	9	N	43					188
10	1271	X	894	-0-	-377	-0-	736	2	158	9	N	144	172	1			160
*11	930	X	614	-0-	-316	-0-	478	2	136	9	N	124	183	1			101

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

06	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	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 10/23/2005 TOTAL DEPTH 16495 PERF.15030 - 15144

06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					312
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					312
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					312
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					312
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					311
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					311

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

06	64599	X	64599	-0-	-0-	-0-	62498	2	2101	9	Y	1910	1999	0	533	1	383
07	62775	X	9886	-0-	-52889	-0-	9559	2	327	9	Y	297	325	0			355
08	62060	X	62060	-0-	-0-	-0-	59598	2	2462	9	Y	2238	735	0	1274	1	584
09	69270	X	62820	-0-	-6450	-0-	60608	2	2212	9	Y	2011	1802	0	360	1	433
10	71579	X	67973	-0-	-3606	-0-	65678	2	2295	9	Y	2086	555	0	1285	1	679
11	64590	X	60756	-0-	-3834	-0-	58791	2	1965	9	Y	1786	569	0	1299	1	597

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ARNO, N. (DELAWARE) 03750 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
MARMADUKE WELL #: 1 RRCID -> 085581 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4170 - 4928

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	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
06	900 #	804	-0-	-96	-0-	30	1	774	3	N	-0-					50
07	930 #	699	-0-	-231	-0-	30	1	669	3	N	-0-					50
08	930 #	605	-0-	-325	-0-	30	1	575	3	N	-0-					50
09	810 #	341	-0-	-469	-0-	30	1	311	3	N	-0-					50
10	837 #	516	-0-	-321	-0-	30	1	486	3	N	-0-					50
11	810 #	665	-0-	-145	-0-	30	1	635	3	N	-0-					50

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SPENCER "33" WELL #: 1 RRCID -> 155100 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12760 - 12777

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

CLEVELAND, REESE "29" WELL #: 1 RRCID -> 170325 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 3709 - 3722

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

ATHENS (FUSSELMAN) 04223 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
COYOTE OIL & GAS, INC. 186310
STATE OF TEXAS 28 WELL #: 1 RRCID -> 182365 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13080 - 13100

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

ATHEY (CHERRY CANYON) 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
NEELY 75 WELL #: 3 RRCID -> 184067 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5086 - 5120

06	60 X	43	-0-	-17	-0-	41	2	2	9	Y	2					4
07	62 X	40	-0-	-22	-0-	39	2	1	9	Y	1	3	1			2
08	62 X	35	-0-	-27	-0-	33	2	2	9	Y	2					4
09	38 X	38	-0-	-0-	-0-	35	2	3	9	Y	3	3	1			4
10	34 X	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1	3	1			2
*11	37 X	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	Y	1					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3589	-0-	-161	-0-	3577	2	12	9	Y	11					19
07	3875	X	3468	-0-	-407	-0-	3458	2	10	9	Y	9	16	1			12
08	3875	X	2892	-0-	-983	-0-	2882	2	10	9	Y	9					21
09	3600	X	3056	-0-	-544	-0-	3041	2	15	9	Y	14	17	1			18
10	3720	X	2910	-0-	-810	-0-	2902	2	8	9	Y	7	17	1			8
11	3600	X	3169	-0-	-431	-0-	3159	2	10	9	Y	9					17

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

06	1080	X	1021	-0-	-59	-0-	984	2	37	9	Y	34					58
07	1116	X	983	-0-	-133	-0-	952	2	31	9	Y	28	49	1			37
08	1116	X	822	-0-	-294	-0-	793	2	29	9	Y	26					63
09	1020	X	883	-0-	-137	-0-	837	2	46	9	Y	42	52	1			53
10	1054	X	824	-0-	-230	-0-	799	2	25	9	Y	23	52	1			24
11	1020	X	898	-0-	-122	-0-	869	2	29	9	Y	26					50

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

06	240	N	216	-0-	-24	-0-	180	2	36	9	Y	33					56
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	174	2	31	9	Y	28	48	1			36
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	145	2	28	9	Y	25					61
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	153	2	45	9	Y	41	51	1			51
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	146	2	25	9	Y	23	50	1			24
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	159	2	26	9	Y	24					48

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

06	1650	X	1558	-0-	-92	-0-	1533	2	25	9	Y	23					39
07	1674	X	1504	-0-	-170	-0-	1483	2	21	9	Y	19	33	1			25
08	1674	X	1255	-0-	-419	-0-	1236	2	19	9	Y	17					42
09	1560	X	1334	-0-	-226	-0-	1303	2	31	9	Y	28	35	1			35
10	1612	X	1262	-0-	-350	-0-	1244	2	18	9	Y	16	35	1			16
11	1560	X	1373	-0-	-187	-0-	1354	2	19	9	Y	17					33

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
STATE OF TEXAS WELL #: 1074 RRCID -> 212329 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5094 - 5107

06	4590	X	4340	-0-	-250	-0-	4340	2			N	-0-					29
07	4619	X	4338	-0-	-281	-0-	4338	2			N	-0-					29
08	4557	X	4478	-0-	-79	-0-	4478	2			N	-0-					29
09	4350	X	4308	-0-	-42	-0-	4308	2			N	-0-					29
10	4495	X	4350	-0-	-145	-0-	4350	2			N	-0-					29
11	4350	X	4244	-0-	-106	-0-	4244	2			N	-0-					29

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

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
*11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-

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

06	1410	X	1271	-0-	-139	-0-	1271	3			N	-0-					153
07	1457	X	1116	-0-	-341	-0-	1116	3			N	-0-					153
08	1457	X	1373	-0-	-84	-0-	1373	3			N	-0-					153
09	1380	X	958	-0-	-422	-0-	958	3			N	-0-					153
10	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					153
*11	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	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

06	1380	#	801	-0-	-579	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	930	#	785	-0-	-145	-0-	785	2			N	-0-					-0-
08	868	#	813	-0-	-55	-0-	813	2			N	-0-					-0-
09	840	#	500	-0-	-340	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	913	R	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
*11	847	R	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-

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

06	3120	#	3119	-0-	-1	-0-	3115	2	4	9	N	4					130
07	3317	#	2757	-0-	-560	-0-	2757	2			N	-0-					130
08	3162	#	3129	-0-	-33	-0-	3123	2	6	9	N	5					135
09	3060	#	2336	-0-	-724	-0-	2336	2			N	-0-					135
10	3162	#	3017	-0-	-145	-0-	3017	2			N	-0-					135
*11	3526	R	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					135

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

06	1695	R	1695	-0-	-0-	-0-	1673	3	22	9	N	20					134
07	2325	#	793	-0-	-1532	-0-	787	3	6	9	N	5					139
08	2325	#	882	-0-	-1443	-0-	882	3			N	-0-					139
09	2250	#	1490	-0-	-760	-0-	1490	3			N	-0-					139
10	1767	#	1398	-0-	-369	-0-	1398	3			N	-0-					139
11	1710	#	1524	-0-	-186	-0-	1524	3			N	-0-					139

AUTA (WICHITA-ALBANY) 04487 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BURGUNDY OIL & GAS, INC. 108650
AUTA "A" WELL #: 1 C RRCID -> 115098 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4256 - 4467

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			210
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			210
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			210
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			210
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			210
11	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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
11	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

06	2760 X	2653	-0-	-107	-0-	2651	3	2	9	N	2			48
07	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2880	3	10	9	N	9			57
08	2852 N	2124	-0-	-728	-0-	2120	3	4	9	N	4			61
09	2640 N	753	-0-	-1887	-0-	747	3	6	9	N	5			66
10	3100 N	3786	-0-	686	686	3758	3	28	9	N	25			91
*11	3000 N	3096	-0-	96	782	3084	3	12	9	N	11			102

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

06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1195	3	19	9	N	17	177	1	72
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-			72
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1069	3	15	9	N	14			86
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	956	3	3	9	N	3			89
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	936	3	2	9	N	2			91
*11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	865	3	3	9	N	3			94

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

06	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2645	3	24	9	N	22			176
07	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2667	3	8	9	N	7			183
08	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2448	3	14	9	N	13	173	1	23
09	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2388	3	3	9	N	3			26
10	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2499	3	19	9	N	17			43
*11	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2333	3	10	9	N	9			52

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

06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-		314
07	1209 N	938	-0-	-271	-0-	938	3			N	-0-		314
08	1085 N	856	-0-	-229	-0-	856	3			N	-0-		314
09	1020 N	925	-0-	-95	-0-	925	3			N	-0-		314
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-		314
*11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-		314

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	X	206	-0-	-844	-0-	188	3	18	9	N	16					400
07	1085	X	118	-0-	-967	-0-	118	3			N	-0-					400
08	1085	N	855	-0-	-230	-0-	590	3	265	9	N	241					641
09	3000	N	5052	-0-	2052	2052	4874	3	178	9	N	162	330	1			473
10	2899	N	847	-0-	-2052	-0-	784	3	63	9	N	57	1	8			529
*11	3000	N	3026	-0-	26	26	2699	3	327	9	N	297	358	1	1	8	467

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

06	2790	N	2648	-0-	-142	-0-	2626	2	22	9	N	20					120
07	2883	N	2644	-0-	-239	-0-	2641	2	3	9	N	3					123
08	2821	N	2603	-0-	-218	-0-	2597	2	6	9	N	5					128
09	2640	N	2554	-0-	-86	-0-	2517	2	37	9	N	34					162
10	2635	N	2451	-0-	-184	-0-	2420	2	31	9	N	28					190
11	2520	N	2485	-0-	-35	-0-	2479	2	6	9	N	5					195

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	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

06	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					77
07	2976	X	2931	-0-	-45	-0-	2931	2			N	-0-					77
08	2976	X	2784	-0-	-192	-0-	2784	2			N	-0-					77
09	2880	X	2468	-0-	-412	-0-	2468	2			N	-0-					77
10	2976	X	2221	-0-	-755	-0-	2221	2			N	-0-					77
11	2880	X	2459	-0-	-421	-0-	2459	2			N	-0-					77

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

06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					159
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					159
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					159
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					159
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					159
11	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	2			N	-0-					159

FASKEN F WELL #: 6 RRCID -> 216722 COMPL. DATE 06/14/1960 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11345 - 11393

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2015 - PLUGGED 11/10/15

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

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

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	1980 X	1806	-0-	-174	-0-	45	1	1663	3	Y	89	79	0	1	8			26
						98	9											
07	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	46	1	1899	3	Y	85	92	0					19
						94	9											
08	1767 N	1690	-0-	-77	-0-	46	1	1553	3	Y	83	93	0					9
						91	9											
09	1800 N	1652	-0-	-148	-0-	44	1	1530	3	Y	71	71	0					9
						78	9											
10	2046 N	1381	-0-	-665	-0-	39	1	1258	3	Y	76	70	0					15
						84	9											
11	1650 N	1505	-0-	-145	-0-	36	1	1362	3	Y	97	92	0					20
						107	9											

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

06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	23	1	845	3	Y	89	79	0	1	8			26
						98	9											
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	22	1	910	3	Y	85	92	0					19
						94	9											
08	1147 N	863	-0-	-284	-0-	22	1	750	3	Y	83	93	0					9
						91	9											
09	960 N	888	-0-	-72	-0-	22	1	788	3	Y	71	71	0					9
						78	9											
10	1023 N	936	-0-	-87	-0-	26	1	826	3	Y	76	70	0					15
						84	9											
*11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	25	1	964	3	Y	97	92	0					20
						107	9											

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
SHACKELFORD PECK WELL #: 1 RRCID -> 165083 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11395 - 11417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
TURNER 42 WELL #: 1 RRCID -> 167268 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11503 - 16018

06	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3060	3	157	9	N	143	370	1			70
07	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	3922	3	124	9	N	113					183
08	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4409	3	210	9	N	191	171	1			204
09	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	3864	3	151	9	N	137	174	1			167
10	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4071	3	146	9	N	133	174	1			126
*11	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4002	3	125	9	N	114					240

WTG EXPLORATION 945220
MCALISTER, O. H. -C- WELL #: 1 RRCID -> 019593 COMPL. DATE 04/21/1960 TOTAL DEPTH 11445 PERF. N/A

06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-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-

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

06	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4650	3	13	9	N	12					195
07	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4793	3	6	9	N	5					200
08	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4645	3	10	9	N	9					209
09	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4311	3	12	9	N	11					220
10	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4311	3	12	9	N	11					231
*11	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5025	3	24	9	N	22					253

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKERSFIELD, S. (YATES //CONT.// 05160 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
BRAZOS PETROLEUM, INC. //CONT.// 089939
UNIVERSITY LANDS WELL #: 3 RRCID -> 078211 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1494 - 1500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALMOREA (WOLFCAMP) 05346 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 256880 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16960 PERF.11885 - 12361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1175	2	251	9	N	228	165	1			370
07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1193	2	254	9	N	231	334	1			267
08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1233	2	257	9	N	234	164	1			337
09	1410 N	1305	-0-	-105	-0-	1150	2	155	9	N	141	168	1			310
10	1457 N	516	-0-	-941	-0-	306	2	210	9	N	191	336	1			165
11	1410 N	817	-0-	-593	-0-	255	3	360	4	N	184	169	1			180
						202	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					279
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					342
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	302	1			104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					149
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66					215
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					262

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

06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARSTOW, NORTH (FUSSELMAN) 05891 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
M & W HOT OIL, INC. 518972
BARSTOW, NORTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 053515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18660 PERF. 4700 - 6100

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/04/1971

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEALL (DEVONIAN) 06441 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068422 COMPL. DATE 08/26/1976 TOTAL DEPTH 15940 PERF. N/A

06	2520	N	2519	-0-	-1	-0-	2519	2			Y	-0-			-0-
07	2604	N	2600	-0-	-4	-0-	2600	2			Y	-0-			-0-
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-			-0-
09	2460	N	1989	-0-	-471	-0-	1989	2			Y	-0-			-0-
10	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-			-0-
*11	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-			-0-

WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. 931631
CHEVRON FEE WELL #: 1 RRCID -> 074896 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 12480 PERF. N/A

06	3990	X	3657	-0-	-333	-0-	3657	2			N	-0-			-0-
07	4123	X	2637	-0-	-1486	-0-	2637	2			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEALL (DEVONIAN) //CONT.// 06441 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. 945936
HERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058783 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 15721 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	11988	2			N	-0-			65
07	11349 X	11349	-0-	-0-	-0-	11347	2	2	9	N	2			67
08	10106 X	9189	-0-	-917	-0-	9174	2	15	9	N	14			81
09	10020 X	9035	-0-	-985	-0-	9022	2	13	9	N	12			93
10	12094 X	12094	-0-	-0-	-0-	12094	2			N	-0-			93
*11	11264 X	11264	-0-	-0-	-0-	11264	2			N	-0-			93

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

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-

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

06	14340 X	12531	-0-	-1809	-0-	12531	3			N	-0-			-0-
07	14136 X	13070	-0-	-1066	-0-	13070	3			N	-0-			-0-
08	12958 X	12425	-0-	-533	-0-	12425	3			N	-0-			-0-
09	12540 X	12368	-0-	-172	-0-	12368	3			N	-0-			-0-
10	13082 X	12256	-0-	-826	-0-	12256	3			N	-0-			-0-
11	12660 X	12226	-0-	-434	-0-	12226	3			N	-0-			-0-

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

06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			143
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			143
08	93 N	27	-0-	-66	-0-	25	2	2	9	Y	2			145
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			145
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	1			146
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-			146

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

06	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	3			N	-0-			-0-
07	6758 X	6576	-0-	-182	-0-	6576	3			N	-0-			-0-
08	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	3			N	-0-			-0-
09	7590 X	6371	-0-	-1219	-0-	6371	3			N	-0-			-0-
10	7843 X	6430	-0-	-1413	-0-	6430	3			N	-0-			-0-
11	7590 X	6328	-0-	-1262	-0-	6328	3			N	-0-			-0-

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

06	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-
07	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-			-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-			-0-
10	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-			-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-			-0-

BEALL (MONTOYA) //CONT.// 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. 945936
HERD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 174952 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13541 - 19160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8370	X	7925	-0-	-445	-0-	7924	3	1	9	N	1					107
07	8649	X	4382	-0-	-4267	-0-	4382	3			N	-0-					107
08	6944	X	1502	-0-	-5442	-0-	1502	3			N	-0-					107
09	6720	X	1873	-0-	-4847	-0-	1873	3			N	-0-					107
10	6944	X	1022	-0-	-5922	-0-	1022	3			N	-0-					91
11	6720	X	997	-0-	-5723	-0-	997	3			N	-0-					91

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

06	960	X	879	-0-	-81	-0-	879	3			N	-0-					226
07	992	X	831	-0-	-161	-0-	831	3			N	-0-					226
08	992	X	845	-0-	-147	-0-	845	3			N	-0-					226
09	870	X	614	-0-	-256	-0-	614	3			N	-0-					226
10	899	X	669	-0-	-230	-0-	669	3			N	-0-					226
11	870	X	494	-0-	-376	-0-	494	3			N	-0-					226

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

06	1380	N	1280	-0-	-100	-0-	1280	3			N	-0-					130
07	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	1274	3			N	-0-					130
08	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	1173	3			N	-0-					130
09	1290	N	1138	-0-	-152	-0-	1138	3			N	-0-					130
10	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	1162	3			N	-0-					130
11	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	1133	3			N	-0-					130

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

06	3840	X	2804	-0-	-1036	-0-	2799	3	5	4	Y	-0-					-0-
07	3968	X	2222	-0-	-1746	-0-	2219	3	3	4	Y	-0-					-0-
08	2356	X	2165	-0-	-191	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-
09	2280	X	2171	-0-	-109	-0-	2171	3			Y	-0-					-0-
10	2356	X	2114	-0-	-242	-0-	2114	3			Y	-0-					-0-
11	2280	X	1917	-0-	-363	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-

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

06	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					86
07	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					86
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					86
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					86
10	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6933	3	9	9	N	8					84
*11	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					84

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

06	16260	X	5378	-0-	-10882	-0-	5378	3			N	-0-					23
07	16802	X	4423	-0-	-12379	-0-	4423	3			N	-0-					23
08	11284	X	4408	-0-	-6876	-0-	4408	3			N	-0-					23
09	7320	X	4149	-0-	-3171	-0-	4149	3			N	-0-					23
10	5549	X	4140	-0-	-1409	-0-	4140	3			N	-0-					23
11	5370	X	3975	-0-	-1395	-0-	3975	3			N	-0-					23

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

06	17095	X	17095	-0-	-0-	-0-	17095	3			N	-0-					215
07	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	14731	3			N	-0-					215
08	12276	X	10855	-0-	-1421	-0-	10855	3			N	-0-					215
09	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	3			N	-0-					215
10	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-	12773	3			N	-0-					191
*11	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	12649	3			N	-0-					191

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					418
07	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					418
08	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					418
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	889	3	21	9	N	19	227	7			210
10	2077 N	673	-0-	-1404	-0-	673	3			N	-0-	173	1			37
*11	3000 N	3786	-0-	786	786	3786	3			N	-0-					37

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

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-

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

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-

BEVERLY (QUEEN) 07661 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MADERA OPERATING LLC 521122
IOWA REALTY TRUST "S" WELL #: 1 RRCID -> 160469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024

06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	660 N	371	-0-	-289	-0-	371	2			N	-0-					-0-
10	465 N	316	-0-	-149	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					40
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					40
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					40
09	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					40
10	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					40
11	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	2			N	-0-					40

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

06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					57
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					57
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					57
09	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					57
10	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					57
11	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	2			N	-0-					57

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

06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					35
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					35
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					35
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					35
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					35
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					35

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN) 08044 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
GILLIHAN WELL #: 3 RRCID -> 131715 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9328 - 9345

06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	567	3	12	9	Y	11					87
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	657	3	15	9	Y	14					101
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	794	3	14	9	Y	13					114
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	584	3	24	9	Y	22	73	1			63
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	775	3	46	9	Y	42	78	1			27
*11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	744	3	43	9	Y	39					66

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

06	540	N	220	-0-	-320	-0-	220	3			N	-0-					195
07	372	N	15	-0-	-357	-0-	15	3			N	-0-					195
08	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	3			N	-0-					195
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					195
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					195
*11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					195

BITTERWEED, S. (CABALLOS) 08472 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
WEST RANCH 5 WELL #: 3-T RRCID -> 167275 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5036 - 5310

06	390	X	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	403	X	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	372	X	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-
11	420	X	367	-0-	-53	-0-	367	2			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
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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
06	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	1			3
07	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	2	2	9	Y	2	1	1			4
08	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	2	1	9	Y	1	2	1			3
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	2	2	9	Y	2	3	1			2
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	2	2	9	Y	2	2	1			2
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1					3

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
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	2	4	9	Y	4	8	1			2
07	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	2	6	9	Y	5	1	1			6
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	2	4	9	Y	4	5	1			5
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	2	6	9	Y	5	5	1			5
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	2	6	9	Y	5	3	1			7
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	2	4	9	Y	4					11

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
06	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	6	X	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	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
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	X	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	6	X	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	9	X	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
11	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	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
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	X	394	-0-	-356	-0-	313	2	81	9	Y	74	83	1			76
07	775	X	398	-0-	-377	-0-	300	2	98	9	Y	89	98	1			67
08	744	X	456	-0-	-288	-0-	382	2	74	9	Y	67	94	1			40
09	937	X	937	-0-	-0-	-0-	851	2	86	9	Y	78	95	1			23
10	718	X	718	-0-	-0-	-0-	619	2	99	9	Y	90	97	1			16
*11	720	X	720	-0-	-0-	-0-	640	2	80	9	Y	73	80	1			9

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
DEFORD-WHITE WELL #: 3 RRCID -> 094183 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2972 - 3017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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

06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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

06	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

BLOCK C - 23 (SILURIAN) 09050 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 156421 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 19570 PERF.14121 - 19300

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	18	10	1			8
08	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-	8	1			-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS

ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1387 R	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3		N	-0-			-0-
07	1147 #	1005	-0-	-142	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
08	1348 R	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3		N	-0-			-0-
09	1380 #	1319	-0-	-61	-0-	1319	3		N	-0-			-0-
10	1426 #	510	-0-	-916	-0-	510	3		N	-0-			-0-
11	1380 #	840	-0-	-540	-0-	840	3		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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WTG EXPLORATION 945220

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
TEXU "R" WELL #: 1 RRCID -> 078062 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 2835 - 2947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	310 N	82	-0-	-228	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	248 N	19	-0-	-229	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	330 N	62	-0-	-268	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-

BLOCK 16 (ATOKA) 09269 003 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
AMTEX ENERGY, INC. 020522
LOWE, RALPH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160226 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 16900 PERF.11631 - 11640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600 #	335	-0-	-265	-0-	18	2	317	9	N	288	174	1			319
07	620 #	257	-0-	-363	-0-	14	2	243	9	N	221	348	1			192
08	620 #	271	-0-	-349	-0-	32	2	239	9	N	217	172	1			237
09	480 #	322	-0-	-158	-0-	52	2	270	9	N	245	171	1			311
10	513 R	513	-0-	-0-	-0-	296	2	217	9	N	197	169	1			339
*11	374 R	374	-0-	-0-	-0-	262	2	112	9	N	102	170	1			271

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
08	3100 N	6586	-0-	3486	3486	6586	3			Y	-0-					-0-
09	3000 N	11075	-0-	8075	11561	11075	3			Y	-0-					-0-
10	3100 N	8364	-0-	5264	16825	8364	3			Y	-0-					-0-
*11	24575 X	7750	-0-	-16825	-0-	7750	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	3			N	-0-					43
07	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	3			N	-0-					43
08	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			N	-0-					43
09	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					43
10	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					43
*11	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					43

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
PYOTE GAS UNIT #5 WELL #: 1 A RRCID -> 069783 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
09	900 N	841	-0-	-59	-0-	841	2			N	-0-					-0-
10	868 N	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					-0-
11	840 N	817	-0-	-23	-0-	817	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			Y	-0-					-0-
07	5425 X	5314	-0-	-111	-0-	5314	2			Y	-0-					-0-
08	5425 X	5267	-0-	-158	-0-	5267	2			Y	-0-					-0-
09	6000 X	5078	-0-	-922	-0-	5078	2			Y	-0-					-0-
10	6200 X	5602	-0-	-598	-0-	5602	2			Y	-0-					-0-
11	6000 X	5147	-0-	-853	-0-	5147	2			Y	-0-					-0-

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

06	9390 X	7777	-0-	-1613	-0-	7762	2	15	9	Y	14					80
07	10646 X	10646	-0-	-0-	-0-	10639	2	7	9	Y	6					86
08	10647 X	10647	-0-	-0-	-0-	10641	2	6	9	Y	5					91
09	10637 X	10637	-0-	-0-	-0-	10626	2	11	9	Y	10					101
10	11609 X	11609	-0-	-0-	-0-	11579	2	30	9	Y	27	44	1			84
*11	10768 X	10768	-0-	-0-	-0-	10759	2	9	9	Y	8					92

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

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-

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

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

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

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-

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

06	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2574	3	2	4	Y	-0-					-0-
07	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2034	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1789	3	23	9	Y	21	10	0			11
09	1980 N	1604	-0-	-376	-0-	1587	3	17	9	Y	15	19	0			7
10	2046 N	1541	-0-	-505	-0-	1541	3			Y	-0-	7	0			-0-
11	1740 N	1088	-0-	-652	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-

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

06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
08	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
09	1620 N	1568	-0-	-52	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
10	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
*11	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 050619 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH 17100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23902 X	23902	-0-	-0-	-0-	23873	3	23	4	Y	5	3	0			2
						6	9									
07	25398 X	25398	-0-	-0-	-0-	25370	3	14	4	Y	13	8	0			7
						14	9									
08	25523 X	25523	-0-	-0-	-0-	25494	3	29	9	Y	26	19	0			14
09	26809 X	26809	-0-	-0-	-0-	26788	3	21	9	Y	19	24	0			9
10	26583 X	26583	-0-	-0-	-0-	26577	3	6	9	Y	5	13	0			1
*11	25973 X	25973	-0-	-0-	-0-	25973	3			Y	-0-	1	0			-0-

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
06	12784 X	12784	-0-	-0-	-0-	12761	3	11	4	Y	11	10	0			5
						12	9									
07	11529 X	11529	-0-	-0-	-0-	11500	3	6	4	Y	21	15	0			11
						23	9									
08	11747 X	11747	-0-	-0-	-0-	11681	3	66	9	Y	60	39	0			32
09	11489 X	11489	-0-	-0-	-0-	11453	3	36	9	Y	33	50	0			15
10	11780 X	11257	-0-	-523	-0-	11229	3	28	9	Y	25	35	0			5
11	11400 X	10583	-0-	-817	-0-	10541	3	42	9	Y	38	25	0			18

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
06	25143 X	25143	-0-	-0-	-0-	25037	2	106	9	Y	96					136
07	24862 X	23170	-0-	-1692	-0-	23057	2	113	9	Y	103	182	1			57
08	24862 X	16584	-0-	-8278	-0-	16512	2	72	9	Y	65					122
09	25140 X	7715	-0-	-17425	-0-	7697	2	18	9	Y	16	103	1			35
10	25978 X	910	-0-	-25068	-0-	910	2			Y	-0-					35
11	25140 X	4	-0-	-25136	-0-	4	2			Y	-0-					35

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
06	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					7
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					7
08	T. A.	177	-0-	177	177	177	2			Y	-0-					7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	177					Y	-0-					7
10	T. A.	69	-0-	69	246	69	2			Y	-0-					6
*11	304 X	58	-0-	-246	-0-	58	2			Y	-0-					6

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2			Y	-0-					1
07	9331 X	8606	-0-	-725	-0-	8606	2			Y	-0-					1
08	8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	2			Y	-0-					1
09	9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	2			Y	-0-					1
10	9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			Y	-0-					-0-
*11	8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	2			Y	-0-					-0-

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
06	9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	9576	3			Y	-0-					283
07	9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	3			Y	-0-					283
08	11414 X	11414	-0-	-0-	-0-	11412	3	2	9	Y	2					285
09	13581 X	13581	-0-	-0-	-0-	13581	3			Y	-0-					285
10	13706 X	13706	-0-	-0-	-0-	13706	3			Y	-0-					285
*11	13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	13270	3			Y	-0-					285

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
06	30309 X	30309	-0-	-0-	-0-	30145	3	26	4	Y	125	109	0			60
						138	9									
07	29603 X	29603	-0-	-0-	-0-	29529	3	16	4	Y	53	85	0			28
						58	9									
08	28024 X	2600	-0-	-25424	-0-	2505	3	95	9	Y	86	70	0			44
09	27120 X	20039	-0-	-7081	-0-	19834	3	205	9	Y	186	144	0			86
10	30144 X	30144	-0-	-0-	-0-	30039	3	105	9	Y	95	164	0			17
11	27120 X	26933	-0-	-187	-0-	26912	3	21	9	Y	19	29	0			7

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
WATSON, L. A. "B" ET AL WELL #: 4HU RRCID -> 203256 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.12974 - 13305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 16 (ELLEN.) 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

06	19230 X	5997	-0-	-13233	-0-	5997	3			Y	-0-					42
07	23995 X	23995	-0-	-0-	-0-	23923	3	72	9	Y	65	71	1			36
08	19747 X	19747	-0-	-0-	-0-	19689	3	58	9	Y	53	60	1			29
09	12226 X	12226	-0-	-0-	-0-	12194	3	32	9	Y	29					58
10	15904 X	15904	-0-	-0-	-0-	15878	3	26	9	Y	24	55	1			27
*11	22533 X	22533	-0-	-0-	-0-	22490	3	43	9	Y	39	48	1			18

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					105
07	6324 X	6121	-0-	-203	-0-	6121	2			N	-0-					105
08	6417 X	6140	-0-	-277	-0-	6140	2			N	-0-					105
09	6300 X	4724	-0-	-1576	-0-	4724	2			N	-0-					105
10	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					105
11	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					105

CML EXPLORATION, LLC 120648
PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172906 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 16678 PERF.15759 - 16678

06	3030 X	2925	-0-	-105	-0-	2925	3			N	-0-					36
07	3131 X	1852	-0-	-1279	-0-	1852	3			N	-0-					36
08	3503 X	1100	-0-	-2403	-0-	1100	3			N	-0-					36
09	3390 X	2742	-0-	-648	-0-	2742	3			N	-0-					36
10	3038 X	2117	-0-	-921	-0-	2117	3			N	-0-					36
11	2940 X	2365	-0-	-575	-0-	2365	3			N	-0-					36

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HALL, G. T. 31 WELL #: 1 RRCID -> 126348 COMPL. DATE 01/16/1988 TOTAL DEPTH 16252 PERF.15823 - 16252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12027 X	12027	-0-	-0-	-0-	11972	3	55	9	N	50					99
07	14476 X	14476	-0-	-0-	-0-	14421	3	55	9	N	50					149
08	14543 X	14543	-0-	-0-	-0-	14433	3	110	9	N	100	170	0			79
09	14741 X	14741	-0-	-0-	-0-	14686	3	55	9	N	50					129
10	15030 X	15030	-0-	-0-	-0-	14888	3	142	9	N	129					-0-
*11	14448 X	14448	-0-	-0-	-0-	14365	3	83	9	N	75	184	0			65

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

06	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	6574	2	57	9	Y	52					256
07	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	6528	2	21	9	Y	19					275
08	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	6602	2	18	9	Y	16					291
09	6630 X	6337	-0-	-293	-0-	6304	2	33	9	Y	30					321
10	6851 X	6133	-0-	-718	-0-	6037	2	96	9	Y	87	141	1			267
11	6630 X	6514	-0-	-116	-0-	6484	2	30	9	Y	27					294

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

06	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	6541	3	7	4	Y	-0-					-0-
07	6665 X	6297	-0-	-368	-0-	6294	3	3	4	Y	-0-					-0-
08	6510 X	6428	-0-	-82	-0-	6409	3	19	9	Y	17	8	0			9
09	6540 X	4913	-0-	-1627	-0-	4905	3	8	9	Y	7	13	0			3
10	6758 X	6625	-0-	-133	-0-	6624	3	1	9	Y	1	4	0			-0-
11	6540 X	5833	-0-	-707	-0-	5833	3			Y	-0-					-0-

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

06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
07	713 N	589	-0-	-124	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
08	620 N	552	-0-	-68	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
09	630 N	532	-0-	-98	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
*11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	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

06	21424 X	21424	-0-	-0-	-0-	21229	2	195	9	N	177					272
07	20953 X	20953	-0-	-0-	-0-	20762	2	191	9	N	174	192	1			254
08	21529 X	21529	-0-	-0-	-0-	21363	2	166	9	N	151	194	1			211
09	26714 X	26714	-0-	-0-	-0-	26549	2	165	9	N	150	182	1			179
10	22134 X	22056	-0-	-78	-0-	21843	2	213	9	N	194	182	1			191
*11	25460 X	25460	-0-	-0-	-0-	25167	2	293	9	N	266	186	1			271

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

06	8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	8755	3	7	4	Y	-0-					-0-
07	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	8241	3	5	4	Y	-0-					-0-
08	9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	9093	3	19	9	Y	17	8	0			9
09	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	8118	3	13	9	Y	12	16	0			5
10	8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	8119	3	35	9	Y	32	31	0			6
*11	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	7600	3	11	9	Y	10	12	0			4

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 2 RRCID -> 048935 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15795 - 16611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	2840	-0-	-12	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-
08	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
09	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			Y	-0-					-0-
*11	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-

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

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-

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

06	20719	X	20719	-0-	-0-	-0-	20665	3	24	4	Y	27	20	0			13
							30	9									
07	18351	X	18351	-0-	-0-	-0-	18278	3	15	4	Y	53	38	0			28
							58	9									
08	17915	X	17915	-0-	-0-	-0-	17878	3	37	9	Y	34	46	0			16
09	20730	X	18035	-0-	-2695	-0-	18014	3	21	9	Y	19	26	0			9
10	21421	X	15325	-0-	-6096	-0-	15295	3	30	9	Y	27	31	0			5
11	20730	X	10896	-0-	-9834	-0-	10849	3	47	9	Y	43	28	0			20

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

06	18900	X	16153	-0-	-2747	-0-	16056	2	97	9	Y	88					140
07	19530	X	19128	-0-	-402	-0-	19015	2	113	9	Y	103	185	1			58
08	19530	X	8102	-0-	-11428	-0-	8051	2	51	9	Y	46					104
09	16140	X	186	-0-	-15954	-0-	186	2			Y	-0-	78	1			26
10	19127	X	-0-	-0-	-19127	-0-					Y	-0-					26
11	18510	X	791	-0-	-17719	-0-	791	2			Y	-0-					26

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

06	T. A.		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					302
07	T. A.		9	-0-	9	56	9	2			Y	-0-					302
08	T. A.		168	-0-	168	224	168	2			Y	-0-					302
09	285	X	61	-0-	-224	-0-	61	2			Y	-0-					302
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
*11	3000	N	3107	-0-	107	107	3106	2	1	9	Y	1					205

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

06	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	1489	2			N	-0-					96
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					96
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					96
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					96
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					96
*11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					96

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	520	1	5330	3	N	24					127
							26	9									
07	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	500	1	5588	3	N	72					199
							79	9									
08	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	30	173	1			56
09	5880	X	5459	-0-	-421	-0-	560	1	4174	3	N	40					96
							681	4	44	9							
10	6169	X	3639	-0-	-2530	-0-	260	1	2015	3	N	-0-					96
							1364	4									
*11	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	440	1	4766	3	N	75					171
							1255	4	83	9							

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

06	2220	X	1612	-0-	-608	-0-	1612	3			Y	-0-					33
07	2263	X	1953	-0-	-310	-0-	1953	3			Y	-0-					33
08	1426	N	1029	-0-	-397	-0-	1029	3			Y	-0-					33
09	1620	N	1217	-0-	-403	-0-	1217	3			Y	-0-					33
10	1953	N	1631	-0-	-322	-0-	1631	3			Y	-0-					33
11	990	N	236	-0-	-754	-0-	236	3			Y	-0-					33

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

06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	3			Y	-0-					21
07	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5317	3	35	9	Y	32	35	1			18
08	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5120	3	37	9	Y	34	33	1			19
09	3990	X	3414	-0-	-576	-0-	3383	3	31	9	Y	28					47
10	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5029	3	26	9	Y	24	44	1			27
*11	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4606	3	43	9	Y	39	48	1			18

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

06	28650	X	2824	-0-	-25826	-0-	2824	3			Y	-0-					21
07	29605	X	22773	-0-	-6832	-0-	22738	3	35	9	Y	32	35	1			18
08	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	12062	3	37	9	Y	34	33	1			19
09	4440	X	2214	-0-	-2226	-0-	2183	3	31	9	Y	28					47
10	4588	X	1674	-0-	-2914	-0-	1648	3	26	9	Y	24	44	1			27
11	4440	X	1570	-0-	-2870	-0-	1527	3	43	9	Y	39	48	1			18

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

06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			Y	-0-					25
07	2821	X	2059	-0-	-762	-0-	2059	3			Y	-0-					25
08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			Y	-0-					25
09	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	3			Y	-0-					25
10	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	3			Y	-0-					25
*11	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			Y	-0-					25

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

06	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	12462	3			Y	-0-					21
07	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	10640	3	34	9	Y	31	35	1			17
08	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5457	3	37	9	Y	34	32	1			19
09	4980	X	3914	-0-	-1066	-0-	3883	3	31	9	Y	28					47
10	14411	X	14411	-0-	-0-	-0-	14385	3	26	9	Y	24	44	1			27
*11	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4942	3	43	9	Y	39	48	1			18

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
06	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	14620	2	57	9	N	52	184	1			157
07	15136	X	15136	-0-	-0-	-0-	15072	2	64	9	N	58					215
08	14575	X	14575	-0-	-0-	-0-	14523	2	52	9	N	47					262
09	13984	X	13984	-0-	-0-	-0-	13955	2	29	9	N	26	186	1			102
10	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	13911	2	66	9	N	60					162
*11	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	12300	2	64	9	N	58					220

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

06	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	10092	3	26	9	N	24					172
07	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8073	3	11	9	N	10					182
08	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7226	3	6	9	N	5					187
09	6960	X	5367	-0-	-1593	-0-	5354	3	13	9	N	12	157	1			42
10	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	10974	3	97	9	N	88					130
*11	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	9165	3	37	9	N	34					164

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
KELLISON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 197146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12544 PERF.14024 - 16270

06	180	N	49	-0-	-131	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199633 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2045	3	2	4	Y	-0-					-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1417	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
09	1740	N	973	-0-	-767	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	993	-0-	-433	-0-	989	3	4	9	Y	4	3	0			1
11	990	N	923	-0-	-67	-0-	922	3	1	9	Y	1	2	0			-0-

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

06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					16
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			Y	-0-					16
08	1333	N	957	-0-	-376	-0-	957	3			Y	-0-					16
09	900	N	568	-0-	-332	-0-	568	3			Y	-0-					16
10	1240	N	1074	-0-	-166	-0-	1074	3			Y	-0-					14
11	930	N	485	-0-	-445	-0-	485	3			Y	-0-					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	5067	-0-	-663	-0-	5061	3	6	4	Y	-0-					-0-
07	5921	X	4657	-0-	-1264	-0-	4654	3	3	4	Y	-0-					-0-
08	5208	X	4503	-0-	-705	-0-	4462	3	41	9	Y	37	17	0			20
09	5070	X	4246	-0-	-824	-0-	4220	3	26	9	Y	24	33	0			11
10	5239	X	4310	-0-	-929	-0-	3995	3	315	9	Y	286	239	0			58
11	5070	X	3544	-0-	-1526	-0-	3409	3	135	9	Y	123	128	0			53

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

06	31030	X	31030	-0-	-0-	-0-	30821	3	36	4	Y	157	133	0			75
							173	9									
07	31337	X	31337	-0-	-0-	-0-	31128	3	18	4	Y	174	157	0			92
							191	9									
08	28563	X	28563	-0-	-0-	-0-	28425	3	138	9	Y	125	158	0			59
09	28650	X	24902	-0-	-3748	-0-	24847	3	55	9	Y	50	86	0			23
10	33802	X	33802	-0-	-0-	-0-	33696	3	106	9	Y	96	100	0			19
*11	30520	X	30520	-0-	-0-	-0-	30309	3	211	9	Y	192	121	0			90

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

06	19642	X	19642	-0-	-0-	-0-	19553	3	21	4	Y	62	74	0			30
							68	9									
07	18966	X	18966	-0-	-0-	-0-	18915	3	14	4	Y	34	46	0			18
							37	9									
08	16740	X	15500	-0-	-1240	-0-	15472	3	28	9	Y	25	31	0			12
09	19650	X	16146	-0-	-3504	-0-	16131	3	15	9	Y	14	20	0			6
10	20305	X	14812	-0-	-5493	-0-	14764	3	48	9	Y	44	41	0			9
11	19650	X	14524	-0-	-5126	-0-	14397	3	127	9	Y	115	70	0			54

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

06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	18944	X	18944	-0-	-0-	-0-	18921	3	19	4	Y	4	2	0			2
							4	9									
07	18832	X	18832	-0-	-0-	-0-	18817	3	11	4	Y	4	4	0			2
							4	9									
08	17559	X	17559	-0-	-0-	-0-	17539	3	20	9	Y	18	11	0			9
09	16530	X	16211	-0-	-319	-0-	16182	3	29	9	Y	26	23	0			12
10	17081	X	16832	-0-	-249	-0-	16799	3	33	9	Y	30	36	0			6
11	16530	X	15482	-0-	-1048	-0-	15447	3	35	9	Y	32	23	0			15

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2HL RRCID -> 178793 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16472	X	16472	-0-	-0-	-0-	16363	3	20	4	Y	81	72	0			39
							89	9									
07	14601	X	10276	-0-	-4325	-0-	10224	3	7	4	Y	41	58	0			22
							45	9									
08	14601	X	10114	-0-	-4487	-0-	10089	3	25	9	Y	23	34	0			11
09	16470	X	15961	-0-	-509	-0-	15918	3	43	9	Y	39	32	0			18
10	17019	X	8553	-0-	-8466	-0-	8503	3	50	9	Y	45	54	0			9
*11	16914	X	16914	-0-	-0-	-0-	16883	3	31	9	Y	28	24	0			13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	X	1345	-0-	-95	-0-	1340	3	5	4	Y	-0-					-0-
07	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3459	3	3	4	Y	-0-					-0-
08	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	10998	3	10	9	Y	9	4	0			5
09	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9684	3	10	9	Y	9	10	0			4
10	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	3			Y	-0-	4	0			-0-
*11	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8285	3	32	9	Y	29	15	0			14

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
06	15062	X	15062	-0-	-0-	-0-	15048	3	14	4	Y	-0-					-0-
07	13547	X	12878	-0-	-669	-0-	12869	3	9	4	Y	-0-					-0-
08	13547	X	13104	-0-	-443	-0-	13094	3	10	9	Y	9	4	0			5
09	14160	X	12761	-0-	-1399	-0-	12744	3	17	9	Y	15	13	0			7
10	14632	X	12736	-0-	-1896	-0-	12730	3	6	9	Y	5	11	0			1
11	14160	X	12231	-0-	-1929	-0-	12187	3	44	9	Y	40	22	0			19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8086	3	7	4	Y	-0-					-0-
07	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8755	3	4	4	Y	-0-					-0-
08	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9427	3	20	9	Y	18	8	0			10
09	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	9862	3	9	9	Y	8	14	0			4
10	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	3			Y	-0-	4	0			-0-
*11	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8409	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	12815	3	17	4	Y	37	29	0			18
							41	9									
07	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	11102	3	12	4	Y	56	44	0			30
							62	9									
08	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	11600	3	21	9	Y	19	41	0			8
09	12870	X	11243	-0-	-1627	-0-	11232	3	11	9	Y	10	13	0			5
10	13299	X	10708	-0-	-2591	-0-	10693	3	15	9	Y	14	16	0			3
11	12870	X	11140	-0-	-1730	-0-	11123	3	17	9	Y	15	11	0			7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
UNIVERSITY 29 WELL #: 3H RRCID -> 183139 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.14963 - 18189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6874	3	25	9	N	23					288
07	5301	X	5013	-0-	-288	-0-	4995	3	18	9	N	16					304
08	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4916	3	29	9	N	26	173	1			157
09	5130	X	4746	-0-	-384	-0-	4729	3	17	9	N	15					172
10	5301	X	4742	-0-	-559	-0-	4719	3	23	9	N	21					193
11	5130	X	4711	-0-	-419	-0-	4690	3	21	9	N	19					212

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
06	16476	X	16476	-0-	-0-	-0-	16445	3	20	4	Y	10	7	0			5
							11	9									
07	15901	X	15901	-0-	-0-	-0-	15877	3	12	4	Y	11	10	0			6
							12	9									
08	14290	X	14290	-0-	-0-	-0-	14157	3	133	9	Y	121	62	0			65
09	16470	X	14591	-0-	-1879	-0-	14468	3	123	9	Y	112	125	0			52
10	17019	X	14218	-0-	-2801	-0-	14094	3	124	9	Y	113	143	0			22
11	16470	X	13280	-0-	-3190	-0-	13225	3	55	9	Y	50	50	0			22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	13948	3	17	4	Y	-0-					-0-
07	12834	X	8342	-0-	-4492	-0-	8333	3	9	4	Y	-0-					-0-
08	14663	X	7876	-0-	-6787	-0-	7872	3	4	9	Y	4	2	0			2
09	13980	X	7018	-0-	-6962	-0-	7015	3	3	9	Y	3	4	0			1
10	14446	X	7345	-0-	-7101	-0-	7344	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
11	13980	X	6789	-0-	-7191	-0-	6789	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18625	X	18625	-0-	-0-	-0-	18470	3	20	4	Y	123	148	0			59
							135	9									
07	18828	X	18828	-0-	-0-	-0-	18768	3	12	4	Y	44	80	0			23
							48	9									
08	14988	X	14988	-0-	-0-	-0-	14965	3	23	9	Y	21	35	0			9
09	18630	X	14982	-0-	-3648	-0-	14970	3	12	9	Y	11	15	0			5
10	19251	X	16216	-0-	-3035	-0-	16176	3	40	9	Y	36	34	0			7
11	18630	X	14497	-0-	-4133	-0-	14328	3	169	9	Y	154	88	0			73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	1681	-0-	-1769	-0-	1679	3	2	4	Y	-0-					-0-
07	3565	X	1211	-0-	-2354	-0-	1210	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3517	3	12	9	Y	11	5	0			6
09	2670	X	816	-0-	-1854	-0-	799	3	17	9	Y	15	14	0			7
10	2759	X	1782	-0-	-977	-0-	1759	3	23	9	Y	21	24	0			4
11	2670	X	1956	-0-	-714	-0-	1911	3	45	9	Y	41	26	0			19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14944	X	14944	-0-	-0-	-0-	14851	3	19	4	Y	67	62	0			32
							74	9									
07	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	11422	3	7	4	Y	41	51	0			22
							45	9									
08	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10621	3	21	9	Y	19	32	0			9
09	14940	X	9574	-0-	-5366	-0-	9550	3	24	9	Y	22	21	0			10
10	15438	X	8845	-0-	-6593	-0-	8824	3	21	9	Y	19	25	0			4
11	14940	X	8365	-0-	-6575	-0-	8359	3	6	9	Y	5	7	0			2

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
06	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	15831	3	25	4	Y	29	24	0			14
							32	9									
07	14790	X	14790	-0-	-0-	-0-	14756	3	12	4	Y	20	23	0			11
							22	9									
08	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	12606	3	1	9	Y	1	12	0			-0-
09	15900	X	13190	-0-	-2710	-0-	13184	3	6	9	Y	5	3	0			2
10	16430	X	12480	-0-	-3950	-0-	12455	3	25	9	Y	23	20	0			5
11	15900	X	12598	-0-	-3302	-0-	12556	3	42	9	Y	38	25	0			18

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

06	25851	X	25851	-0-	-0-	-0-	25796	3	23	4	Y	29	21	0			14
							32	9									
07	24437	X	24437	-0-	-0-	-0-	24393	3	13	4	Y	28	27	0			15
							31	9									
08	22909	X	22757	-0-	-152	-0-	22740	3	17	9	Y	15	23	0			7
09	22500	X	22394	-0-	-106	-0-	22386	3	8	9	Y	7	11	0			3
10	23250	X	22629	-0-	-621	-0-	22618	3	11	9	Y	10	11	0			2
11	22500	X	21760	-0-	-740	-0-	21743	3	17	9	Y	15	10	0			7

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

06	16619	X	16619	-0-	-0-	-0-	16594	3	19	4	Y	5	4	0			2
							6	9									
07	15712	X	15712	-0-	-0-	-0-	15690	3	11	4	Y	10	7	0			5
							11	9									
08	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	14226	3	15	9	Y	14	12	0			7
09	16620	X	13710	-0-	-2910	-0-	13704	3	6	9	Y	5	10	0			2
10	17174	X	13992	-0-	-3182	-0-	13988	3	4	9	Y	4	5	0			1
11	16620	X	13782	-0-	-2838	-0-	13742	3	40	9	Y	36	20	0			17

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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	23490	X	21549	-0-	-1941	-0-	21513	2	36	9	Y	33					272
07	23560	X	20528	-0-	-3032	-0-	20505	2	23	9	Y	21	189	1			104
08	21576	X	19873	-0-	-1703	-0-	19834	2	39	9	Y	35					139
09	20880	X	19026	-0-	-1854	-0-	19000	2	26	9	Y	24					163
10	21576	X	19071	-0-	-2505	-0-	19032	2	39	9	Y	35					198
11	20880	X	17932	-0-	-2948	-0-	17873	2	59	9	Y	54					252

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
06	1134 R	1134	-0-	-0-	-0-	1080	2	54	9	N	49	56	1			13
07	1333 #	531	-0-	-802	-0-	354	2	177	9	N	161	125	1			49
08	1457 #	1119	-0-	-338	-0-	1098	2	21	9	N	19	62	1			6
09	1410 #	1055	-0-	-355	-0-	985	2	70	9	N	64	53	1			17
10	1457 #	1093	-0-	-364	-0-	1035	2	58	9	N	53	61	1			9
11	1140 #	933	-0-	-207	-0-	826	2	107	9	N	97	83	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 N/A PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
07	961 N	883	-0-	-78	-0-	883	2			N	-0-					-0-
08	868 N	805	-0-	-63	-0-	805	2			N	-0-					-0-
09	810 N	801	-0-	-9	-0-	801	2			N	-0-					-0-
10	868 N	802	-0-	-66	-0-	802	2			N	-0-					-0-
11	780 N	730	-0-	-50	-0-	730	2			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
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3541	-0-	441	441	3541	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3875	-0-	775	1216	3875	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3155	-0-	155	1371	3155	2			N	-0-					-0-
10	4086	X	2715	-0-	-1371	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2367	-0-	-153	-0-	2367	2			N	-0-					-0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. EST. WELL #: 3 RRCID -> 052292 COMPL. DATE 02/09/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	7			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2015 - PLUGGED 07/15/15

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

06	720	N	438	-0-	-282	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-

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

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
07	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
08	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
09	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
10	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
11	2250	X	2099	-0-	-151	-0-	2099	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 27 (TUBB) //CONT.// 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
LONG, ELL WELL #: 2T RRCID -> 164020 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4283 - 4445

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	540 X	332	-0-	-208	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	558 X	359	-0-	-199	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	372 X	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	360 X	322	-0-	-38	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	372 X	302	-0-	-70	-0-	1	1	301	3	N	-0-					-0-
11	360 X	317	-0-	-43	-0-	1	1	316	3	N	-0-					-0-

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

06	4584 R	4584	-0-	-0-	-0-	4582	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
07	5303 R	5303	-0-	-0-	-0-	5198	3	105	9	Y	95	91	0			4
08	5711 R	5711	-0-	-0-	-0-	5569	3	142	9	Y	129	128	0			5
09	4847 R	4847	-0-	-0-	-0-	4782	3	65	9	Y	59	61	0			3
10	5301 #	2612	-0-	-2689	-0-	2609	3	3	9	Y	3	6	0			-0-
11	5130 #	3534	-0-	-1596	-0-	3526	3	8	9	Y	7	7	0			-0-

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

06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
07	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
08	279 N	109	-0-	-170	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
*11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-

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

06	2400 N	472	-0-	-1928	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
07	2418 N	498	-0-	-1920	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
08	1395 N	584	-0-	-811	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
09	480 N	418	-0-	-62	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
10	496 N	423	-0-	-73	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
*11	3000 N	4596	-0-	1596	1596	4273	3	323	9	Y	294	249	0			45

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
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	615	3	245	9	N	223	239	0			13
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	822	3	153	9	N	139	139	0			13
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	751	3	110	9	N	100	101	0			12
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	448	3	95	9	N	86	92	0			6
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	435	3	105	9	N	95	90	0			11
*11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	427	3	97	9	N	88	85	0			14

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

06	25970	X	25970	-0-	-0-	-0-	25962	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
07	25156	X	25156	-0-	-0-	-0-	25155	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	25280	X	25280	-0-	-0-	-0-	25280	3			Y	-0-					-0-
09	24840	X	24391	-0-	-449	-0-	24391	3			Y	-0-					-0-
10	25668	X	23106	-0-	-2562	-0-	22702	3	404	9	Y	367	352	0			15
*11	22933	X	22933	-0-	-0-	-0-	22561	3	372	9	Y	338	346	0			7

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

06	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	12445	3	59	9	Y	54	54	0			3
07	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	12806	3	65	9	Y	59	60	0			2
08	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	13027	3	55	9	Y	50	50	0			2
09	12510	X	11777	-0-	-733	-0-	11736	3	41	9	Y	37	37	0			2
10	12831	X	10168	-0-	-2663	-0-	10126	3	42	9	Y	38	38	0			2
*11	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9825	3	53	9	Y	48	49	0			1

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

06	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7851	3	23	9	Y	21	23	0			1
07	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8135	3	18	9	Y	16	16	0			1
08	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8224	3	14	9	Y	13	13	0			1
09	7860	X	7612	-0-	-248	-0-	7591	3	21	9	Y	19	19	0			1
10	8153	X	7236	-0-	-917	-0-	7213	3	23	9	Y	21	21	0			1
*11	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7025	3	24	9	Y	22	23	0			-0-

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

06	21148	X	21148	-0-	-0-	-0-	21144	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
07	21273	X	21273	-0-	-0-	-0-	21269	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	22150	X	22150	-0-	-0-	-0-	22140	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
09	21525	X	21525	-0-	-0-	-0-	21492	3	33	9	Y	30	29	0			1
10	21297	X	20602	-0-	-695	-0-	20585	3	17	9	Y	15	15	0			1
*11	20531	X	20531	-0-	-0-	-0-	20521	3	10	9	Y	9	10	0			-0-

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

06	9690	X	8449	-0-	-1241	-0-	8432	3	17	9	Y	15	15	0			1
07	9734	X	9175	-0-	-559	-0-	9155	3	20	9	Y	18	18	0			1
08	10137	X	10096	-0-	-41	-0-	10081	3	15	9	Y	14	14	0			1
09	9810	X	9568	-0-	-242	-0-	9559	3	9	9	Y	8	9	0			-0-
10	10137	X	8919	-0-	-1218	-0-	8905	3	14	9	Y	13	12	0			1
*11	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8947	3	22	9	Y	20	21	0			-0-

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
06	16032 X	16032	-0-	-0-	-0-	15926	3	106	9	Y	96	91	0			5
07	15676 X	15676	-0-	-0-	-0-	15578	3	98	9	Y	89	91	0			3
08	15673 X	15673	-0-	-0-	-0-	15574	3	99	9	Y	90	89	0			4
09	16020 X	14492	-0-	-1528	-0-	14404	3	88	9	Y	80	80	0			4
10	16554 X	14774	-0-	-1780	-0-	14661	3	113	9	Y	103	103	0			4
*11	15529 X	15529	-0-	-0-	-0-	15405	3	124	9	Y	113	115	0			2

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

06	22057 X	22057	-0-	-0-	-0-	22055	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
07	23718 X	23718	-0-	-0-	-0-	23712	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
08	24825 X	24825	-0-	-0-	-0-	24815	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
09	24508 X	24508	-0-	-0-	-0-	24500	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
10	23396 X	23396	-0-	-0-	-0-	23388	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*11	23654 X	23654	-0-	-0-	-0-	23643	3	11	9	Y	10	10	0			-0-

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

06	7560 X	6233	-0-	-1327	-0-	6225	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
07	7688 X	6343	-0-	-1345	-0-	6335	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
08	7564 X	6184	-0-	-1380	-0-	6181	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
09	6240 X	5871	-0-	-369	-0-	5868	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	6448 X	5519	-0-	-929	-0-	5511	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*11	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5579	3	29	9	Y	26	25	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

06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
*11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

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

06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-

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

06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	30	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	29	3	8	9	Y	7	6	0			1
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	28	3	2	9	Y	2	3	0			-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

UNIVERSITY "47" WELL #: 1 RRCID -> 169025 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2919 - 2929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	29	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	28	3	3	9	Y	3	3	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
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	30	3	6	9	N	5	5	0			-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	29	3	8	9	N	7	6	0			1
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	28	3	2	9	N	2	3	0			-0-

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
06	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	187	3	12	9	Y	11	10	0			1
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	149	3	13	9	Y	12	12	0			1
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	145	3	13	9	Y	12	12	0			1
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	142	3	14	9	Y	13	12	0			2

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
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	30	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	29	3	8	9	Y	7	6	0			1
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	28	3	2	9	Y	2	3	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
08	992	N	395	-0-	-597	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
09	960	N	60	-0-	-900	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
10	1023	N	260	-0-	-763	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
*11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LINN OPERATING, INC. 501545

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
11	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	2		N	-0-			-0-

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

06	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			-0-
07	496 X	258	-0-	-238	-0-	258	2		N	-0-			-0-
08	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-0-
09	570 X	391	-0-	-179	-0-	391	2		N	-0-			-0-
10	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			-0-
11	600 X	227	-0-	-373	-0-	227	2		N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 169547 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2976 - 2990

06	360 X	342	-0-	-18	-0-	342	2		N	-0-			-0-
07	372 X	311	-0-	-61	-0-	311	2		N	-0-			-0-
08	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
09	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
10	341 X	300	-0-	-41	-0-	300	2		N	-0-			-0-
11	330 X	286	-0-	-44	-0-	286	2		N	-0-			-0-

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

06	630 N	545	-0-	-85	-0-	545	2		N	-0-			-0-
07	589 N	533	-0-	-56	-0-	533	2		N	-0-			-0-
08	558 N	503	-0-	-55	-0-	503	2		N	-0-			-0-
09	540 N	508	-0-	-32	-0-	508	2		N	-0-			-0-
10	527 N	454	-0-	-73	-0-	454	2		N	-0-			-0-
*11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			-0-

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

06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			-0-
09	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	2		N	-0-			-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
11	660 N	198	-0-	-462	-0-	198	2		N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330 N	226	-0-	-104	-0-	226	2			Y	-0-					29
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					29
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					29
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					29
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					29
*11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-

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

06	240 N	149	-0-	-91	-0-	149	2			Y	-0-					6
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					6
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					6
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					6
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					6
*11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-

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

06	720 N	456	-0-	-264	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
07	589 N	535	-0-	-54	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
*11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	129	-0-	129	149	129	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	172	-0-	172	321	172	2			Y	-0-					-0-
08	321 X	-0-	-0-	-321	-0-					Y	-0-					-0-
09	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	242	-0-	242	242	242	2			Y	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	166	-0-	166	208	166	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	222	-0-	222	430	222	2			Y	-0-					-0-
08	430 X	-0-	-0-	-430	-0-					Y	-0-					-0-
09	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
*11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	194	-0-	-136	-0-	194	2			Y	-0-					7
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					7
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	328	-0-	-152	-0-	328	2			Y	-0-					6
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					6
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
*11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	8	-0-	-232	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
*11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	373	-0-	-227	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
*11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	231	-0-	-159	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
*11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	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 13H RRCID -> 168264 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2946 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	239	-0-	-151	-0-	239	2			Y	-0-					23
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					23
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					23
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					23
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					23
*11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	50	-0-	50	61	50	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	67	-0-	67	128	67	2			Y	-0-					-0-
08	128	X	-0-	-0-	-128	-0-					Y	-0-					-0-
09	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	307	-0-	-113	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
*11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8650	3	20	9	Y	18	17	0			1
*11	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6636	3	19	9	Y	17	18	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	145	-0-	-125	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

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

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

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: A 2S RRCID -> 197921 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: 9SD RRCID -> 202744 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2955 - 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
06	2160 N	1458	-0-	-702	-0-	1458	2			Y	-0-					7
07	1767 N	1712	-0-	-55	-0-	1712	2			Y	-0-					7
08	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
09	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
10	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
*11	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390 N	247	-0-	-143	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
07	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
*11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540 N	355	-0-	-185	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
*11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA) 09359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT WELL #: 201 RRCID -> 210336 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7856 - 7876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450 #	1437	-0-	-2013	-0-	1430	3	7	9	Y	6	7	0			1
07	3224 #	1557	-0-	-1667	-0-	1557	3			Y	-0-	1	0			-0-
08	3224 #	2355	-0-	-869	-0-	2355	3			Y	-0-					-0-
09	2680 R	2680	-0-	-0-	-0-	2673	3	7	9	Y	6	5	0			1
10	3159 R	3159	-0-	-0-	-0-	3150	3	9	9	Y	8	7	0			2
*11	3104 R	3104	-0-	-0-	-0-	3097	3	7	9	Y	6	7	0			1

BLOCK 31, EAST (ATOKA) //CONT.// 09359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: A 6S RRCID -> 217487 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
10	383 R	383	-0-	-0-	-0-	379	3	4	9	Y	4	3	0			1
*11	404 R	404	-0-	-0-	-0-	393	3	11	9	Y	10	9	0			2

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

06	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
08	1452 R	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-
09	1654 R	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			Y	-0-					-0-
10	1827 R	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			Y	-0-					-0-
*11	2028 R	2028	-0-	-0-	-0-	2028	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

06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	104	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	540 N	191	-0-	-349	-0-	23	1	148	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	180 N	123	-0-	-57	-0-	13	1	84	3	Y	-0-					-0-
						26	4									
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	20	1	142	3	Y	-0-					-0-
						8	4									

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

06	330 N	205	-0-	-125	-0-	25	1	158	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 72 (PENN.) 09563 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BURCHARD WELL #: 1 RRCID -> 224840 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12157 - 12292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1622	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
07	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
08	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
09	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP) 10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE 310950
NUTT WELL #: 1 RRCID -> 161163 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6191 - 6227

06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					21
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					21
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					21
*09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					21
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					21
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					21

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

06	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-					30
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					30
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					30
*09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					30
10	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					30
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					30

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

06	540 N	513	-0-	-27	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
*09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			Y	-0-					-0-
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTLEG CANYON (CONNELL) 10613 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
V-F PETROLEUM INC. 880375
UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 273473 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6437 - 6453

06	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					58
07	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					58
08	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					58
09	360 #	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-					58
10	372 #	27	-0-	-345	-0-	27	2			N	-0-					58
11	360 #	42	-0-	-318	-0-	42	2			N	-0-					58

BRADFORD RANCH (ATOKA) 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRADFORD, A. A. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 135426 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11352 - 11369

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2013 - P&A 08/08/2013

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRADFORD, A. A. ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 135427 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11333 - 11355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2013 - P&A 08/19/2013

TEINERT, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 135428 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11356 - 11369

*04	5280 X	4363	-0-	-917	-0-	4349	3	14	9	Y	13					71
05	4805 X	4550	-0-	-255	-0-	4486	3	64	9	Y	58					129
06	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5076	3	11	9	Y	10					139
07	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	6141	3	2	9	Y	2					141
*08	4805 X	3214	-0-	-1591	-0-	3213	3	1	9	Y	1					142
*09	4650 X	1617	-0-	-3033	-0-	1617	3			Y	-0-					142
10	4805 X	783	-0-	-4022	-0-	783	3			Y	-0-					142
11	5940 X	116	-0-	-5824	-0-	116	3			Y	-0-					142

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

*04	7110 X	6982	-0-	-128	-0-	6982	3			Y	-0-					-0-
05	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	3			Y	-0-					-0-
06	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	8081	3	1	9	Y	1					1
07	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	7519	3	3	9	Y	3	2	1			2
*08	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	7800	3	6	9	Y	5	1	1			6
*09	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	8000	3	11	9	Y	10	4	1			12
10	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	6371	3	17	9	Y	15	15	1			12
*11	9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	9765	3	3	9	Y	3	12	1			3

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	6	-0-	6	10	6	3			Y	-0-					-0-

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

*04	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	3			Y	-0-					-0-
05	5518 X	5257	-0-	-261	-0-	5257	3			Y	-0-					-0-
06	5340 X	5119	-0-	-221	-0-	5119	3			Y	-0-					-0-
07	5518 X	5047	-0-	-471	-0-	5047	3			Y	-0-					-0-
*08	5518 X	5181	-0-	-337	-0-	5179	3	2	9	Y	2					2
*09	5130 X	5049	-0-	-81	-0-	5037	3	12	9	Y	11	2	1			11
10	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	3			Y	-0-	11	1			-0-
*11	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	3			Y	-0-					-0-

WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 135615 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11430 - 11507

*04	2220 X	1291	-0-	-929	-0-	1291	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
06	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
07	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
08	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
09	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TEINERT, G. O. WELL #: 2 RRCID -> 136114 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1564	3	1	9	Y	1					9
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1619	3	7	9	Y	6					15
06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2230	3	2	9	Y	2					17
07	3100	N	3123	-0-	23	23	3123	3			Y	-0-					17
*08	2485	N	2462	-0-	-23	-0-	2462	3			Y	-0-					17
*09	1440	N	191	-0-	-1249	-0-	191	3			Y	-0-					17
10	1488	X	23	-0-	-1465	-0-	23	3			Y	-0-					17
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					17

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

*04	1440	N	1300	-0-	-140	-0-	1222	3	78	9	Y	71					216
05	1426	N	1223	-0-	-203	-0-	1223	3			Y	-0-					216
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-	124	1			92
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1360	3	2	9	Y	2					94
*08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1376	3	6	9	Y	5	52	1			47
*09	1380	N	1363	-0-	-17	-0-	1361	3	2	9	Y	2					49
*10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1382	3	1	9	Y	1					50
11	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	1338	3			Y	-0-					50

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

*04	1950	N	1741	-0-	-209	-0-	1735	3	6	9	Y	5	8	1			7
05	1984	N	1800	-0-	-184	-0-	1778	3	22	9	Y	20	10	1			17
06	1920	N	1726	-0-	-194	-0-	1717	3	9	9	Y	8	11	1			14
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1849	3	11	9	Y	10	9	1			15
*08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1824	3	44	9	Y	40	17	1			38
*09	1740	X	1678	-0-	-62	-0-	1667	3	11	9	Y	10					48
*10	1860	N	872	-0-	-988	-0-	872	3			Y	-0-	44	1			4
11	1620	N	5	-0-	-1615	-0-	5	3			Y	-0-	2	1			2

FIRST UNITED METHODIST CHURCH C WELL #: RRCID -> 139956 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11339 - 11357

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2010

MIDLAND 'AH'FEE WELL #: 1 RRCID -> 142708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358

*04	1560	N	1319	-0-	-241	-0-	1319	3			Y	-0-					8
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1519	3	3	9	Y	3					11
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1459	3	2	9	Y	2					13
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1502	3	2	9	Y	2					15
*08	1426	N	796	-0-	-630	-0-	795	3	1	9	Y	1					16
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					16
*10	1426	N	1145	-0-	-281	-0-	1145	3			Y	-0-					16
11	780	N	207	-0-	-573	-0-	207	3			Y	-0-	9	1			7

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MIDLAND -AB- FEE WELL #: 1 RRCID -> 239230 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 13402 PERF.11154 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					18
05	186	N	56	-0-	-130	-0-	56	3			N	-0-					18
06	270	N	45	-0-	-225	-0-	45	3			N	-0-					18
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					18
*08	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					18
*09	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					18
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					18
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					18

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

*04	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					32
05	186	N	18	-0-	-168	-0-	18	3			N	-0-					32
06	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	3			N	-0-					32
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					32
*08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					32
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					32
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					32
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 134808 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352

06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					55
07	1178	N	947	-0-	-231	-0-	947	2			Y	-0-					55
08	1085	N	723	-0-	-362	-0-	723	2			Y	-0-					55
09	990	N	847	-0-	-143	-0-	847	2			Y	-0-					55
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					55
*11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					55

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

06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			Y	-0-					129
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					129
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					129
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					129
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					129
*11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					129

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
TEXAS TEN S WELL #: 1 RRCID -> 134835 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS TEN C WELL #: 1 RRCID -> 147245 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
TEXAS TEN C 3 WELL #: 3 RRCID -> 153517 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	630 N	537	-0-	-93	-0-	460	2	77	9	N	70	92	1			26
07	961 N	552	-0-	-409	-0-	485	2	67	9	N	61	47	1			40
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	662	2	105	9	N	95	95	1			40
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	744	2	67	9	N	61	67	1			34
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	760	2	72	9	N	65	89	1			10
*11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	818	2	69	9	N	63	27	1			46

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MOORES ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 180879 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2635 - 2685

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	30 N	24	-0-	-6	-0-	12	2	12	9	N	11	34	1			9
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	3	2	8	9	N	7					16
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	11					27
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	11					38
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	12	28	1			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					33

VALLEY "M" WELL #: 8 RRCID -> 194777 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROOKLAW (TUBB) 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
IOWA REALTY TRUST -125- WELL #: 1 RRCID -> 052857 COMPL. DATE 06/09/1972 TOTAL DEPTH 3588 PERF. N/A

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

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

06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					7
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	33278 X	33278	-0-	-0-	-0-	33278	2			N	-0-					16
07	31315 X	31315	-0-	-0-	-0-	31315	2			N	-0-					16
08	30603 X	30603	-0-	-0-	-0-	30603	2			N	-0-					16
09	33270 X	31974	-0-	-1296	-0-	31974	2			N	-0-					16
*10	34379 X	32793	-0-	-1586	-0-	32793	2			N	-0-					16
11	33270 X	32086	-0-	-1184	-0-	32086	2			N	-0-					16

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)//CONT.// 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRUNSON WELL #: 4801 RRCID -> 095406 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15565 - 575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LINEBERY, TOM STRIP WELL #: 2 RRCID -> 103689 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 15681 PERF.15561 - 15628

06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			90
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			90
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			90

BRUNSON "15" WELL #: 1 RRCID -> 205363 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 17202 PERF.15693 - 15740

06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REED "24" WELL #: 1 RRCID -> 218499 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 23000 PERF.15866 - 15926

06	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3		N	-0-			-0-
07	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3		N	-0-			-0-
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3		N	-0-			-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-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

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	8533	8533	-0-	-0-	-0-	8533	3		N	-0-			-0-
07	7686	7686	-0-	-0-	-0-	7686	3		N	-0-			-0-
08	7508	7508	-0-	-0-	-0-	7508	3		N	-0-			-0-
09	660	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			-0-
10	682	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
11	660	-0-	-0-	-660	-0-				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
06	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1502	2	9	9	Y	8	9	0			1
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1404	2	20	9	Y	18	15	0			4
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	437	2	10	9	Y	9	12	0			1
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	577	2	10	9	Y	9	9	0			1
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1011	2	15	9	Y	14	13	0			2
*11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1493	2	15	9	Y	14	14	0			2

BRAUN "10" WELL #: 3 RRCID -> 168558 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12829 - 15539

06	810 N	611	-0-	-199	-0-	500	2	111	9	Y	101	110	0			18
07	744 N	110	-0-	-634	-0-	110	2			Y	-0-	18	0			-0-
08	806 N	44	-0-	-762	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
09	600 N	75	-0-	-525	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
*11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12368 - 13050

06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	6277	3	112	9	Y	102	147	1			45
07	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	6903	3	106	9	Y	96	91	1			50
*08	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	6725	3	105	9	Y	95	91	1			54
*09	6390 X	6378	-0-	-12	-0-	6249	3	129	9	Y	117	115	1			56
10	7006 X	5180	-0-	-1826	-0-	5061	3	119	9	Y	108	98	1			66
11	6780 X	3096	-0-	-3684	-0-	3051	3	45	9	Y	41	82	1			25

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 21H RRCID -> 151754 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11748 - 12974

06	660 N	615	-0-	-45	-0-	612	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	631	3	3	9	Y	3	3	1			1
*08	682 N	535	-0-	-147	-0-	533	3	2	9	Y	2	2	1			1
*09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	760	3	6	9	Y	5	4	1			2
10	620 N	470	-0-	-150	-0-	455	3	15	9	Y	14	8	1			8
*11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	718	3	6	9	Y	5	10	1			3

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 22H RRCID -> 153523 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232

06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	960	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	961 N	493	-0-	-468	-0-	489	3	4	9	Y	4	4	1			1
*08	961 N	670	-0-	-291	-0-	669	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*09	960 N	788	-0-	-172	-0-	786	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	616	3	3	9	Y	3	2	1			1
*11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-	1	1			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 24H RRCID -> 154101 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11740 - 14245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
11	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	750	N	529	-0-	-221	-0-	526	3	3	9	Y	3	3	1		1
07	620	N	530	-0-	-90	-0-	527	3	3	9	Y	3	3	1		1
*08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	829	3	2	9	Y	2	2	1		1
*09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	692	3	6	9	Y	5	4	1		2
10	527	N	495	-0-	-32	-0-	485	3	10	9	Y	9	6	1		5
11	810	N	785	-0-	-25	-0-	778	3	7	9	Y	6	7	1		4

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 26H RRCID -> 154763 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588

06	4260	X	455	-0-	-3805	-0-	453	3	2	9	Y	2	3	1		1
07	4402	X	2322	-0-	-2080	-0-	2319	3	3	9	Y	3	3	1		1
*08	4402	X	1769	-0-	-2633	-0-	1767	3	2	9	Y	2	2	1		1
*09	2130	X	1795	-0-	-335	-0-	1789	3	6	9	Y	5	4	1		2
10	2325	X	345	-0-	-1980	-0-	341	3	4	9	Y	4	4	1		2
*11	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6345	3	152	9	Y	138	56	1		84

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 155262 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 15274 PERF.11800 - 15274

06	2940	X	2812	-0-	-128	-0-	2801	3	11	9	Y	10	7	1		3
07	3038	X	2798	-0-	-240	-0-	2791	3	7	9	Y	6	7	1		2
*08	3007	X	2670	-0-	-337	-0-	2662	3	8	9	Y	7	7	1		2
*09	2820	X	2369	-0-	-451	-0-	2368	3	1	9	Y	1	3	1		-0-
10	2790	N	2608	-0-	-182	-0-	2602	3	6	9	Y	5	3	1		2
11	2580	N	2491	-0-	-89	-0-	2480	3	11	9	Y	10	9	1		3

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 28H RRCID -> 155263 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456

06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-				-0-
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-				-0-
*08	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			Y	-0-				-0-
*09	972	X	972	-0-	-0-	-0-	971	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
10	372	X	297	-0-	-75	-0-	211	3	86	9	Y	78	52	1		26
11	1590	X	549	-0-	-1041	-0-	545	3	4	9	Y	4	29	1		1

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316

06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2889	3	39	9	Y	35	63	1		15
07	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3020	3	26	9	Y	24	27	1		12
*08	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3067	3	59	9	Y	54	36	1		30
*09	2430	X	1412	-0-	-1018	-0-	1357	3	55	9	Y	50	56	1		24
10	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2817	3	79	9	Y	72	52	1		44
11	3030	X	2867	-0-	-163	-0-	2865	3	2	9	Y	2	45	1		1

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308

06	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	8803	3	212	9	Y	193	141	1	3 8	52
07	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8469	3	136	9	Y	124	133	1		43
*08	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8804	3	146	9	Y	133	134	1		42
*09	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	10883	3	178	9	Y	162	161	1		43
10	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	11443	3	174	9	Y	158	147	1		54
11	8280	X	7102	-0-	-1178	-0-	6871	3	231	9	Y	210	200	1		64

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	4950	X	3745	-0-	-1205	-0-	3607	3	138	9	Y	125	72	1			55
07	5115	X	3111	-0-	-2004	-0-	3020	3	91	9	Y	83	95	1			43
*08	4030	X	2799	-0-	-1231	-0-	2713	3	86	9	Y	78	77	1			44
*09	3900	X	2827	-0-	-1073	-0-	2716	3	111	9	Y	101	97	1			48
10	3875	X	2858	-0-	-1017	-0-	2854	3	4	9	Y	4	50	1			2
11	3750	X	3233	-0-	-517	-0-	3218	3	15	9	Y	14	8	1			8

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	18544	X	18544	-0-	-0-	-0-	18433	3	111	9	Y	101	93	1	1	8	27
07	17292	X	17292	-0-	-0-	-0-	17217	3	75	9	Y	68	71	1			24
*08	9145	X	5659	-0-	-3486	-0-	5586	3	73	9	Y	66	69	1			21
*09	15921	X	15921	-0-	-0-	-0-	15842	3	79	9	Y	72	74	1			19
10	9145	X	3722	-0-	-5423	-0-	3671	3	51	9	Y	46	49	1			16
11	13380	X	9020	-0-	-4360	-0-	8944	3	76	9	Y	69	64	1			21

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	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	8868	3	57	9	Y	52	63	1			23
07	9114	X	9112	-0-	-2	-0-	9059	3	53	9	Y	48	46	1			25
*08	9114	X	9058	-0-	-56	-0-	9029	3	29	9	Y	26	36	1			15
*09	8820	X	6788	-0-	-2032	-0-	6777	3	11	9	Y	10	20	1			5
10	9114	X	4514	-0-	-4600	-0-	4496	3	18	9	Y	16	11	1			10
11	8760	X	4289	-0-	-4471	-0-	4282	3	7	9	Y	6	12	1			4

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	2670	X	2565	-0-	-105	-0-	2562	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	2759	X	2557	-0-	-202	-0-	2551	3	6	9	Y	5	4	1			2
*08	2790	X	2565	-0-	-225	-0-	2558	3	7	9	Y	6	5	1			3
*09	2700	X	2528	-0-	-172	-0-	2517	3	11	9	Y	10	8	1			5
10	2790	X	2441	-0-	-349	-0-	2421	3	20	9	Y	18	12	1			11
11	2490	N	2367	-0-	-123	-0-	2359	3	8	9	Y	7	14	1			4

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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 38H RRCID -> 163359 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	4534	-0-	-806	-0-	4477	3	57	9	Y	52	44	1			14
07	5518	X	3553	-0-	-1965	-0-	3516	3	37	9	Y	34	36	1			12
*08	5053	X	4126	-0-	-927	-0-	4090	3	36	9	Y	33	34	1			11
*09	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4780	3	40	9	Y	36	37	1			10
10	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4653	3	85	9	Y	77	61	1			26
11	4530	X	2511	-0-	-2019	-0-	2394	3	117	9	Y	106	100	1			32

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 36H RRCID -> 163464 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971

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

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 41H RRCID -> 163601 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2629	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
05	4123	X	2687	-0-	-1436	-0-	2606	3	81	9	Y	74	73	0			1
06	3990	X	2414	-0-	-1576	-0-	2351	3	63	9	Y	57	56	0	1	8	1
*07	3999	X	2762	-0-	-1237	-0-	2723	3	39	9	Y	35	36	0			-0-
*08	3348	X	2605	-0-	-743	-0-	2570	3	35	9	Y	32	32	0			-0-
*09	2670	X	2612	-0-	-58	-0-	2524	3	88	9	Y	80	77	0			3
*10	2759	X	2701	-0-	-58	-0-	2607	3	94	9	Y	85	85	0			3
11	2520	N	1588	-0-	-932	-0-	1563	3	25	9	Y	23	25	0			1

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 37H RRCID -> 164490 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867

06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2008	3	12	9	Y	11	12	1			1
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1812	3	11	9	Y	10	9	1			2
*08	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2219	3	10	9	Y	9	7	1			4
*09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1486	3	7	9	Y	6	7	1			3
10	1302	N	300	-0-	-1002	-0-	300	3			Y	-0-	3	1			-0-
*11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2414	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 165711 COMPL. DATE 08/08/1999 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666

06	3510	X	2526	-0-	-984	-0-	2432	3	94	9	Y	85	80	1			9
07	3627	X	3158	-0-	-469	-0-	3052	3	106	9	Y	96	85	1			20
*08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3411	3	101	9	Y	92	74	1			38
*09	2760	X	1786	-0-	-974	-0-	1708	3	78	9	Y	71	73	1			36
10	3162	X	1202	-0-	-1960	-0-	1100	3	102	9	Y	93	86	1			43
*11	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2740	3	198	9	Y	180	197	1			26

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 42H RRCID -> 166092 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 15881 PERF.11745 - 15881

06	420	N	158	-0-	-262	-0-	66	3	92	9	Y	84	83	0	1	8	1
*07	496	N	134	-0-	-362	-0-	16	3	118	9	Y	107	107	0			1
*08	589	N	264	-0-	-325	-0-	8	3	256	9	Y	233	231	0			3
*09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	337	3	233	9	Y	212	208	0			7
*10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	365	3	189	9	Y	172	174	0			5
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	237	3	138	9	Y	125	126	0			4

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734

06	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6645	3	30	9	Y	27	27	0			-0-
*07	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9350	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
*08	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9196	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*09	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7771	3	77	9	Y	70	68	0			2
*10	3379	X	3086	-0-	-293	-0-	3009	3	77	9	Y	70	70	0			2
11	5010	X	2457	-0-	-2553	-0-	2444	3	13	9	Y	12	14	0			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 48H RRCID -> 166547 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11798 - 15730

06	1620 N	1445	-0-	-175	-0-	1442	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	1519 N	1487	-0-	-32	-0-	1484	3	3	9	Y	3	3	1			1
*08	1705 N	1561	-0-	-144	-0-	1559	3	2	9	Y	2	2	1			1
*09	1440 N	996	-0-	-444	-0-	990	3	6	9	Y	5	4	1			2
10	1488 N	1444	-0-	-44	-0-	1434	3	10	9	Y	9	6	1			5
11	1500 N	292	-0-	-1208	-0-	260	3	32	9	Y	29	16	1			18

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 2H RRCID -> 166548 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493

06	6720 X	3931	-0-	-2789	-0-	3881	3	50	9	Y	45	26	1			52
07	6944 X	3803	-0-	-3141	-0-	3767	3	36	9	Y	33	28	1			57
*08	4247 X	2748	-0-	-1499	-0-	2712	3	36	9	Y	33	48	1			42
*09	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4278	3	15	9	Y	14					56
10	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5502	3	40	9	Y	36	81	1			11
*11	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	6336	3	55	9	Y	50	44	1			17

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 40H RRCID -> 167652 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774

06	240 N	200	-0-	-40	-0-	188	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	16	16	0			-0-
*08	217 N	86	-0-	-131	-0-	62	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
*09	210 N	164	-0-	-46	-0-	141	3	23	9	Y	21	20	0			1
*10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	15	3	23	9	Y	21	21	0			1
*11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	103	3	12	9	Y	11	12	0			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

06	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
08	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800

*04	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2114	3	18	9	Y	16					144
05	2201 X	2192	-0-	-9	-0-	2133	3	59	9	Y	54					198
06	2130 X	2079	-0-	-51	-0-	2034	3	45	9	Y	41					239
07	2201 X	2163	-0-	-38	-0-	2119	3	44	9	Y	40					279
*08	2201 N	1112	-0-	-1089	-0-	1075	3	37	9	Y	34					313
*09	2130 X	1782	-0-	-348	-0-	1782	3			Y	-0-					313
*10	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2355	3	9	9	Y	8					321
*11	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1945	3	56	9	Y	51	180	1			192

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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	9210	X	5165	-0-	-4045	-0-	5022	3	143	9	Y	130	129	0	1	8	1
*07	9517	X	4903	-0-	-4614	-0-	4749	3	154	9	Y	140	139	0			2
*08	9517	X	5428	-0-	-4089	-0-	5278	3	150	9	Y	136	136	0			2
*09	6360	X	212	-0-	-6148	-0-	209	3	3	9	Y	3	5	0			-0-
*10	6572	X	4769	-0-	-1803	-0-	4726	3	43	9	Y	39	38	0			1
11	5250	X	803	-0-	-4447	-0-	671	3	132	9	Y	120	117	0			4

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265

06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1623	3	18	9	Y	16	43	1			7
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1623	3	12	9	Y	11	12	1			6
*08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1578	3	8	9	Y	7	9	1			4
*09	1620	N	1501	-0-	-119	-0-	1489	3	12	9	Y	11	10	1			5
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1615	3	35	9	Y	32	17	1			20
11	1650	X	1467	-0-	-183	-0-	1463	3	4	9	Y	4	21	1			3

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785

06	2550	X	1713	-0-	-837	-0-	1693	3	20	9	Y	18	24	1			25
07	2635	X	1636	-0-	-999	-0-	1585	3	51	9	Y	46	14	1			57
*08	1891	N	1625	-0-	-266	-0-	1613	3	12	9	Y	11	48	1			20
*09	1710	N	1544	-0-	-166	-0-	1526	3	18	9	Y	16					36
10	1643	N	139	-0-	-1504	-0-	125	3	14	9	Y	13	45	1			4
11	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	1480	3	19	9	Y	17	15	1			6

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 1H RRCID -> 168854 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 15739

06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
*08	62	N	17	-0-	-45	-0-	11	3	6	9	Y	5					5
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					5
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	697	3	113	9	Y	103	77	1			31
*11	3000	N	3081	-0-	81	81	2912	3	169	9	Y	154	133	1			52

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 9H RRCID -> 168855 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766

06	1260	N	21	-0-	-1239	-0-	1	3	20	9	Y	18	19	1			23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			11
*08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	978	3	15	9	Y	14	9	1			16
*09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	117	3	3	9	Y	3					19
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	3	25	9	Y	23	35	1			7
11	960	N	754	-0-	-206	-0-	735	3	19	9	Y	17	18	1			6

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 6H RRCID -> 170549 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982

06	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4832	3	81	9	Y	74	36	1			85
07	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4502	3	29	9	Y	26	46	1			65
*08	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3659	3	77	9	Y	70	55	1			80
*09	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2834	3	9	9	Y	8					88
10	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3359	3	65	9	Y	59	129	1			18
11	4920	X	3341	-0-	-1579	-0-	3205	3	136	9	Y	124	100	1			42

MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

06	7680	X	2959	-0-	-4721	-0-	2090	3	869	9	Y	790	724	1			84
07	7936	X	2963	-0-	-4973	-0-	2235	3	728	9	Y	662	611	1			135
*08	5921	X	1065	-0-	-4856	-0-	549	3	516	9	Y	469	411	1			193
*09	4680	X	1715	-0-	-2965	-0-	1394	3	321	9	Y	292	338	1			147
10	2003	X	721	-0-	-1282	-0-	697	3	24	9	Y	22	159	1			10
*11	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1837	3	66	9	Y	60	61	1			9

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT WELL #: 51H RRCID -> 249673 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3523	3	144	9	Y	131	130	0	1	8	1
*07	3658 X	3251	-0-	-407	-0-	3173	3	78	9	Y	71	71	0			1
*08	3658 X	1912	-0-	-1746	-0-	1785	3	127	9	Y	115	115	0			1
*09	3540 X	368	-0-	-3172	-0-	364	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
*10	3658 X	3064	-0-	-594	-0-	3030	3	34	9	Y	31	30	0			1
*11	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4429	3	51	9	Y	46	45	0			2

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

06	4710 X	1052	-0-	-3658	-0-	785	3	267	9	Y	243	242	0	1	8	2
*07	2604 X	503	-0-	-2101	-0-	331	3	172	9	Y	156	156	0			2
*08	1705 X	12	-0-	-1693	-0-	2	3	10	9	Y	9	11	0			-0-
*09	1380 X	155	-0-	-1225	-0-	153	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*10	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	6795	3	645	9	Y	586	569	0			17
*11	3000 N	3539	-0-	539	539	3459	3	80	9	Y	73	88	0			2

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

06	600 N	159	-0-	-441	-0-	157	3	2	9	Y	2	3	1			1
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	152	3	3	9	Y	3	3	1			1
*08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	211	3	2	9	Y	2	2	1			1
*09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	210	3	6	9	Y	5	4	1			2
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	248	3	2	9	Y	2	3	1			1
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	3			Y	-0-	1	1			-0-

BRYANT G (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275066 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 13078 PERF.11868 - 11987

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2015 - PLUGGED 10/26/15

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650

06	2250 N	2124	-0-	-126	-0-	2083	3	41	9	N	37	161	1			108
07	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2182	3	36	9	N	33					141
08	2170 N	2010	-0-	-160	-0-	1974	3	36	9	N	33					174
09	2130 N	1217	-0-	-913	-0-	1169	3	48	9	N	44	168	1			50
10	2232 N	1856	-0-	-376	-0-	1816	3	40	9	N	36					86
*11	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2049	3	37	9	N	34					120

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 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
06	2220	N	1992	-0-	-228	-0-	1938	3	54	9	N	49	182	1			107
07	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2462	3	55	9	N	50					157
08	2201	N	1951	-0-	-250	-0-	1914	3	37	9	N	34	152	1			39
09	1980	N	849	-0-	-1131	-0-	832	3	17	9	N	15					54
10	2480	N	359	-0-	-2121	-0-	328	3	31	9	N	28					82
11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					82

TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12366 - 15655

06	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2644	3	83	9	N	75					227
07	2015	X	1996	-0-	-19	-0-	1966	3	30	9	N	27	169	1			85
08	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2223	3	41	9	N	37					122
09	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2915	3	50	9	N	45					167
10	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2617	3	41	9	N	37	166	1			38
*11	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2583	3	72	9	N	65					103

TXL "11" WELL #: 2 RRCID -> 184125 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 12184 PERF.12257 - 15612

06	270	N	168	-0-	-102	-0-	164	3	4	9	N	4					84
07	217	N	158	-0-	-59	-0-	157	3	1	9	N	1					85
08	310	N	108	-0-	-202	-0-	108	3			N	-0-					85
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	135	3	21	9	N	19					104
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	181	3	3	9	N	3					107
11	90	N	40	-0-	-50	-0-	39	3	1	9	N	1					108

MCINTOSH "21" WELL #: 2 RRCID -> 184696 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540

06	1890	N	1725	-0-	-165	-0-	1697	3	28	9	N	25					142
07	1953	N	1696	-0-	-257	-0-	1661	3	35	9	N	32					174
08	1953	N	889	-0-	-1064	-0-	880	3	9	9	N	8	158	1			24
09	1740	N	121	-0-	-1619	-0-	121	3			N	-0-					24
10	1705	N	74	-0-	-1631	-0-	74	3			N	-0-					24
11	870	N	59	-0-	-811	-0-	59	3			N	-0-					24

TXL "11" WELL #: 3 RRCID -> 185610 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12483 - 15735

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
11	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

06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH (PERMIAN) 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC 166150
TOONE 13-157 WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519

06	36690 X	33804	-0-	-2886	-0-	33541	3	263	9	N	239	164	1			453
07	37913 X	33136	-0-	-4777	-0-	32830	3	306	9	N	278	334	1			397
08	31874 X	31874	-0-	-0-	-0-	31624	3	250	9	N	227	334	1			290
09	32370 X	31093	-0-	-1277	-0-	30841	3	252	9	N	229	168	1			351
10	33449 X	32072	-0-	-1377	-0-	31793	3	279	9	N	254	337	1			268
11	32370 X	31094	-0-	-1276	-0-	30779	3	315	9	N	286	168	1			386

BELL 13-243 WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	20100 X	19907	-0-	-193	-0-	19907	3			N	-0-					254
07	20770 X	19143	-0-	-1627	-0-	19141	3	2	9	N	2	2	8			254
08	20057 X	18750	-0-	-1307	-0-	18750	3			N	-0-					254
09	19410 X	17676	-0-	-1734	-0-	17676	3			N	-0-					254
10	20057 X	18188	-0-	-1869	-0-	18188	3			N	-0-					254
11	19410 X	17133	-0-	-2277	-0-	17133	3			N	-0-					254

VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200

06	2250 X	1484	-0-	-766	-0-	1484	3			N	-0-					213
07	2480 X	895	-0-	-1585	-0-	895	3			N	-0-					213
08	2480 X	2273	-0-	-207	-0-	2273	3			N	-0-					213
09	2400 X	278	-0-	-2122	-0-	278	3			N	-0-					213
10	2232 X	1689	-0-	-543	-0-	1689	3			N	-0-					213
11	2190 X	1131	-0-	-1059	-0-	1131	3			N	-0-					213

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
06	3000 X	2500	-0-	-500	-0-	2498	3	2	9	N	2					104
07	3100 X	3029	-0-	-71	-0-	2965	3	64	9	N	58					162
08	3100 X	2668	-0-	-432	-0-	2618	3	50	9	N	45	193	1			14
09	2490 X	1220	-0-	-1270	-0-	1216	3	4	9	N	4					18
10	3038 X	313	-0-	-2725	-0-	310	3	3	9	N	3					21
11	2940 X	708	-0-	-2232	-0-	708	3			N	-0-					21

WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

06	5460 X	4498	-0-	-962	-0-	4492	3	6	9	N	5					97
07	5642 X	2388	-0-	-3254	-0-	2354	3	34	9	N	31					128
08	5518 X	1897	-0-	-3621	-0-	1882	3	15	9	N	14					142
09	4710 X	3107	-0-	-1603	-0-	3107	3			N	-0-					142
10	4650 X	3847	-0-	-803	-0-	3823	3	24	9	N	22					164
*11	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	6638	3	1	9	N	1					165

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	85	-0-	85	85	85	3			N	-0-					-0-
10	85 R	-0-	-0-	-85	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					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

06	270 N	183	-0-	-87	-0-	183	3			N	-0-					7
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					7
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-	7	3			-0-
09	180 N	58	-0-	-122	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	248 N	150	-0-	-98	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	240 N	192	-0-	-48	-0-	192	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

CERF (WOLFCAMP) 16720 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
CERF 9 WELL #: 1 RRCID -> 154241 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAMP 89N WELL #: 1 RRCID -> 251085 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 371 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPARRAL DRAW (OLDS) 17001 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
REEVES "AZ" FEE WELL #: 2 RRCID -> 072029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 13900 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	483	1	7149	2	N	-0-			-0-
07	11076 X	11076	-0-	-0-	-0-	820	1	10256	2	N	-0-			-0-
08	13484 X	13484	-0-	-0-	-0-	1090	1	12394	2	N	-0-			-0-
09	14341 X	14341	-0-	-0-	-0-	1477	1	12864	2	N	-0-			-0-
*10	12643 X	12643	-0-	-0-	-0-	1200	1	11443	2	N	-0-			-0-
*11	14725 X	14725	-0-	-0-	-0-	1298	1	13427	2	N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
TXL 17-39 WELL #: 2 RRCID -> 069455 COMPL. DATE 11/29/1976 TOTAL DEPTH 13850 PERF. N/A

06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 068629 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 13850 PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) //CONT.// 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	90	1	3294	2	N	-0-			-0-
07	3472	X	2074	-0-	-1398	-0-	93	1	1981	2	N	-0-			-0-
08	3472	X	2052	-0-	-1420	-0-	93	1	1959	2	N	-0-			-0-
09	3390	X	2708	-0-	-682	-0-	90	1	2618	2	N	-0-			-0-
10	3503	X	2420	-0-	-1083	-0-	90	1	2330	2	N	-0-			-0-
11	3390	X	2478	-0-	-912	-0-	90	1	2388	2	N	-0-			-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
TXL 17-39 WELL #: 1 RRCID -> 057294 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 18950 PERF.16274 - 16740

06	810	X	95	-0-	-715	-0-	95	3			N	-0-			-0-
07	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
08	93	X	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

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

06	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-			-0-
07	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-			-0-
08	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-			-0-
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-			-0-
10	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	5			N	-0-			-0-
*11	25974	X	25974	-0-	-0-	-0-	24317	2	1657	5	N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
BECKHAM, AGNES "26" WELL #: 1 RRCID -> 115055 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703

06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
08	248	N	38	-0-	-210	-0-	38	2			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-			-0-
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			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

06	960	N	860	-0-	-100	-0-	860	1			N	-0-			-0-
07	961	N	366	-0-	-595	-0-	166	1	200	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	978	-0-	-169	-0-	54	1	54	2	N	-0-			-0-
							870	4							
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	4			N	-0-			-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	4			N	-0-			-0-
11	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	1			N	-0-			-0-

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP) 17033 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FORTUNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096072 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	2984	-0-	-16	-0-	1245	1	1739	2	N	-0-			-0-
07	4799	4799	-0-	-0-	-0-	1287	1	3512	2	N	-0-			-0-
08	4816	4816	-0-	-0-	-0-	1287	1	3529	2	N	-0-			-0-
09	3579	3579	-0-	-0-	-0-	1245	1	2334	2	N	-0-			-0-
10	3808	3808	-0-	-0-	-0-	1245	1	2563	2	N	-0-			-0-
*11	3923	3923	-0-	-0-	-0-	1245	1	2678	2	N	-0-			-0-

CHENOT (GRANITE WASH) 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
THOMPSON "P" WELL #: 2 RRCID -> 112025 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5050 - 5105

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON "P" WELL #: 3 RRCID -> 114311 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4918 - 4935

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			-0-
08	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2		N	-0-			-0-
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-			-0-
10	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2		N	-0-			-0-
*11	3000	N	3098	-0-	98	98	3098	2		N	-0-			-0-

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-

CHENOT (GRANITE WASH) //CONT.// 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, MANN WELL #: 3 RRCID -> 201725 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5010	X	4155	-0-	-855	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4250	-0-	-927	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	2921	-0-	-2256	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	631	-0-	-4169	-0-	631	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	2452	-0-	-1857	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	2686	-0-	-1484	-0-	2686	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
06	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	3			Y	-0-					8
07	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	9956	3			Y	-0-					8
08	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	3			Y	-0-					8
09	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3			Y	-0-					8
10	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	10817	3			Y	-0-	8	1			-0-
*11	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	9029	3			Y	-0-					-0-

WOODWARD -64- WELL #: 1 RRCID -> 051331 COMPL. DATE 10/02/1971 TOTAL DEPTH 5345 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	7	-0-	-563	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550

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

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 115626 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2024	2	28	9	Y	25					63
07	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	1789	2			Y	-0-					63
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					63
09	1410	N	980	-0-	-430	-0-	980	2			Y	-0-					63
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					63
*11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1466	2	13	9	Y	12	66	1			9

OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	X	1134	-0-	-186	-0-	1134	3			Y	-0-					8
07	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	1144	3	46	9	Y	42					50
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1091	3	83	9	Y	75					125
09	1140	N	718	-0-	-422	-0-	718	3			Y	-0-					125
10	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1055	3	51	9	Y	46	155	1			16
*11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1070	3	111	9	Y	101					117

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 202 RRCID -> 172170 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	1		N	-0-			146
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	1		N	-0-			146
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	1		N	-0-			146
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			146
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	113	1	33
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			33

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BECKEN "65" WELL #: 4 RRCID -> 107965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4507 - 4842

06	330 N	308	-0-	-22	-0-	308	2		N	-0-			-0-
07	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	2		N	-0-			-0-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-			-0-
09	300 N	54	-0-	-246	-0-	54	2		N	-0-			-0-
10	310 N	264	-0-	-46	-0-	264	2		N	-0-			-0-
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

06	7050 X	5370	-0-	-1680	-0-	5370	2		N	-0-			317
07	7626 X	7059	-0-	-567	-0-	7059	2		N	-0-			317
08	7750 X	6003	-0-	-1747	-0-	6003	2		N	-0-			317
09	7500 X	4168	-0-	-3332	-0-	4168	2		N	-0-			317
10	7750 X	5938	-0-	-1812	-0-	5938	2		N	-0-			317
11	6840 X	6269	-0-	-571	-0-	6269	2		N	-0-			317

R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
SOUTHLAND ROYALTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 019646 COMPL. DATE 11/10/1958 TOTAL DEPTH 5387 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EL WEDO WELL #: 1X RRCID -> 052472 COMPL. DATE 03/17/1972 TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A

06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
07	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2		N	-0-			-0-
08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-			-0-
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-
*11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
R. K. G. ENGINEERING, INC. //CONT.// 687166

EL WEDO WELL #: 2 RRCID -> 059220 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 3 RRCID -> 108699 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	N	665	-0-	-235	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	910	-0-	-454	-0-	910	2			N	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
*11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
07	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
08	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
09	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	3066	-0-	-34	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2358	-0-	-642	-0-	2358	2			N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 6 RRCID -> 118287 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	420	-0-	-90	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	510	N	309	-0-	-201	-0-	309	2			N	-0-					-0-

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
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
09	720	N	386	-0-	-334	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	589	N	158	-0-	-431	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	540	N	224	-0-	-316	-0-	224	2			N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 4 RRCID -> 118454 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4457 - 4760

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

EL WEDO WELL #: 6 RRCID -> 176610 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4277 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	310	N	85	-0-	-225	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	300	N	151	-0-	-149	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
R. K. G. ENGINEERING, INC. //CONT.// 687166
SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 183127 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4225 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	210	N	64	-0-	-146	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

CHENOT, EAST (WOLFCAMP) 17444 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
UNIVERSITY "K" WELL #: 2 RRCID -> 174836 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4220 - 4914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	#	246	-0-	-714	-0-	244	2	2	9	N	2					252
07	992	#	800	-0-	-192	-0-	799	2	1	9	N	1					253
08	992	#	480	-0-	-512	-0-	477	2	3	9	N	3	178	1			78
09	690	#	245	-0-	-445	-0-	238	2	7	9	N	6					84
10	806	#	84	-0-	-722	-0-	72	2	12	9	N	11					95
11	780	#	-0-	-0-	-780	-0-					N	15					110

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
06	4770	X	4439	-0-	-331	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	3903	-0-	-1026	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	2600	-0-	-1957	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	1442	-0-	-2968	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3620	-0-	-937	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4049	-0-	-361	-0-	4049	2			N	-0-					-0-

GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	372	N	141	-0-	-231	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	2325	-0-	-375	-0-	2297	2	28	9	Y	25					63
07	2635	X	2408	-0-	-227	-0-	2408	2			Y	-0-					63
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					63
09	2340	N	1491	-0-	-849	-0-	1491	2			Y	-0-					63
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2411	2	7	9	Y	6	3	1	3	8	63
*11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2373	2	13	9	Y	12	66	1			9

GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	562	-0-	-458	-0-	562	2			N	-0-					18
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1150	2	3	9	N	3					21
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1071	2	171	9	N	155	159	1			17
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	944	2	58	9	N	53					70
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1557	2	154	9	N	140	179	1	14	8	17
*11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1432	2	136	9	N	124					141

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3380	-0-	-280	-0-	3380	2			N	-0-					23
07	3844	X	3310	-0-	-534	-0-	3310	2			N	-0-					23
08	3844	X	2903	-0-	-941	-0-	2903	2			N	-0-					23
09	3720	X	1654	-0-	-2066	-0-	1654	2			N	-0-					23
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					23
*11	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					23

WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

06	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	1275	2			N	-0-					22
07	1364	N	1238	-0-	-126	-0-	1238	2			N	-0-					22
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					22
09	1290	N	539	-0-	-751	-0-	539	2			N	-0-					22
10	1240	N	123	-0-	-1117	-0-	123	2			N	-0-					22
*11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1273	2	42	9	N	38					60

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 402 RRCID -> 176377 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548

06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	1			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	1			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	1			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128907 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463

06	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					59
07	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					59
08	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					59
09	2640	X	1770	-0-	-870	-0-	1770	2			N	-0-					59
10	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					59
*11	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					59

GIESECKE, A. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 159438 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4284 - 4582

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2013

WOODWARD "64" WELL #: 1 RRCID -> 214634 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906

06	1350	N	1141	-0-	-209	-0-	1141	2			N	-0-					19
07	1426	N	1193	-0-	-233	-0-	1193	2			N	-0-					19
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					19
09	1140	N	536	-0-	-604	-0-	536	2			N	-0-					19
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					19
*11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					19

CHEYENNE (ATOKA) 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
TRATON OPERATING COMPANY 865452
HOWELL, PAT WELL #: 1 RRCID -> 084123 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 14581 PERF.14635 - 14644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702

06	36840 X	33459	-0-	-3381	-0-	33459	2		N	-0-			3
07	37727 X	37118	-0-	-609	-0-	37118	2		N	-0-			3
08	37727 X	37574	-0-	-153	-0-	37574	2		N	-0-			3
09	36510 X	36308	-0-	-202	-0-	36308	2		N	-0-			3
10	37776 X	37776	-0-	-0-	-0-	37776	2		N	-0-			3
11	36240 X	NO RPT	-0-	-36240	-0-				N	NO RPT			3

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

06	2670 N	2277	-0-	-393	-0-	2277	3		N	-0-			-0-
07	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3		N	-0-			-0-
08	2542 N	1821	-0-	-721	-0-	1821	3		N	-0-			-0-
09	3000 N	3205	-0-	205	205	3205	3		N	-0-			-0-
10	2821 N	170	-0-	-2651	-0-	170	3		N	-0-			-0-
*11	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	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

06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				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

06	0	1511	-0-	1511	5811	1511	2		N	-0-			46
07	0	1522	-0-	1522	7333	1522	2		N	-0-			46
08	0	1453	-0-	1453	8786	1453	2		N	-0-			46
09	DLQ G-10	1397	-0-	1397	10183	1397	2		N	-0-			46
10	DLQ G-10	1120	-0-	1120	11303	1120	2		N	-0-			46
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11303				N	-0-			46

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COATES (ELLENBURGER) 19163 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'RYAN OIL AND GAS 617042
COATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 171059 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13044 - 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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014 - P&A 08/08/14

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

06	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-			-0-
07	3999 X	171	-0-	-3828	-0-	171	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	8090	-0-	8090	8090	8090	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8090				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	9841	-0-	9841	17931	9841	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17931				N	NO RPT			-0-

DUNCAN, FOREST WELL #: 1 RRCID -> 087873 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 22200 PERF.18670 - 18915

06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			276
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			276
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			276
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			276
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			276
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			276

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
POWELL "2" WELL #: 13D RRCID -> 152184 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7794 - 7892

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	624	-0-	624	B	-2693	624	3		N	-0-		-0-
07	T. A.	514	-0-	514	B	-2179	514	3		N	-0-		-0-
08	0	424	-0-	424	B	-1755	424	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1755													
09	0 N	438	-0-	438	B	-1317	438	3		N	-0-		-0-
10	0 N	187	-0-	187	B	-1130	187	3		N	-0-		-0-
11	420 N	397	-0-	-23	B	-1130	397	3		N	-0-		-0-

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

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

CONGER (PENN) 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
MCENTIRE 33 WELL #: 3 RRCID -> 142963 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7378 - 7916

06	DLQ G-10	723	-0-	723	1577	721	2	2	9	Y	2					14
07	DLQ G-10	623	-0-	623	2200	622	2	1	9	Y	1					15
08	2420 R	220	-0-	-2200	-0-	217	2	3	9	Y	3					18
09	89 R	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	1					19
10	744 #	166	-0-	-578	-0-	166	2			Y	-0-					19
11	720 #	139	-0-	-581	-0-	137	2	2	9	Y	2					21

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

06	DLQ G-10	379	-0-	379	1107	379	2			Y	-0-					5
07	DLQ G-10	256	-0-	256	1363	256	2			Y	-0-					5
08	1644 R	281	-0-	-1363	-0-	280	2	1	9	Y	1					6
09	156 R	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1					7
10	403 #	354	-0-	-49	-0-	353	2	1	9	Y	1					8
11	390 #	328	-0-	-62	-0-	328	2			Y	-0-					8

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

06	DLQ G-10	564	-0-	564	1562	563	2	1	9	Y	1					6
07	DLQ G-10	483	-0-	483	2045	482	2	1	9	Y	1					7
08	2697 R	652	-0-	-2045	-0-	651	2	1	9	Y	1					8
09	507 R	507	-0-	-0-	-0-	505	2	2	9	Y	2					10
10	768 R	768	-0-	-0-	-0-	761	2	7	9	Y	6	15	1			1
*11	676 R	676	-0-	-0-	-0-	674	2	2	9	Y	2					3

MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

06	DLQ G-10	684	-0-	684	1999	683	2	1	9	Y	1					29
07	DLQ G-10	462	-0-	462	2461	461	2	1	9	Y	1					30
08	2968 R	507	-0-	-2461	-0-	504	2	3	9	Y	3					33
09	282 R	282	-0-	-0-	-0-	279	2	3	9	Y	3					36
10	713 #	638	-0-	-75	-0-	636	2	2	9	Y	2					38
11	690 #	593	-0-	-97	-0-	591	2	2	9	Y	2					40

BENNETT, R. C., COMPANY 065324
BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

06	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	310 #	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	341 #	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	360 #	318	-0-	-42	-0-	318	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
06	600 #	555	-0-	-45	-0-	547	2	8	9	N	7					264
07	620 #	601	-0-	-19	-0-	584	2	17	9	N	15					279
08	620 #	473	-0-	-147	-0-	451	2	22	9	N	20					299
09	600 #	438	-0-	-162	-0-	432	2	6	9	N	5					304
10	596 R	596	-0-	-0-	-0-	595	2	1	9	N	1	177	1			128
11	570 #	568	-0-	-2	-0-	568	2			N	-0-					128

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

06	750 #	644	-0-	-106	-0-	644	2			N	-0-					181
07	713 #	531	-0-	-182	-0-	520	2	11	9	N	10					191
08	713 #	407	-0-	-306	-0-	404	2	3	9	N	3					194
09	690 #	391	-0-	-299	-0-	383	2	8	9	N	7					201
10	713 #	396	-0-	-317	-0-	396	2			N	-0-					201
11	630 #	371	-0-	-259	-0-	371	2			N	-0-					201

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

06	614 R	614	-0-	-0-	-0-	605	2	9	9	N	8					195
07	620 #	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					195
08	620 #	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					195
09	600 #	515	-0-	-85	-0-	515	2			N	-0-					195
10	620 #	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					195
*11	607 R	607	-0-	-0-	-0-	601	2	6	9	N	5					200

RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

06	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	279 #	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	279 #	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	270 #	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	279 #	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	270 #	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203

06	330 #	320	-0-	-10	-0-	306	2	14	9	N	13					187
07	341 #	281	-0-	-60	-0-	273	2	8	9	N	7					194
08	341 #	270	-0-	-71	-0-	259	2	11	9	N	10					204
09	330 #	287	-0-	-43	-0-	268	2	19	9	N	17					221
10	341 #	334	-0-	-7	-0-	315	2	19	9	N	17					238
*11	348 R	348	-0-	-0-	-0-	341	2	7	9	N	6					244

BADE "C" WELL #: 5 RRCID -> 271925 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 8226

06	540 #	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-					240
07	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					240
08	537 R	537	-0-	-0-	-0-	527	2	10	9	N	9					249
09	540 #	393	-0-	-147	-0-	392	2	1	9	N	1					250
10	589 #	502	-0-	-87	-0-	494	2	8	9	N	7					257
11	570 #	509	-0-	-61	-0-	490	2	19	9	N	17					274

BADE "C" WELL #: 6 RRCID -> 271927 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7324 - 8199

06	632 R	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					257
07	787 R	787	-0-	-0-	-0-	779	2	8	9	N	7					264
08	728 R	728	-0-	-0-	-0-	722	2	6	9	N	5					269
09	690 R	690	-0-	-0-	-0-	684	2	6	9	N	5					274
10	775 #	726	-0-	-49	-0-	725	2	1	9	N	1	182	1			93
11	750 #	695	-0-	-55	-0-	687	2	8	9	N	7					100

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
06	810	#	809	-0-	-1	-0-	796	2	13	9	N	12					172
07	837	#	544	-0-	-293	-0-	544	2			N	-0-					172
08	895	R	895	-0-	-0-	-0-	881	2	14	9	N	13					185
09	810	#	565	-0-	-245	-0-	562	2	3	9	N	3					188
10	837	#	724	-0-	-113	-0-	705	2	19	9	N	17					205
11	840	#	830	-0-	-10	-0-	816	2	14	9	N	13					218

BADE "C" WELL #: 4 RRCID -> 271929 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7305 - 8144

06	556	R	556	-0-	-0-	-0-	542	2	14	9	N	13					112
07	539	R	539	-0-	-0-	-0-	520	2	19	9	N	17					129
08	465	#	447	-0-	-18	-0-	435	2	12	9	N	11					140
09	570	#	519	-0-	-51	-0-	506	2	13	9	N	12					152
10	589	#	477	-0-	-112	-0-	463	2	14	9	N	13					165
11	570	#	411	-0-	-159	-0-	396	2	15	9	N	14					179

BADE "C" WELL #: 7 RRCID -> 271943 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7295 - 8198

06	1350	#	1299	-0-	-51	-0-	1270	2	29	9	N	26					222
07	1302	#	822	-0-	-480	-0-	782	2	40	9	N	36					258
08	1394	R	1394	-0-	-0-	-0-	1369	2	25	9	N	23	188	1			93
09	1290	#	1110	-0-	-180	-0-	1068	2	42	9	N	38					131
10	1333	#	1253	-0-	-80	-0-	1238	2	15	9	N	14					145
11	1350	#	1191	-0-	-159	-0-	1177	2	14	9	N	13					158

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

06	1658	R	518	-0-	-1140	-0-	508	2	10	9	Y	9					32
07	638	R	638	-0-	-0-	-0-	631	2	7	9	Y	6					38
08	654	R	654	-0-	-0-	-0-	650	2	4	9	Y	4					42
09	628	R	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	Y	1					43
10	620	#	569	-0-	-51	-0-	567	2	2	9	Y	2					45
11	600	#	448	-0-	-152	-0-	448	2			Y	-0-	39	1			6

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

06	750	#	444	-0-	-306	-0-	438	2	6	9	Y	5					27
07	775	#	551	-0-	-224	-0-	547	2	4	9	Y	4					31
08	775	#	550	-0-	-225	-0-	547	2	3	9	Y	3					34
09	540	#	531	-0-	-9	-0-	528	2	3	9	Y	3					37
10	564	R	564	-0-	-0-	-0-	561	2	3	9	Y	3					40
11	480	#	456	-0-	-24	-0-	456	2			Y	-0-	34	1			6

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

06	330	#	255	-0-	-75	-0-	255	2			Y	-0-					42
07	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					42
08	217	#	143	-0-	-74	-0-	142	2	1	9	Y	1					43
09	270	#	71	-0-	-199	-0-	69	2	2	9	Y	2					45
10	82	R	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1					46
*11	61	R	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	Y	1	40	1			7

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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	420 #	223	-0-	-197	-0-	19	1	176	3	Y	4	4	0			-0-
						24	4	4	9							
07	434 #	68	-0-	-366	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
						30	4									
08	443 R	443	-0-	-0-	-0-	25	1	355	3	Y	13	12	0			1
						49	4	14	9							
09	390 #	356	-0-	-34	-0-	21	1	248	3	Y	7	8	0			-0-
						79	4	8	9							
*10	403 #	400	-0-	-3	-0-	25	1	302	3	Y	7	6	0			1
						65	4	8	9							
11	420 #	386	-0-	-34	-0-	23	1	333	3	Y	8	8	0			1
						21	4	9	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

06	840 #	545	-0-	-295	-0-	69	1	418	3	Y	-0-					-0-
						58	4									
07	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	868 #	680	-0-	-188	-0-	53	1	552	3	Y	-0-					-0-
						75	4									
09	1893 R	1893	-0-	-0-	-0-	178	1	1302	3	Y	-0-					-0-
						413	4									
*10	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
*11	884 R	884	-0-	-0-	-0-	87	1	752	3	Y	-0-					-0-
						45	4									

GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

06	360 #	128	-0-	-232	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	372 #	290	-0-	-82	-0-	17	1	240	3	Y	-0-					-0-
						33	4									
*09	240 #	199	-0-	-41	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
						45	4									
*10	236 R	236	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	-0-					-0-
						39	4									
11	270 #	168	-0-	-102	-0-	10	1	149	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
06	360	#	101	-0-	-259	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	#	295	-0-	-15	-0-	17	1	244	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
09	210	#	196	-0-	-14	-0-	12	1	140	3	Y	-0-					-0-
							44	4									
*10	224	R	224	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
11	300	#	159	-0-	-141	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					-0-
							8	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
06	660	#	368	-0-	-292	-0-	32	1	295	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
07	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	755	R	755	-0-	-0-	-0-	43	1	624	3	Y	4	4	0			-0-
							84	4	4	9							
09	600	#	476	-0-	-124	-0-	29	1	334	3	Y	7	7	0			-0-
							105	4	8	9							
*10	626	R	626	-0-	-0-	-0-	40	1	476	3	Y	8	7	0			1
							101	4	9	9							
11	630	#	354	-0-	-276	-0-	22	1	312	3	Y	1	2	0			-0-
							19	4	1	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
06	600	#	310	-0-	-290	-0-	26	1	246	3	Y	4	4	0			-0-
							34	4	4	9							
07	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	777	R	777	-0-	-0-	-0-	44	1	644	3	Y	2	2	0			-0-
							87	4	2	9							
09	653	R	653	-0-	-0-	-0-	39	1	466	3	Y	-0-					-0-
							148	4									
*10	717	R	717	-0-	-0-	-0-	46	1	553	3	Y	-0-					-0-
							118	4									
11	600	#	442	-0-	-158	-0-	27	1	391	3	Y	-0-					-0-
							24	4									

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
06	420	#	114	-0-	-306	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	259	R	259	-0-	-0-	-0-	15	1	214	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
09	232	R	232	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-
							52	4									
*10	207	R	207	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
11	240	#	225	-0-	-15	-0-	14	1	199	3	Y	-0-					-0-
							12	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
06	382	R	382	-0-	-0-	-0-	33	1	302	3	Y	5	5	0			-0-
							41	4	6	9							
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	634	R	634	-0-	-0-	-0-	36	1	521	3	Y	5	5	0			-0-
							71	4	6	9							
09	803	R	803	-0-	-0-	-0-	49	1	566	3	Y	7	7	0			-0-
							180	4	8	9							
*10	760	R	760	-0-	-0-	-0-	47	1	567	3	Y	23	21	0			2
							121	4	25	9							
*11	739	R	739	-0-	-0-	-0-	44	1	632	3	Y	23	23	0			2
							38	4	25	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
06	210	#	95	-0-	-115	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	#	148	-0-	-69	-0-	8	1	124	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
09	210	#	177	-0-	-33	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-
							40	4									
*10	186	#	157	-0-	-29	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
11	150	R	150	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 17 RRCID -> 148869 COMPL. DATE 07/08/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	#	185	-0-	-145	-0-	16	1	149	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
07	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	434	#	274	-0-	-160	-0-	16	1	227	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
09	420	#	283	-0-	-137	-0-	17	1	202	3	Y	-0-					-0-
							64	4									
*10	372	#	176	-0-	-196	-0-	11	1	136	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
11	270	#	73	-0-	-197	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 23 RRCID -> 148870 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	#	478	-0-	-62	-0-	41	1	379	3	Y	5	5	0			-0-
							52	4	6	9							
07	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
08	546	R	546	-0-	-0-	-0-	30	1	448	3	Y	5	5	0			-0-
							62	4	6	9							
09	480	#	319	-0-	-161	-0-	20	1	226	3	Y	-0-					-0-
							73	4									
*10	496	#	305	-0-	-191	-0-	20	1	235	3	Y	-0-					-0-
							50	4									
11	540	#	221	-0-	-319	-0-	14	1	196	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	120	#	89	-0-	-31	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	#	107	-0-	-17	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
09	120	#	22	-0-	-98	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*10	124	#	21	-0-	-103	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	90	#	88	-0-	-2	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
							5	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
06	210	#	146	-0-	-64	-0-	13	1	117	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	#	203	-0-	-14	-0-	12	1	168	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
09	210	#	41	-0-	-169	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*10	186	#	39	-0-	-147	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	210	#	28	-0-	-182	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	#	53	-0-	-67	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	140	R	140	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
09	152	R	152	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
*10	145	R	145	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
*11	134	R	134	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	#	166	-0-	-74	-0-	14	1	133	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	321	R	321	-0-	-0-	-0-	18	1	266	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
09	240	#	214	-0-	-26	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					-0-
							48	4									
*10	217	#	201	-0-	-16	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
11	240	#	185	-0-	-55	-0-	11	1	164	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120 #	80	-0-	-40	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	155 R	155	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
09	120 #	79	-0-	-41	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
*10	124 #	60	-0-	-64	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
11	120 #	55	-0-	-65	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 12 RRCID -> 148879 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

06	150 #	84	-0-	-66	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	162 R	162	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
09	229 R	229	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-
						52	4									
*10	305 R	305	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	Y	-0-					-0-
						51	4									
*11	281 R	281	-0-	-0-	-0-	17	1	249	3	Y	-0-					-0-
						15	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 14 RRCID -> 148880 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A

06	180 #	108	-0-	-72	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	211 R	211	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	-0-					-0-
						24	4									
09	155 R	155	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
						35	4									
*10	192 R	192	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	Y	-0-					-0-
						32	4									
11	180 #	177	-0-	-3	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					-0-
						10	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 15 RRCID -> 148881 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

06	210 #	92	-0-	-118	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	179 R	179	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
09	150 #	128	-0-	-22	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
						29	4									
*10	157 R	157	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
						26	4									
11	180 #	145	-0-	-35	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					-0-
						8	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	240 #	78	-0-	-162	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217 #	160	-0-	-57	-0-	9	1	133	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
09	168 R	168	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					-0-
						38	4									
*10	141 R	141	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-
						23	4									
*11	216 R	216	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	Y	-0-					-0-
						11	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 4 RRCID -> 148883 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

06	330 #	199	-0-	-131	-0-	17	1	160	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	420 R	420	-0-	-0-	-0-	24	1	348	3	Y	-0-					-0-
						48	4									
09	340 R	340	-0-	-0-	-0-	21	1	242	3	Y	-0-					-0-
						77	4									
*10	279 #	274	-0-	-5	-0-	17	1	207	3	Y	5	5	0			-0-
						44	4	6	9							
11	330 #	210	-0-	-120	-0-	13	1	185	3	Y	1	1	0			-0-
						11	4	1	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148884 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

06	540 #	169	-0-	-371	-0-	15	1	135	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	366 R	366	-0-	-0-	-0-	21	1	303	3	Y	-0-					-0-
						42	4									
09	303 R	303	-0-	-0-	-0-	19	1	216	3	Y	-0-					-0-
						68	4									
*10	312 R	312	-0-	-0-	-0-	20	1	238	3	Y	4	4	0			-0-
						50	4	4	9							
11	300 #	263	-0-	-37	-0-	16	1	232	3	Y	1	1	0			-0-
						14	4	1	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148885 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

06	450 #	237	-0-	-213	-0-	20	1	191	3	Y	-0-					-0-
						26	4									
07	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	531 R	531	-0-	-0-	-0-	31	1	440	3	Y	-0-					-0-
						60	4									
09	430 R	430	-0-	-0-	-0-	26	1	307	3	Y	-0-					-0-
						97	4									
*10	429 R	429	-0-	-0-	-0-	28	1	330	3	Y	-0-					-0-
						71	4									
*11	530 R	530	-0-	-0-	-0-	33	1	468	3	Y	-0-					-0-
						29	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "I" FEE WELL #: 11 RRCID -> 148886 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	#	215	-0-	-175	-0-	19	1	172	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
07	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	461	R	461	-0-	-0-	-0-	26	1	383	3	Y	-0-					-0-
							52	4									
09	456	R	456	-0-	-0-	-0-	28	1	325	3	Y	-0-					-0-
							103	4									
*10	442	R	442	-0-	-0-	-0-	28	1	342	3	Y	-0-					-0-
							72	4									
*11	536	R	536	-0-	-0-	-0-	33	1	475	3	Y	-0-					-0-
							28	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 1 RRCID -> 148887 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	#	144	-0-	-156	-0-	13	1	116	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	#	123	-0-	-125	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
09	210	#	76	-0-	-134	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*10	217	#	40	-0-	-177	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
11	150	#	25	-0-	-125	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148888 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	#	348	-0-	-222	-0-	30	1	279	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
07	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	#	386	-0-	-203	-0-	22	1	319	3	Y	2	2	0			-0-
							43	4	2	9							
09	583	R	583	-0-	-0-	-0-	35	1	412	3	Y	5	5	0			-0-
							130	4	6	9							
*10	429	R	429	-0-	-0-	-0-	27	1	330	3	Y	2	2	0			-0-
							70	4	2	9							
*11	627	R	627	-0-	-0-	-0-	38	1	555	3	Y	1	1	0			-0-
							33	4	1	9							

STERLING "J" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148889 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'J' FEE WELL #: 5 RRCID -> 148890 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 7943 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	225	-0-	225	225	12	1	177	3	Y	11	10	0			1
							24	4	12	9							
09	14B2	EXT	268	-0-	268	493	16	1	189	3	Y	3	4	0			-0-
							60	4	3	9							
*10	676	R	183	-0-	-493	-0-	12	1	138	3	Y	4	4	0			-0-
							29	4	4	9							
*11	256	R	256	-0-	-0-	-0-	16	1	225	3	Y	2	2	0			-0-
							13	4	2	9							

STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

06	570	#	353	-0-	-217	-0-	30	1	283	3	Y	1	1	0			-0-
							39	4	1	9							
07	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	#	407	-0-	-182	-0-	23	1	333	3	Y	5	5	0			-0-
							45	4	6	9							
09	540	#	504	-0-	-36	-0-	31	1	357	3	Y	3	3	0			-0-
							113	4	3	9							
*10	576	R	576	-0-	-0-	-0-	37	1	441	3	Y	3	3	0			-0-
							95	4	3	9							
*11	877	R	877	-0-	-0-	-0-	54	1	774	3	Y	2	2	0			-0-
							47	4	2	9							

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

06	660	#	326	-0-	-334	-0-	28	1	262	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
07	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
*10	892	R	892	-0-	-0-	-0-	58	1	688	3	Y	-0-					-0-
							146	4									
*11	687	R	687	-0-	-0-	-0-	43	1	608	3	Y	-0-					-0-
							36	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

06	1050	#	729	-0-	-321	-0-	87	1	556	3	Y	10	10	0			1
							75	4	11	9							
07	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					1
08	1218	R	1218	-0-	-0-	-0-	112	1	964	3	Y	11	11	0			1
							130	4	12	9							
09	1414	R	1414	-0-	-0-	-0-	153	1	948	3	Y	10	10	0			1
							302	4	11	9							
*10	1283	R	1283	-0-	-0-	-0-	142	1	930	3	Y	12	12	0			1
							198	4	13	9							
11	1080	#	883	-0-	-197	-0-	100	1	730	3	Y	8	8	0			1
							44	4	9	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
06	330 #	148	-0-	-182	-0-	13	1	118	3	Y	1	1	0			-0-
						16	4	1	9							
07	341 #	46	-0-	-295	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
08	310 #	303	-0-	-7	-0-	17	1	249	3	Y	3	3	0			-0-
						34	4	3	9							
09	270 #	237	-0-	-33	-0-	15	1	167	3	Y	2	2	0			-0-
						53	4	2	9							
*10	279 #	240	-0-	-39	-0-	16	1	183	3	Y	2	2	0			-0-
						39	4	2	9							
11	300 #	231	-0-	-69	-0-	14	1	203	3	Y	2	2	0			-0-
						12	4	2	9							

STERLING 'D' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149772 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

06	420 #	234	-0-	-186	-0-	20	1	188	3	Y	1	1	0			-0-
						25	4	1	9							
07	434 #	55	-0-	-379	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
						25	4									
08	434 #	267	-0-	-167	-0-	16	1	219	3	Y	1	1	0			-0-
						31	4	1	9							
09	390 #	133	-0-	-257	-0-	8	1	95	3	Y	1	1	0			-0-
						29	4	1	9							
*10	577 R	577	-0-	-0-	-0-	36	1	436	3	Y	11	10	0			1
						93	4	12	9							
*11	480 R	480	-0-	-0-	-0-	29	1	413	3	Y	11	11	0			1
						26	4	12	9							

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'K' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149777 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

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

STERLING 'L' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149778 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

06	390 #	301	-0-	-89	-0-	26	1	242	3	Y	-0-					-0-
						33	4									
07	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
*10	823 R	823	-0-	-0-	-0-	53	1	635	3	Y	-0-					-0-
						135	4									
*11	542 R	542	-0-	-0-	-0-	33	1	480	3	Y	-0-					-0-
						29	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

06	390 #	190	-0-	-200	-0-	17	1	152	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
*10	683 R	683	-0-	-0-	-0-	44	1	527	3	Y	-0-					-0-
						112	4									
*11	639 R	639	-0-	-0-	-0-	39	1	565	3	Y	-0-					-0-
						35	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

06	240 #	94	-0-	-146	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*10	275 R	275	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	Y	-0-					-0-
						45	4									
*11	188 R	188	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	Y	-0-					-0-
						10	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149781 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

06	180 #	78	-0-	-102	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*10	190 R	190	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-
						31	4									
*11	153 R	153	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
						8	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
06	33	R	33	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	#	47	-0-	-13	-0-	3	1	33	3	Y	1	1	0			-0-
							10	4	1	9							
*10	50	R	50	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*11	43	R	43	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
06	1020	#	500	-0-	-520	-0-	62	1	382	3	Y	4	5	0			-0-
							52	4	4	9							
07	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
08	1085	#	196	-0-	-889	-0-	15	1	156	3	Y	2	2	0			-0-
							23	4	2	9							
09	1050	#	1030	-0-	-20	-0-	95	1	708	3	Y	3	3	0			-0-
							224	4	3	9							
*10	899	#	110	-0-	-789	-0-	15	1	79	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*11	711	R	711	-0-	-0-	-0-	71	1	599	3	Y	4	4	0			-0-
							37	4	4	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
06	390	#	290	-0-	-100	-0-	36	1	218	3	Y	5	6	0			-0-
							30	4	6	9							
07	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	496	#	116	-0-	-380	-0-	8	1	92	3	Y	4	4	0			-0-
							12	4	4	9							
09	841	R	841	-0-	-0-	-0-	78	1	569	3	Y	12	11	0			1
							181	4	13	9							
*10	307	R	307	-0-	-0-	-0-	42	1	217	3	Y	1	2	0			-0-
							47	4	1	9							
*11	352	R	352	-0-	-0-	-0-	35	1	296	3	Y	4	4	0			-0-
							17	4	4	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 9 RRCID -> 149794 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	726	R	726	-0-	-0-	-0-	87	1	551	3	Y	12	11	0			1
							75	4	13	9							
07	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	270	#	38	-0-	-232	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*10	T. A.		973	-0-	973	973	107	1	702	3	Y	14	13	0			1
							149	4	15	9							
*11	1703	R	730	-0-	-973	-0-	83	1	600	3	Y	10	10	0			1
							36	4	11	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230 #	988	-0-	-242	-0-	117	1	753	3	Y	13	13	0			1
						104	4	14	9							
07	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					1
08	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	1230 #	53	-0-	-1177	-0-	5	1	36	3	Y	1	1	0			-0-
						11	4	1	9							
*10	T. A.	1778	-0-	1778	1778	194	1	1288	3	Y	20	18	0			2
						274	4	22	9							
*11	3283 R	1505	-0-	-1778	-0-	172	1	1242	3	Y	15	16	0			1
						74	4	17	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
06	270 #	163	-0-	-107	-0-	20	1	125	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	270 #	2	-0-	-268	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

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
06	120 #	19	-0-	-101	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149802 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140 #	450	-0-	-690	-0-	56	1	347	3	Y	-0-					-0-
						47	4									
07	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
08	1178 #	513	-0-	-665	-0-	41	1	416	3	Y	-0-					-0-
						56	4									
09	1258 R	1258	-0-	-0-	-0-	118	1	866	3	Y	-0-					-0-
						274	4									
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2024 R	2024	-0-	-0-	-0-	201	1	1715	3	Y	5	5	0			-0-
						102	4	6	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
06	720	#	174	-0-	-546	-0-	22	1	134	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
07	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
08	744	#	199	-0-	-545	-0-	15	1	161	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
09	570	#	533	-0-	-37	-0-	50	1	367	3	Y	-0-					-0-
							116	4									
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	255	R	255	-0-	-0-	-0-	25	1	217	3	Y	-0-					-0-
							13	4									

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
06	480	#	165	-0-	-315	-0-	21	1	126	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
07	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	240	#	120	-0-	-120	-0-	15	1	92	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	#	117	-0-	-131	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
09	434	R	434	-0-	-0-	-0-	41	1	298	3	Y	-0-					-0-
							95	4									
*10	506	R	506	-0-	-0-	-0-	69	1	360	3	Y	-0-					-0-
							77	4									
*11	482	R	482	-0-	-0-	-0-	47	1	410	3	Y	-0-					-0-
							25	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149808 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	#	62	-0-	-118	-0-	9	1	47	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	#	34	-0-	-152	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	150	#	126	-0-	-24	-0-	11	1	87	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
*10	136	R	136	-0-	-0-	-0-	19	1	96	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*11	197	R	197	-0-	-0-	-0-	20	1	167	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 3 RRCID -> 151319 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	#	145	-0-	-35	-0-	17	1	113	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
07	186	#	14	-0-	-172	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	755	R	755	-0-	-0-	-0-	70	1	603	3	Y	-0-					-0-
							82	4									
09	588	R	588	-0-	-0-	-0-	64	1	398	3	Y	-0-					-0-
							126	4									
*10	598	R	598	-0-	-0-	-0-	67	1	438	3	Y	-0-					-0-
							93	4									
11	630	#	307	-0-	-323	-0-	36	1	256	3	Y	-0-					-0-
							15	4									

GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	#	93	-0-	-147	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	339	R	339	-0-	-0-	-0-	19	1	281	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
09	249	R	249	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					-0-
							56	4									
*10	273	R	273	-0-	-0-	-0-	18	1	210	3	Y	-0-					-0-
							45	4									
11	330	#	225	-0-	-105	-0-	14	1	199	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

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
06	1037	R	1037	-0-	-0-	-0-	89	1	826	3	Y	8	7	0			1
							113	4	9	9							
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
08	2177	R	2177	-0-	-0-	-0-	124	1	1797	3	Y	11	11	0			1
							244	4	12	9							
09	1325	R	1325	-0-	-0-	-0-	80	1	936	3	Y	12	12	0			1
							296	4	13	9							
*10	1645	R	1645	-0-	-0-	-0-	104	1	1247	3	Y	26	25	0			2
							265	4	29	9							
11	2100	#	920	-0-	-1180	-0-	56	1	796	3	Y	17	18	0			1
							49	4	19	9							

STERLING "G" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151360 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	#	83	-0-	-37	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360 #	181	-0-	-179	-0-	16	1	145	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151363 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120 #	80	-0-	-40	-0-	7	1	62	3	Y	3	3	0			-0-
						8	4	3	9							
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7654 - 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 14 RRCID -> 151369 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

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

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
06	120 #	75	-0-	-45	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	163 R	163	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
09	135 R	135	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
						31	4									
*10	275 R	275	-0-	-0-	-0-	18	1	211	3	Y	-0-					-0-
						46	4									
*11	335 R	335	-0-	-0-	-0-	21	1	297	3	Y	-0-					-0-
						17	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	#	148	-0-	-62	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	#	174	-0-	-43	-0-	10	1	143	3	Y	2	2	0			-0-
							19	4	2	9							
09	220	R	220	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	2	2	0			-0-
							49	4	2	9							
*10	61	R	61	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	1	1	0			-0-
							10	4	1	9							
11	180	#	66	-0-	-114	-0-	4	1	57	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	484	R	484	-0-	-0-	-0-	61	1	368	3	Y	4	5	0			-0-
							51	4	4	9							
07	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	527	#	191	-0-	-336	-0-	15	1	153	3	Y	3	3	0			-0-
							20	4	3	9							
09	1407	R	1407	-0-	-0-	-0-	130	1	962	3	Y	9	9	0			-0-
							305	4	10	9							
*10	642	R	642	-0-	-0-	-0-	88	1	456	3	Y	1	1	0			-0-
							97	4	1	9							
*11	748	R	748	-0-	-0-	-0-	74	1	636	3	Y	-0-					-0-
							38	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

06	360	#	134	-0-	-226	-0-	17	1	103	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
07	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	#	140	-0-	-170	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
09	390	R	390	-0-	-0-	-0-	36	1	269	3	Y	-0-					-0-
							85	4									
*10	204	R	204	-0-	-0-	-0-	28	1	145	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
*11	209	R	209	-0-	-0-	-0-	20	1	178	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330 #	101	-0-	-229	-0-	12	1	78	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	270 #	133	-0-	-137	-0-	16	1	103	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	43	-0-	43	43	5	1	31	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*11	299 R	256	-0-	-43	-0-	30	1	213	3	Y	-0-					-0-
						13	4									

STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

06	210 #	114	-0-	-96	-0-	13	1	89	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	37	-0-	37	37	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*11	323 R	286	-0-	-37	-0-	33	1	239	3	Y	-0-					-0-
						14	4									

STERLING 'F' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7378 - 7910

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 2 RRCID -> 152931 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 8 RRCID -> 152944 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

06	90 #	61	-0-	-29	-0-	5 7	1 4	49	3	Y	-0-					-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 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
06	300 #	185	-0-	-115	-0-	16 1 20 4	149 3	Y	-0-			-0-
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	120 #	81	-0-	-39	-0-	7 1 9 4	65 3	Y	-0-			-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 4 RRCID -> 154196 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7710 - 7734

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 5 RRCID -> 154772 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930 #	435	-0-	-495	-0-	55	1	334	3	Y	-0-					-0-
						46	4									
07	961 #	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
08	961 #	473	-0-	-488	-0-	36	1	385	3	Y	-0-					-0-
						52	4									
09	930 #	630	-0-	-300	-0-	59	1	434	3	Y	-0-					-0-
						137	4									
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1643 R	1643	-0-	-0-	-0-	163	1	1394	3	Y	2	2	0			-0-
						84	4	2	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

06	600 #	242	-0-	-358	-0-	30	1	186	3	Y	-0-					-0-
						26	4									
07	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
09	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	390 #	185	-0-	-205	-0-	23	1	143	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

06	180 #	28	-0-	-152	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	186 #	27	-0-	-159	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	180 #	61	-0-	-119	-0-	6	1	42	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "M" FEE WELL #: 6 RRCID -> 155875 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 6 RRCID -> 158160 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 7676

06	330 #	199	-0-	-131	-0-	17	1	159	3	Y	2	2	0			-0-
						21	4	2	9							
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	341 #	257	-0-	-84	-0-	14	1	205	3	Y	9	8	0			1
						28	4	10	9							
09	330 #	96	-0-	-234	-0-	6	1	66	3	Y	3	4	0			-0-
						21	4	3	9							
*10	372 #	17	-0-	-355	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	4	4	0			-0-

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

06	240 #	114	-0-	-126	-0-	10	1	89	3	Y	2	2	0			-0-
						13	4	2	9							
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217 #	151	-0-	-66	-0-	8	1	123	3	Y	4	4	0			-0-
						16	4	4	9							
09	210 #	79	-0-	-131	-0-	5	1	55	3	Y	2	2	0			-0-
						17	4	2	9							
*10	217 #	15	-0-	-202	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	2	2	0			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930 #	499	-0-	-431	-0-	43	1	398	3	Y	4	4	0			-0-
						54	4	4	9							
07	961 #	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
08	961 #	439	-0-	-522	-0-	25	1	362	3	Y	3	3	0			-0-
						49	4	3	9							
09	840 #	284	-0-	-556	-0-	17	1	200	3	Y	4	4	0			-0-
						63	4	4	9							
*10	349 R	349	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	Y	11	10	0			1
						55	4	12	9							
*11	298 R	298	-0-	-0-	-0-	18	1	253	3	Y	11	11	0			1
						15	4	12	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 13 RRCID -> 159907 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7534 - 7996

06	390 #	277	-0-	-113	-0-	24	1	222	3	Y	-0-					-0-
						31	4									
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	593 R	593	-0-	-0-	-0-	34	1	492	3	Y	-0-					-0-
						67	4									
09	487 R	487	-0-	-0-	-0-	30	1	346	3	Y	-0-					-0-
						111	4									
*10	357 R	357	-0-	-0-	-0-	23	1	276	3	Y	-0-					-0-
						58	4									
11	300 #	263	-0-	-37	-0-	16	1	233	3	Y	-0-					-0-
						14	4									

STERLING "M" FEE WELL #: 2 RRCID -> 159910 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7356 - 7716

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "O" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159913 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7898 - 8342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300 #	149	-0-	-151	-0-	19	1	115	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270 #	236	-0-	-34	-0-	29	1	182	3	Y	-0-					-0-
						25	4									
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	450 #	178	-0-	-272	-0-	23	1	136	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
07	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	341 #	186	-0-	-155	-0-	14	1	152	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
09	371 R	371	-0-	-0-	-0-	35	1	255	3	Y	-0-					-0-
						81	4									
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	256 R	256	-0-	-0-	-0-	25	1	218	3	Y	-0-					-0-
						13	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 1 RRCID -> 160020 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7608 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330 #	260	-0-	-70	-0-	32	1	201	3	Y	-0-					-0-
						27	4									
07	341 #	50	-0-	-291	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
08	817 R	817	-0-	-0-	-0-	76	1	652	3	Y	-0-					-0-
						89	4									
09	515 R	515	-0-	-0-	-0-	56	1	349	3	Y	-0-					-0-
						110	4									
*10	534 R	534	-0-	-0-	-0-	60	1	390	3	Y	-0-					-0-
						84	4									
11	660 #	327	-0-	-333	-0-	38	1	273	3	Y	-0-					-0-
						16	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 10 RRCID -> 160021 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7595 - 8046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330 #	136	-0-	-194	-0-	16	1	106	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
07	310 #	13	-0-	-297	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
08	248 #	225	-0-	-23	-0-	21	1	179	3	Y	-0-					-0-
						25	4									
09	333 R	333	-0-	-0-	-0-	36	1	226	3	Y	-0-					-0-
						71	4									
*10	339 R	339	-0-	-0-	-0-	37	1	248	3	Y	-0-					-0-
						54	4									
*11	202 R	202	-0-	-0-	-0-	24	1	168	3	Y	-0-					-0-
						10	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 160022 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	#	627	-0-	-333	-0-	54	1	501	3	Y	4	5	0			-0-
							68	4	4	9							
07	961	#	27	-0-	-934	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
08	1364	R	1364	-0-	-0-	-0-	77	1	1123	3	Y	10	9	0			1
							153	4	11	9							
09	972	R	972	-0-	-0-	-0-	59	1	688	3	Y	6	7	0			-0-
							218	4	7	9							
*10	916	R	916	-0-	-0-	-0-	58	1	701	3	Y	7	6	0			1
							149	4	8	9							
11	1320	#	840	-0-	-480	-0-	51	1	736	3	Y	8	8	0			1
							44	4	9	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160925 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265

06	330	#	134	-0-	-196	-0-	17	1	103	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	#	234	-0-	-6	-0-	22	1	161	3	Y	-0-					-0-
							51	4									
*10	T. A.		1725	-0-	1725	1725	235	1	1229	3	Y	-0-					-0-
							261	4									
*11	2588	R	863	-0-	-1725	-0-	86	1	733	3	Y	-0-					-0-
							44	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

06	270	#	166	-0-	-104	-0-	14	1	133	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
07	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	363	R	363	-0-	-0-	-0-	21	1	301	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
09	270	#	260	-0-	-10	-0-	16	1	186	3	Y	-0-					-0-
							58	4									
*10	249	R	249	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
*11	328	R	328	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	Y	-0-					-0-
							17	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "E" FEE WELL #: 9 RRCID -> 164414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7606 - 8025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240 #	105	-0-	-135	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	248 #	115	-0-	-133	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
09	240 #	163	-0-	-77	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					-0-
						37	4									
*10	217 #	145	-0-	-72	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
						24	4									
*11	125 R	125	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
						7	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116

06	240 #	112	-0-	-128	-0-	10	1	90	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217 R	217	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	Y	-0-					-0-
						25	4									
09	200 R	200	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	Y	-0-					-0-
						45	4									
*10	224 R	224	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	-0-					-0-
						37	4									
11	210 #	207	-0-	-3	-0-	13	1	183	3	Y	-0-					-0-
						11	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7560 - 7696

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

06	360 #	143	-0-	-217	-0-	18	1	110	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	300 #	286	-0-	-14	-0-	27	1	197	3	Y	-0-					-0-
						62	4									
*10	T. A.	32	-0-	32	32	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*11	1202 R	1170	-0-	-32	-0-	113	1	969	3	Y	27	25	0			2
						58	4	30	9							

GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844

06	660 #	65	-0-	-595	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
07	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	186 #	127	-0-	-59	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
09	280 R	280	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-					-0-
						63	4									
*10	370 R	370	-0-	-0-	-0-	24	1	286	3	Y	-0-					-0-
						60	4									
*11	255 R	255	-0-	-0-	-0-	16	1	226	3	Y	-0-					-0-
						13	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	360	#	335	-0-	-25	-0-	43	1	257	3	Y	-0-					-0-
							35	4									
07	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	465	#	351	-0-	-114	-0-	28	1	284	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
09	975	R	975	-0-	-0-	-0-	92	1	670	3	Y	-0-					-0-
							213	4									
*10	334	R	334	-0-	-0-	-0-	46	1	238	3	Y	-0-					-0-
							50	4									
*11	342	R	342	-0-	-0-	-0-	34	1	291	3	Y	-0-					-0-
							17	4									

STERLING 'M' FEE WELL #: 7 RRCID -> 169500 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	150	#	33	-0-	-117	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	#	48	-0-	-107	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	150	#	50	-0-	-100	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*10	65	R	65	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*11	88	R	88	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	120	#	56	-0-	-64	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150 #	90	-0-	-60	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	270 #	115	-0-	-155	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	279 #	166	-0-	-113	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
09	240 #	6	-0-	-234	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					-0-
*10	186 #	5	-0-	-181	-0-	4	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	30 #	10	-0-	-20	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 8 RRCID -> 170199 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7681 - 8060

06	570 #	356	-0-	-214	-0-	42	1	276	3	Y	-0-					-0-
						38	4									
07	589 #	34	-0-	-555	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
08	701 R	701	-0-	-0-	-0-	64	1	561	3	Y	-0-					-0-
						76	4									
09	875 R	875	-0-	-0-	-0-	94	1	590	3	Y	4	4	0			-0-
						187	4	4	9							
*10	2051 R	2051	-0-	-0-	-0-	223	1	1473	3	Y	39	36	0			3
						312	4	43	9							
*11	1161 R	1161	-0-	-0-	-0-	131	1	953	3	Y	18	20	0			1
						57	4	20	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 11 RRCID -> 170200 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073

06	270 #	117	-0-	-153	-0-	15	1	89	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
07	279 #	11	-0-	-268	-0-	6	3	5	4	Y	-0-					-0-
08	217 #	189	-0-	-28	-0-	18	1	151	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
09	210 #	146	-0-	-64	-0-	17	1	98	3	Y	-0-					-0-
						31	4									
*10	155 #	148	-0-	-7	-0-	16	1	109	3	Y	-0-					-0-
						23	4									
11	180 #	143	-0-	-37	-0-	16	1	120	3	Y	-0-					-0-
						7	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	1620 #	768	-0-	-852	-0-	66	1	612	3	Y	5	5	0			-0-
						84	4	6	9							
07	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
08	1488 #	937	-0-	-551	-0-	53	1	759	3	Y	19	18	0			1
						104	4	21	9							
09	1440 #	660	-0-	-780	-0-	39	1	464	3	Y	8	9	0			-0-
						148	4	9	9							
*10	1457 #	119	-0-	-1338	-0-	8	1	91	3	Y	1	1	0			-0-
						19	4	1	9							
11	900 #	-0-	-0-	-900	-0-					Y	11	10	0			1

STERLING "H" FEE WELL #: 1 RRCID -> 203650 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121

06	210 #	173	-0-	-37	-0-	15	1	139	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	314 R	314	-0-	-0-	-0-	18	1	260	3	Y	-0-					-0-
						36	4									
09	240 #	209	-0-	-31	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
						47	4									
*10	201 R	201	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-
						33	4									
11	270 #	178	-0-	-92	-0-	11	1	158	3	Y	-0-					-0-
						9	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

06	120 #	82	-0-	-38	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	159 R	159	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
09	120 #	111	-0-	-9	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
						25	4									
*10	151 R	151	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
						24	4									
*11	160 R	160	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					-0-
						9	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990

06	420 #	224	-0-	-196	-0-	19	1	180	3	Y	-0-					-0-
						25	4									
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	491 R	491	-0-	-0-	-0-	28	1	408	3	Y	-0-					-0-
						55	4									
09	406 R	406	-0-	-0-	-0-	25	1	289	3	Y	-0-					-0-
						92	4									
*10	365 R	365	-0-	-0-	-0-	23	1	282	3	Y	-0-					-0-
						60	4									
*11	460 R	460	-0-	-0-	-0-	29	1	407	3	Y	-0-					-0-
						24	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	240 #	141	-0-	-99	-0-	12	1	114	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	273 R	273	-0-	-0-	-0-	16	1	226	3	Y	-0-					-0-
						31	4									
09	394 R	394	-0-	-0-	-0-	24	1	280	3	Y	-0-					-0-
						90	4									
*10	379 R	379	-0-	-0-	-0-	24	1	292	3	Y	-0-					-0-
						63	4									
*11	349 R	349	-0-	-0-	-0-	22	1	309	3	Y	-0-					-0-
						18	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 21 RRCID -> 203723 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7542 - 8024

06	180 #	123	-0-	-57	-0-	11	1	99	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "N" FEE WELL #: 9 RRCID -> 203738 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 8047

06	780 #	593	-0-	-187	-0-	48	1	453	3	Y	27	27	0			2
						62	4	30	9							
07	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					2
08	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	780 #	38	-0-	-742	-0-	2	1	23	3	Y	5	5	0			-0-
						7	4	6	9							
*10	1345 R	1345	-0-	-0-	-0-	85	1	1020	3	Y	21	19	0			2
						217	4	23	9							
*11	862 R	862	-0-	-0-	-0-	53	1	755	3	Y	8	9	0			1
						45	4	9	9							

GLASS, R. E. WELL #: 15 RRCID -> 213820 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536

06	120 #	73	-0-	-47	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	382 R	382	-0-	-0-	-0-	22	1	317	3	Y	-0-					-0-
						43	4									
09	258 R	258	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	Y	-0-					-0-
						58	4									
*10	309 R	309	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	Y	-0-					-0-
						50	4									
11	360 #	186	-0-	-174	-0-	11	1	165	3	Y	-0-					-0-
						10	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	#	205	-0-	-125	-0-	18	1	165	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	449	R	449	-0-	-0-	-0-	26	1	372	3	Y	-0-					-0-
							51	4									
09	350	R	350	-0-	-0-	-0-	21	1	249	3	Y	-0-					-0-
							80	4									
*10	401	R	401	-0-	-0-	-0-	26	1	309	3	Y	-0-					-0-
							66	4									
*11	576	R	576	-0-	-0-	-0-	35	1	509	3	Y	-0-					-0-
							32	4									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	309	R	309	-0-	-0-	-0-	27	1	246	3	Y	2	2	0			-0-
							34	4	2	9							
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	560	R	560	-0-	-0-	-0-	32	1	459	3	Y	6	6	0			-0-
							62	4	7	9							
09	619	R	619	-0-	-0-	-0-	37	1	435	3	Y	8	8	0			-0-
							138	4	9	9							
*10	595	R	595	-0-	-0-	-0-	38	1	452	3	Y	8	7	0			1
							96	4	9	9							
*11	579	R	579	-0-	-0-	-0-	35	1	504	3	Y	8	8	0			1
							31	4	9	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

06	300	#	236	-0-	-64	-0-	29	1	181	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
07	310	#	23	-0-	-287	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
08	462	R	462	-0-	-0-	-0-	42	1	369	3	Y	-0-					-0-
							51	4									
09	597	R	597	-0-	-0-	-0-	65	1	403	3	Y	-0-					-0-
							129	4									
*10	473	R	473	-0-	-0-	-0-	53	1	347	3	Y	-0-					-0-
							73	4									
11	450	#	224	-0-	-226	-0-	26	1	187	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 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
06	652 R	144	-0-	-508	-0-	13	1	116	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

06	330 #	248	-0-	-82	-0-	30	1	192	3	Y	-0-					-0-
						26	4									
07	341 #	24	-0-	-317	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
08	399 R	399	-0-	-0-	-0-	37	1	317	3	Y	2	2	0			-0-
						43	4	2	9							
09	330 #	324	-0-	-6	-0-	34	1	213	3	Y	9	9	0			-0-
						67	4	10	9							
*10	T. A.	422	-0-	422	422	47	1	306	3	Y	4	4	0			-0-
						65	4	4	9							
11	T. A.	244	-0-	244	666	28	1	203	3	Y	1	1	0			-0-
						12	4	1	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 6 RRCID -> 219674 COMPL. DATE 10/16/1983 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7780 - 8159

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 -N- FEE WELL #: 10 RRCID -> 219678 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7736 - 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
06	900	#	840	-0-	-60	-0-	71	1	664	3	Y	13	13	0			1
							91	4	14	9							
07	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					1
08	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*09	1612	R	1612	-0-	-0-	-0-	92	1	1080	3	Y	89	85	0			4
							342	4	98	9							
*10	1818	R	1818	-0-	-0-	-0-	115	1	1374	3	Y	34	35	0			3
							292	4	37	9							
*11	1033	R	1033	-0-	-0-	-0-	62	1	893	3	Y	22	23	0			2
							54	4	24	9							

GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	#	558	-0-	-132	-0-	47	1	442	3	Y	7	7	0			1
							61	4	8	9							
07	713	#	27	-0-	-686	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					1
							12	4									
08	1314	R	1314	-0-	-0-	-0-	75	1	1088	3	Y	3	4	0			-0-
							148	4	3	9							
09	690	#	143	-0-	-547	-0-	9	1	99	3	Y	4	4	0			-0-
							31	4	4	9							
*10	310	#	234	-0-	-76	-0-	15	1	176	3	Y	5	5	0			-0-
							37	4	6	9							
*11	567	R	567	-0-	-0-	-0-	35	1	498	3	Y	4	4	0			-0-
							30	4	4	9							

GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	#	111	-0-	-219	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	289	R	289	-0-	-0-	-0-	17	1	239	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
09	272	R	272	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	Y	-0-					-0-
							61	4									
*10	328	R	328	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	Y	-0-					-0-
							54	4									
11	270	#	218	-0-	-52	-0-	13	1	194	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	#	365	-0-	-385	-0-	31	1	290	3	Y	4	4	0			-0-
							40	4	4	9							
07	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	911	R	911	-0-	-0-	-0-	52	1	754	3	Y	2	2	0			-0-
							103	4	2	9							
09	824	R	824	-0-	-0-	-0-	50	1	587	3	Y	-0-					-0-
							187	4									
*10	816	R	816	-0-	-0-	-0-	52	1	630	3	Y	-0-					-0-
							134	4									
11	870	#	523	-0-	-347	-0-	32	1	464	3	Y	-0-					-0-
							27	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	#	60	-0-	-210	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	241	R	241	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
09	331	R	331	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	Y	-0-					-0-
							76	4									
*10	397	R	397	-0-	-0-	-0-	25	1	306	3	Y	-0-					-0-
							66	4									
*11	203	R	203	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	110	R	110	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	#	110	-0-	-70	-0-	7	1	77	3	Y	2	2	0			-0-
							24	4	2	9							
*10	117	R	117	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
11	120	#	107	-0-	-13	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

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
06	750	#	243	-0-	-507	-0-	21	1	195	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
07	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
08	775	#	361	-0-	-414	-0-	20	1	300	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
09	510	#	370	-0-	-140	-0-	23	1	264	3	Y	-0-					-0-
							83	4									
*10	331	R	331	-0-	-0-	-0-	21	1	255	3	Y	-0-					-0-
							55	4									
11	360	#	321	-0-	-39	-0-	20	1	284	3	Y	-0-					-0-
							17	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
06	600	#	463	-0-	-137	-0-	40	1	372	3	Y	-0-					-0-
							51	4									
07	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	61	1	889	3	Y	2	2	0			-0-
							121	4	2	9							
09	818	R	818	-0-	-0-	-0-	50	1	580	3	Y	4	4	0			-0-
							184	4	4	9							
*10	799	R	799	-0-	-0-	-0-	51	1	615	3	Y	2	2	0			-0-
							131	4	2	9							
11	1050	#	388	-0-	-662	-0-	24	1	344	3	Y	-0-					-0-
							20	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWNFIELD, V.E. WELL #: 7 RRCID -> 249787 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	#	162	-0-	-78	-0-	19	1	126	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
07	248	#	16	-0-	-232	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	369	R	369	-0-	-0-	-0-	34	1	295	3	Y	-0-					-0-
							40	4									
09	562	R	562	-0-	-0-	-0-	58	1	364	3	Y	22	21	0			1
							116	4	24	9							
*10	1454	R	1454	-0-	-0-	-0-	148	1	968	3	Y	121	113	0			9
							205	4	133	9							
*11	803	R	803	-0-	-0-	-0-	87	1	624	3	Y	49	54	0			4
							38	4	54	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
06	150	#	70	-0-	-80	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*10	158	R	158	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
*11	123	R	123	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	104	R	104	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	#	93	-0-	-87	-0-	6	1	65	3	Y	1	1	0			-0-
							21	4	1	9							
*10	78	R	78	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
11	90	#	74	-0-	-16	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
							4	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
06	90	#	62	-0-	-28	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	512	R	117	-0-	-395	-0-	9	1	84	3	Y	11	11	0			1
							12	4	12	9							
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	#	59	-0-	-121	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	148	R	148	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	-0-					-0-
							16	4									
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	#	141	-0-	-99	-0-	8	1	99	3	N	2	2	0			-0-
							32	4	2	9							
*10	248	#	132	-0-	-116	-0-	8	1	102	3	N	1	1	0			-0-
							21	4	1	9							
11	150	#	107	-0-	-43	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
							6	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	#	101	-0-	-139	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-
							11	4									
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	224	R	224	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	-0-					-0-
							25	4									
09	269	R	269	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	N	-0-					-0-
							61	4									
*10	259	R	259	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	N	-0-					-0-
							42	4									
*11	218	R	218	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	N	-0-					-0-
							11	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	#	47	-0-	-43	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	#	420	-0-	-180	-0-	35	1	322	3	Y	17	17	0			1
							44	4	19	9							
07	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					1
08	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
COG OPERATING LLC 166150
FOSTER WELL #: 1014 RRCID -> 073460 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840 #	838	-0-	-2	-0-	838	3			N	-0-					-0-
07	868 #	866	-0-	-2	-0-	866	3			N	-0-					-0-
08	870 R	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
09	841 R	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
10	868 #	859	-0-	-9	-0-	859	3			N	-0-					-0-
11	840 #	832	-0-	-8	-0-	832	3			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

06	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*11	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 2 RRCID -> 058614 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

06	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	282 R	282	-0-	-0-	-0-	281	2	1	9	N	1	1	0			-0-
08	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	210 #	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

06	630 #	465	-0-	-165	-0-	445	2	20	9	N	18	18	0			-0-
07	651 #	478	-0-	-173	-0-	436	2	42	9	N	38	38	0			-0-
08	527 #	434	-0-	-93	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09	480 #	423	-0-	-57	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	496 #	486	-0-	-10	-0-	465	2	21	9	N	19	19	0			-0-
*11	752 R	752	-0-	-0-	-0-	734	2	18	9	N	16	16	0			-0-

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

F. CONGER 19 WELL #: 1 RRCID -> 062045 COMPL. DATE 01/04/1975 TOTAL DEPTH 8603 PERF. N/A

06	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*11	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	390 R	390	-0-	-0-	-0-	389	2	1	9	N	1	1	0			-0-
08	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	439 R	439	-0-	-0-	-0-	438	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*11	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RT FOSTER 11 WELL #: 1 RRCID -> 064882 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RT FOSTER 11 WELL #: 2 RRCID -> 064978 COMPL. DATE 10/25/1975 TOTAL DEPTH 7638 PERF. N/A

06	210 #	119	-0-	-91	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	217 #	66	-0-	-151	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	120 #	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	124 #	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	120 #	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3102 RRCID -> 074292 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 7532 PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2015 - PLUGGED 08/20/2015

TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

06	390 #	339	-0-	-51	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	403 #	272	-0-	-131	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	372 #	215	-0-	-157	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	360 #	156	-0-	-204	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	372 #	185	-0-	-187	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	330 #	198	-0-	-132	-0-	198	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863

06	540 #	286	-0-	-254	-0-	269	2	17	9	N	15	15	0			-0-
07	779 R	779	-0-	-0-	-0-	745	2	34	9	N	31	31	0			-0-
08	620 #	530	-0-	-90	-0-	530	2			N	-0-					-0-
09	600 #	508	-0-	-92	-0-	508	2			N	-0-					-0-
10	620 #	485	-0-	-135	-0-	468	2	17	9	N	15	15	0			-0-
*11	643 R	643	-0-	-0-	-0-	629	2	14	9	N	13	13	0			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

RW FOSTER 17 WELL #: 1 RRCID -> 079308 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6870 - 6906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2015 - PLUGGED 07/22/2015

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

06	120 #	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					3
07	277 R	277	-0-	-0-	-0-	126	2	151	9	N	137	137	0			3
08	186 #	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					3
09	180 #	94	-0-	-86	-0-	94	2			N	-0-					3
10	186 #	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-					3
11	180 #	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					3

WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

06	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	182 R	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	N	1	1	0			-0-
08	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
10	492 R	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*11	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

06	660 #	630	-0-	-30	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	682 #	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	651 #	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					-0-
09	630 #	581	-0-	-49	-0-	581	2			N	-0-					-0-
10	651 #	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					-0-
11	630 #	546	-0-	-84	-0-	546	2			N	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

06	1371 R	1371	-0-	-0-	-0-	1370	2	1	9	N	1	1	0			-0-
07	806 #	683	-0-	-123	-0-	681	2	2	9	N	2	2	0			-0-
08	806 #	620	-0-	-186	-0-	620	2			N	-0-					-0-
09	780 #	578	-0-	-202	-0-	578	2			N	-0-					-0-
10	806 #	461	-0-	-345	-0-	460	2	1	9	N	1	1	0			-0-
11	780 #	460	-0-	-320	-0-	459	2	1	9	N	1	1	0			-0-

TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

06	360 #	164	-0-	-196	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	372 #	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	372 #	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09	360 #	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	372 #	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

TERRY 7 WELL #: 1 RRCID -> 095775 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 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
06	90 #	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	93 #	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

06	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	120 #	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

06	662 R	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
07	676 R	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
08	778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09	682 R	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
10	812 R	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
*11	832 R	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

06	120 #	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	124 #	86	-0-	-38	-0-	85	2	1	9	N	1	1	0			-0-
08	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	90 #	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	93 #	65	-0-	-28	-0-	64	2	1	9	N	1	1	0			-0-
11	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WESTBROOK 29 WELL #: 3 RRCID -> 100389 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 7148

06	240 #	230	-0-	-10	-0-	216	2	14	9	N	13	13	0			-0-
07	877 R	877	-0-	-0-	-0-	847	2	30	9	N	27	27	0			-0-
08	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
09	240 #	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	248 #	199	-0-	-49	-0-	185	2	14	9	N	13	13	0			-0-
11	240 #	136	-0-	-104	-0-	123	2	13	9	N	12	12	0			-0-

PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

F. CONGER 6 WELL #: 4 RRCID -> 102877 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	546 R	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-
07	578 R	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			-0-
08	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-
09	541 R	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			-0-
10	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-
*11	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 3 RRCID -> 104692 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6897 - 7099

06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2015 - PLUGGED 07/28/15

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

06	779 R	252	-0-	-527	-0-	252	2		N	-0-			-0-
07	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
08	279 #	243	-0-	-36	-0-	243	2		N	-0-			-0-
09	270 #	247	-0-	-23	-0-	247	2		N	-0-			-0-
10	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
11	240 #	99	-0-	-141	-0-	99	2		N	-0-			-0-

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

06	390 #	361	-0-	-29	-0-	361	2		N	-0-			-0-
07	459 R	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
08	844 R	844	-0-	-0-	-0-	808	2	36 9	N	33	33	1	-0-
09	948 R	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-			-0-
10	1184 R	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
11	390 #	312	-0-	-78	-0-	312	2		N	-0-			-0-

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	925 R	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-			-0-
07	1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1055	2	1 9	N	1	1	0	-0-
08	834 R	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-
09	720 #	512	-0-	-208	-0-	512	2		N	-0-			-0-
10	744 #	493	-0-	-251	-0-	493	2		N	-0-			-0-
*11	925 R	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-			-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

06	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
07	248 #	210	-0-	-38	-0-	210	2		N	-0-			-0-
08	248 #	36	-0-	-212	-0-	36	2		N	-0-			-0-
09	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
10	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-
*11	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					1
07	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					1
08	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					1
09	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					1
10	217 #	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-					1
11	240 #	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-					1

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

06	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					13
07	506 R	506	-0-	-0-	-0-	496	2	10	9	Y	9	9	0			13
08	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					13
09	485 R	485	-0-	-0-	-0-	470	2	15	9	Y	14	14	0			13
10	496 #	458	-0-	-38	-0-	458	2			Y	-0-					13
11	480 #	404	-0-	-76	-0-	379	2	25	9	Y	23	23	0			13

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

06	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					17
07	571 R	571	-0-	-0-	-0-	464	2	107	9	N	97	97	1			17
08	217 #	94	-0-	-123	-0-	94	2			N	-0-					17
09	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					17
10	353 R	353	-0-	-0-	-0-	255	2	98	9	N	89	89	1			17
*11	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					17

DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

06	715 R	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					4
07	633 R	633	-0-	-0-	-0-	629	2	4	9	Y	4	4	0			4
08	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					4
09	709 R	709	-0-	-0-	-0-	702	2	7	9	Y	6	6	0			4
10	744 #	676	-0-	-68	-0-	676	2			Y	-0-					4
11	720 #	577	-0-	-143	-0-	564	2	13	9	Y	12	12	0			4

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

06	540 #	455	-0-	-85	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	558 #	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					-0-
08	558 #	410	-0-	-148	-0-	408	2	2	9	N	2	2	0			-0-
09	540 #	475	-0-	-65	-0-	475	2			N	-0-					-0-
10	558 #	494	-0-	-64	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	510 #	194	-0-	-316	-0-	194	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 118875 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6638 - 7325

06	3419 R	848	-0-	-2571	-0-	845	2	3	9	N	3	3	0			-0-
07	645 R	645	-0-	-0-	-0-	638	2	7	9	N	6	6	0			-0-
08	1488 #	1151	-0-	-337	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
09	1320 #	900	-0-	-420	-0-	900	2			N	-0-					-0-
10	1709 R	1709	-0-	-0-	-0-	1706	2	3	9	N	3	3	0			-0-
*11	1476 R	1476	-0-	-0-	-0-	1473	2	3	9	N	3	3	0			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	494 R	494	-0-	-0-	-0-	487	2	7	9	N	6	6	0			-0-
07	470 R	470	-0-	-0-	-0-	457	2	13	9	N	12	12	0			-0-
08	465 #	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09	450 #	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	465 #	460	-0-	-5	-0-	453	2	7	9	N	6	6	0			-0-
*11	456 R	456	-0-	-0-	-0-	450	2	6	9	N	5	5	0			-0-

TERRY WELL #: 3105 RRCID -> 121106 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 7260

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	599 R	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	617 R	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
08	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
09	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	450 #	433	-0-	-17	-0-	432	2	1	9	N	1	1	0			-0-

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

06	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	155 #	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	186 #	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	180 #	64	-0-	-116	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	186 #	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	150 #	22	-0-	-128	-0-	22	2			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

06	1019 R	1019	-0-	-0-	-0-	976	2	43	9	N	39	39	0			-0-
07	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	1090	2	90	9	N	82	82	0			-0-
08	1081 R	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
09	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
10	1147 #	1112	-0-	-35	-0-	1068	2	44	9	N	40	40	0			-0-
11	1110 #	1072	-0-	-38	-0-	1033	2	39	9	N	35	35	0			-0-

CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

06	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	434 #	433	-0-	-1	-0-	402	2	31	9	N	28	28	0			-0-
08	496 #	344	-0-	-152	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	480 #	326	-0-	-154	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	496 #	358	-0-	-138	-0-	338	2	20	9	N	18	18	0			-0-
11	420 #	323	-0-	-97	-0-	323	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
06	510	#	416	-0-	-94	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	560	R	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	527	#	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	513	R	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	558	#	407	-0-	-151	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	540	#	382	-0-	-158	-0-	382	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	403	#	395	-0-	-8	-0-	393	2	2	9	N	2	2	0			-0-
08	403	#	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	390	#	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	403	#	386	-0-	-17	-0-	385	2	1	9	N	1	1	0			-0-
11	390	#	353	-0-	-37	-0-	353	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 3 RRCID -> 130788 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7495 - 7523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1661	R	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
07	646	R	646	-0-	-0-	-0-	629	2	17	9	N	15	15	0			-0-
08	706	R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	13	13	0			-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

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
06	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	434	#	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	420	#	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	434	#	357	-0-	-77	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	420	#	349	-0-	-71	-0-	349	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2176	R	726	-0-	-1450	-0-	724	2	2	9	N	2	2	0			-0-
07	773	R	773	-0-	-0-	-0-	769	2	4	9	N	4	4	0			-0-
08	775	#	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					-0-
09	750	#	732	-0-	-18	-0-	732	2			N	-0-					-0-
10	775	#	762	-0-	-13	-0-	760	2	2	9	N	2	2	0			-0-
11	750	#	702	-0-	-48	-0-	700	2	2	9	N	2	2	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
06	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	574	R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
08	522	R	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*11	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-

FOSTER 8 WELL #: 5 RRCID -> 132871 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	576	R	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					139
07	651	#	550	-0-	-101	-0-	550	2			N	-0-					139
08	651	#	564	-0-	-87	-0-	564	2			N	-0-					139
09	630	#	568	-0-	-62	-0-	568	2			N	-0-					139
10	620	#	525	-0-	-95	-0-	525	2			N	-0-					139
11	570	#	517	-0-	-53	-0-	517	2			N	-0-					139

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 1 WELL #: 5 RRCID -> 133447 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7363 - 7485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

06	665 R	155	-0-	-510	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*11	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

06	630 #	569	-0-	-61	-0-	545	2	24	9	N	22	22	0			-0-
07	651 #	606	-0-	-45	-0-	555	2	51	9	N	46	46	0			-0-
08	651 #	539	-0-	-112	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	630 #	517	-0-	-113	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	620 #	553	-0-	-67	-0-	529	2	24	9	N	22	22	0			-0-
11	600 #	537	-0-	-63	-0-	515	2	22	9	N	20	20	0			-0-

CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

06	120 #	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	124 #	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	35	35	0			-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

06	577 R	577	-0-	-0-	-0-	576	2	1	9	N	1	1	0			-0-
07	603 R	603	-0-	-0-	-0-	601	2	2	9	N	2	2	0			-0-
08	673 R	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
09	688 R	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
10	597 R	597	-0-	-0-	-0-	596	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*11	538 R	538	-0-	-0-	-0-	537	2	1	9	N	1	1	0			-0-

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

06	916 R	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
07	526 R	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	465 #	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-
09	450 #	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	465 #	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*11	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

06	810 #	689	-0-	-121	-0-	689	2			N	-0-					-0-
07	837 #	798	-0-	-39	-0-	779	2	19	9	N	17	17	0			-0-
08	950 R	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
09	823 R	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
10	967 R	967	-0-	-0-	-0-	955	2	12	9	N	11	11	0			-0-
11	930 #	576	-0-	-354	-0-	576	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	390 #	319	-0-	-71	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	403 #	278	-0-	-125	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*11	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 3 RRCID -> 136972 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8050 - 8224

06	563 R	563	-0-	-0-	-0-	513	2	50	9	Y	45	45	1			3
07	474 R	474	-0-	-0-	-0-	449	2	25	9	Y	23	23	1			3
08	559 R	559	-0-	-0-	-0-	534	2	25	9	Y	23	23	1			3
09	551 R	551	-0-	-0-	-0-	510	2	41	9	Y	37	37	1			3
10	558 #	485	-0-	-73	-0-	468	2	17	9	Y	15	15	1			3
11	540 #	535	-0-	-5	-0-	533	2	2	9	Y	2	2	1			3

RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

06	657 R	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
07	640 R	640	-0-	-0-	-0-	628	2	12	9	N	11	11	0			-0-
08	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
09	526 R	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
10	439 R	439	-0-	-0-	-0-	431	2	8	9	N	7	7	0			-0-
*11	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

06	750 #	746	-0-	-4	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
07	775 #	764	-0-	-11	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
08	775 #	760	-0-	-15	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
09	750 #	737	-0-	-13	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
10	777 R	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
*11	752 R	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-

FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

06	270 #	93	-0-	-177	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	401 R	401	-0-	-0-	-0-	395	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
08	476 R	476	-0-	-0-	-0-	465	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
09	210 #	30	-0-	-180	-0-	28	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	372 #	178	-0-	-194	-0-	172	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
*11	549 R	549	-0-	-0-	-0-	546	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570 #	561	-0-	-9	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
07	682 #	561	-0-	-121	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
08	682 #	554	-0-	-128	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
09	660 #	545	-0-	-115	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
10	651 #	553	-0-	-98	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
11	570 #	527	-0-	-43	-0-	526	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

06	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	310 #	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	300 #	241	-0-	-59	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	341 #	214	-0-	-127	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	330 #	206	-0-	-124	-0-	206	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

06	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	501 R	501	-0-	-0-	-0-	479	2	22	9	N	20	20	1			-0-
08	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*11	337 R	337	-0-	-0-	-0-	326	2	11	9	N	10	10	1			-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

06	392 R	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	N	1	1	0			-0-
07	651 R	651	-0-	-0-	-0-	649	2	2	9	N	2	2	0			-0-
08	740 R	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09	760 R	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
10	801 R	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*11	640 R	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1	9	N	1	1	0			-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

06	1282 R	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
07	1278 R	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
08	1265 R	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
09	1220 R	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
10	1055 R	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
*11	1035 R	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

06	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	665 R	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	804 R	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
09	696 R	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
10	651 #	549	-0-	-102	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	660 #	474	-0-	-186	-0-	474	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
06	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*11	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

06	420 #	401	-0-	-19	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
07	434 #	213	-0-	-221	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
08	434 #	227	-0-	-207	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
09	390 #	223	-0-	-167	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
10	403 #	109	-0-	-294	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
11	390 #	144	-0-	-246	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

06	852 R	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
07	698 R	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*11	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

06	630 #	595	-0-	-35	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
07	682 #	642	-0-	-40	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
08	682 #	676	-0-	-6	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
09	660 #	632	-0-	-28	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
10	651 #	645	-0-	-6	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
11	660 #	593	-0-	-67	-0-	593	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

06	450 #	331	-0-	-119	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	403 #	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	403 #	306	-0-	-97	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	341 #	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*11	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 813 RRCID -> 140605 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143

06	420 #	93	-0-	-327	-0-	87	2	6	9	Y	5	5	0			4
07	434 #	306	-0-	-128	-0-	299	2	7	9	Y	6	6	0			4
08	454 R	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	Y	2	2	0			4
09	460 R	460	-0-	-0-	-0-	448	2	12	9	Y	11	11	0			4
10	472 R	472	-0-	-0-	-0-	468	2	4	9	Y	4	4	0			4
11	450 #	438	-0-	-12	-0-	437	2	1	9	Y	1	1	0			4

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

06	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
07	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
08	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
09	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
10	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	90 #	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780 #	523	-0-	-257	-0-	513	2	10	9	N	9	9	0			-0-
07	806 #	571	-0-	-235	-0-	550	2	21	9	N	19	19	0			-0-
08	925 R	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
09	897 R	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
10	871 R	871	-0-	-0-	-0-	861	2	10	9	N	9	9	0			-0-
11	870 #	791	-0-	-79	-0-	782	2	9	9	N	8	8	0			-0-

ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	496 #	4	-0-	-492	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
09	480 #	328	-0-	-152	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
10	248 #	155	-0-	-93	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
11	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

06	420 #	305	-0-	-115	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
07	434 #	339	-0-	-95	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
08	434 #	329	-0-	-105	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
09	330 #	294	-0-	-36	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
10	341 #	314	-0-	-27	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
11	330 #	315	-0-	-15	-0-	315	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

06	1086 R	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
07	1283 R	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
08	1217 R	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
09	1168 R	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
10	1271 #	1190	-0-	-81	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
11	1230 #	1114	-0-	-116	-0-	1111	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

06	390 #	388	-0-	-2	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
07	403 #	367	-0-	-36	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
08	403 #	397	-0-	-6	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
09	390 #	381	-0-	-9	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
10	403 #	402	-0-	-1	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
11	390 #	376	-0-	-14	-0-	376	2			Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

06	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
07	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
08	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
09	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
10	465 #	374	-0-	-91	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
11	420 #	373	-0-	-47	-0-	373	2			Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

06	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
07	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
08	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
09	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
10	248 #	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
11	240 #	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540 #	534	-0-	-6	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
07	558 #	523	-0-	-35	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
08	558 #	486	-0-	-72	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
09	540 #	479	-0-	-61	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
10	558 #	495	-0-	-63	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
11	540 #	482	-0-	-58	-0-	482	2			Y	-0-					-0-

RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

06	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
07	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
08	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
09	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
10	310 #	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
*11	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

06	719 R	719	-0-	-0-	-0-	705	2	14	9	Y	13	13	0			4
07	737 R	737	-0-	-0-	-0-	722	2	15	9	Y	14	14	0			4
08	747 R	747	-0-	-0-	-0-	729	2	18	9	Y	16	16	0			4
09	774 R	774	-0-	-0-	-0-	756	2	18	9	Y	16	16	0			4
10	882 R	882	-0-	-0-	-0-	862	2	20	9	Y	18	18	0			4
*11	773 R	773	-0-	-0-	-0-	755	2	18	9	Y	16	16	0			4

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

06	587 R	587	-0-	-0-	-0-	586	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	1007 R	1007	-0-	-0-	-0-	960	2	47	9	Y	43	43	0			-0-
08	1033 R	1033	-0-	-0-	-0-	1009	2	24	9	Y	22	22	0			-0-
09	876 R	876	-0-	-0-	-0-	852	2	24	9	Y	22	22	0			-0-
10	992 #	799	-0-	-193	-0-	793	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
11	990 #	711	-0-	-279	-0-	708	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

06	706 R	706	-0-	-0-	-0-	699	2	7	9	Y	6	6	0			2
07	795 R	795	-0-	-0-	-0-	785	2	10	9	Y	9	9	0			2
08	777 R	777	-0-	-0-	-0-	760	2	17	9	Y	15	15	0			2
09	737 R	737	-0-	-0-	-0-	723	2	14	9	Y	13	13	0			2
10	806 #	780	-0-	-26	-0-	767	2	13	9	Y	12	12	0			2
11	780 #	751	-0-	-29	-0-	736	2	15	9	Y	14	14	0			2

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

06	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*11	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

06	769 R	769	-0-	-0-	-0-	752	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
07	828 R	828	-0-	-0-	-0-	819	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
08	829 R	829	-0-	-0-	-0-	804	2	25	9	Y	23	23	0			-0-
09	784 R	784	-0-	-0-	-0-	765	2	19	9	Y	17	17	0			-0-
10	837 #	786	-0-	-51	-0-	768	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
*11	863 R	863	-0-	-0-	-0-	762	2	101	9	Y	92	92	0			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	409 R	409	-0-	-0-	-0-	399	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
07	400 R	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	372 #	344	-0-	-28	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
09	360 #	332	-0-	-28	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
10	434 #	357	-0-	-77	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
11	420 #	369	-0-	-51	-0-	369	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
07	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
08	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
09	420 #	419	-0-	-1	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
10	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
11	420 #	397	-0-	-23	-0-	397	2			Y	-0-					-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

06	450 #	396	-0-	-54	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	465 #	344	-0-	-121	-0-	338	2	6	9	N	5	5	0			-0-
08	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
09	480 #	411	-0-	-69	-0-	405	2	6	9	N	5	5	0			-0-
10	496 #	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					-0-
11	510 #	333	-0-	-177	-0-	333	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

06	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	367 R	367	-0-	-0-	-0-	365	2	2	9	N	2	2	0			-0-
08	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	333 R	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*11	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

06	474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	626 R	626	-0-	-0-	-0-	535	2	91	9	N	83	83	0			-0-
08	341 #	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	330 #	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	341 #	311	-0-	-30	-0-	250	2	61	9	N	55	55	0			-0-
11	330 #	115	-0-	-215	-0-	115	2			N	-0-					-0-

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

06	832 R	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
07	842 R	842	-0-	-0-	-0-	794	2	48	9	N	44	44	0			-0-
08	810 R	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
09	869 R	869	-0-	-0-	-0-	819	2	50	9	N	45	45	0			-0-
10	775 #	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					-0-
11	750 R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
10	567 R	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*11	537 R	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	500 R	500	-0-	-0-	-0-	492	2	8	9	N	7	7	0			-0-
07	465 #	383	-0-	-82	-0-	366	2	17	9	N	15	15	0			-0-
08	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	450 #	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	566 R	566	-0-	-0-	-0-	558	2	8	9	N	7	7	0			-0-
11	450 #	372	-0-	-78	-0-	364	2	8	9	N	7	7	0			-0-

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

06	631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
08	669 R	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
09	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*11	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	390 #	290	-0-	-100	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	403 #	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	372 #	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	360 #	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	341 #	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	330 #	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

06	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*11	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

F. CONGER 1 WELL #: 8 RRCID -> 144191 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6980 - 7429

06	420 #	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	434 #	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	403 #	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	390 #	310	-0-	-80	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	372 #	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	360 #	311	-0-	-49	-0-	281	2	30	9	N	27	27	0			-0-

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

06	781 R	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	837 R	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
08	818 R	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
09	815 R	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	775 #	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					-0-
11	750 #	743	-0-	-7	-0-	743	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

06	576 R	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	589 #	339	-0-	-250	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	589 #	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					-0-
09	570 #	514	-0-	-56	-0-	514	2			N	-0-					-0-
10	589 #	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	570 #	566	-0-	-4	-0-	566	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

06	877 R	877	-0-	-0-	-0-	836	2	41	9	N	37	37	0			-0-
07	940 R	940	-0-	-0-	-0-	854	2	86	9	N	78	78	0			-0-
08	837 #	803	-0-	-34	-0-	803	2			N	-0-					-0-
09	810 #	785	-0-	-25	-0-	785	2			N	-0-					-0-
10	860 R	860	-0-	-0-	-0-	818	2	42	9	N	38	38	0			-0-
11	810 #	784	-0-	-26	-0-	748	2	36	9	N	33	33	0			-0-

F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 145937 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	484 R	484	-0-	-0-	-0-	472	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
07	403 #	312	-0-	-91	-0-	305	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
08	443 R	443	-0-	-0-	-0-	436	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
09	403 R	403	-0-	-0-	-0-	385	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
10	496 #	411	-0-	-85	-0-	400	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
11	480 #	453	-0-	-27	-0-	452	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

06	510 #	508	-0-	-2	-0-	507	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	527 #	522	-0-	-5	-0-	521	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	527 #	461	-0-	-66	-0-	460	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	510 #	493	-0-	-17	-0-	492	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	527 #	367	-0-	-160	-0-	366	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	510 #	130	-0-	-380	-0-	119	2	11	9	Y	10	10	1			-0-

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

06	1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
07	1332 R	1332	-0-	-0-	-0-	1323	2	9	9	N	8	8	0			-0-
08	1309 R	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
09	1200 #	1162	-0-	-38	-0-	1153	2	9	9	N	8	8	0			-0-
10	1268 R	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
*11	1208 R	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

06	480 #	477	-0-	-3	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
07	496 #	493	-0-	-3	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
08	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
09	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
10	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
*11	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-

GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

06	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
07	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
08	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	180 #	92	-0-	-88	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
06	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
07	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
08	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
09	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
10	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
11	150	#	64	-0-	-86	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1716	R	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
07	806	#	701	-0-	-105	-0-	655	2	46	9	N	42	42	0			-0-
08	837	#	748	-0-	-89	-0-	748	2			N	-0-					-0-
09	1020	#	536	-0-	-484	-0-	489	2	47	9	N	43	43	0			-0-
10	1054	#	676	-0-	-378	-0-	676	2			N	-0-					-0-
11	1020	#	786	-0-	-234	-0-	786	2			N	-0-					-0-

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	495	R	495	-0-	-0-	-0-	494	2	1	9	N	1	1	0			-0-
08	662	R	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09	480	R	480	-0-	-0-	-0-	479	2	1	9	N	1	1	0			-0-
10	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*11	569	R	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-

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
06	662	R	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
07	733	R	733	-0-	-0-	-0-	686	2	47	9	N	43	43	0			-0-
08	563	R	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
09	603	R	603	-0-	-0-	-0-	555	2	48	9	N	44	44	0			-0-
10	496	#	432	-0-	-64	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*11	633	R	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-

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
06	660	#	584	-0-	-76	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
07	682	#	623	-0-	-59	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
08	651	#	623	-0-	-28	-0-	622	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	606	R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
10	620	#	566	-0-	-54	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
11	600	#	514	-0-	-86	-0-	514	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
06	480	#	331	-0-	-149	-0-	323	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
07	496	#	416	-0-	-80	-0-	408	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
08	364	R	364	-0-	-0-	-0-	363	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
10	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
*11	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 624 RRCID -> 150627 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	215	R	215	-0-	-0-	-0-	99	2	116	9	Y	105	105	0			-0-
07	651	#	190	-0-	-461	-0-	1	2	189	9	Y	172	172	0			-0-
08	651	#	243	-0-	-408	-0-	76	2	167	9	Y	152	152	0			-0-
09	630	#	148	-0-	-482	-0-	21	2	127	9	Y	115	115	0			-0-
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	72	72	0			-0-
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	39	39	0			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360 #	337	-0-	-23	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
07	372 #	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
08	372 #	357	-0-	-15	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
09	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
10	341 #	329	-0-	-12	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
11	360 #	309	-0-	-51	-0-	309	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

06	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
07	691 R	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
08	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
09	630 #	629	-0-	-1	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
10	682 #	647	-0-	-35	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
11	660 #	619	-0-	-41	-0-	619	2			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

06	14B2 EXT	108	-0-	108	1070	108	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	126	-0-	126	1196	126	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	127	-0-	127	1323	127	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	113	-0-	113	1436	113	2			Y	-0-					-0-
10	1538 R	102	-0-	-1436	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*11	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

06	730 R	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
07	806 #	749	-0-	-57	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
08	806 #	741	-0-	-65	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
09	780 #	716	-0-	-64	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
10	744 #	622	-0-	-122	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
11	720 #	513	-0-	-207	-0-	513	2			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

06	499 R	499	-0-	-0-	-0-	489	2	10	9	Y	9	9	0			2
07	527 R	527	-0-	-0-	-0-	502	2	25	9	Y	23	23	0			2
08	509 R	509	-0-	-0-	-0-	476	2	33	9	Y	30	30	0			2
09	508 R	508	-0-	-0-	-0-	493	2	15	9	Y	14	14	0			2
10	527 #	437	-0-	-90	-0-	430	2	7	9	Y	6	6	0			2
11	510 #	402	-0-	-108	-0-	401	2	1	9	Y	1	1	0			2

RAY 30 WELL #: 6 RRCID -> 152026 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8065 PERF. N/A

06	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
07	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
08	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
09	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
10	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
11	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS "A" WELL #: 413 RRCID -> 152046 COMPL. DATE 05/00/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	481 R	481	-0-	-0-	-0-	475	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
07	428 R	428	-0-	-0-	-0-	411	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
08	433 R	433	-0-	-0-	-0-	412	2	21	9	Y	19	19	0			-0-
09	462 R	462	-0-	-0-	-0-	448	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
10	496 #	452	-0-	-44	-0-	422	2	30	9	Y	27	27	0			-0-
11	480 #	387	-0-	-93	-0-	379	2	8	9	Y	7	7	0			-0-

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
07	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
08	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
09	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
10	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
11	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

06	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
07	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
08	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
09	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
10	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
11	150 #	117	-0-	-33	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

06	480 #	446	-0-	-34	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
07	496 #	432	-0-	-64	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
08	496 #	394	-0-	-102	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
09	450 #	398	-0-	-52	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
10	465 #	375	-0-	-90	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
11	450 #	405	-0-	-45	-0-	405	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1214 RRCID -> 152068 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

06	540 #	108	-0-	-432	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
07	527 #	78	-0-	-449	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
08	465 #	310	-0-	-155	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
09	390 #	320	-0-	-70	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
10	888 R	888	-0-	-0-	-0-	887	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*11	743 R	743	-0-	-0-	-0-	736	2	7	9	Y	6	6	0			-0-

HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

06	210 #	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
07	217 #	213	-0-	-4	-0-	203	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
08	222 R	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	210 #	186	-0-	-24	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
10	217 #	175	-0-	-42	-0-	174	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	210 #	144	-0-	-66	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
06	540 #	486	-0-	-54	-0-	476	2	10	9	Y	9	9	0			6
07	527 #	205	-0-	-322	-0-	191	2	14	9	Y	13	13	0			6
08	527 #	430	-0-	-97	-0-	420	2	10	9	Y	9	9	0			6
09	1268 R	1268	-0-	-0-	-0-	1256	2	12	9	Y	11	11	0			6
10	1073 R	1073	-0-	-0-	-0-	1064	2	9	9	Y	8	8	0			6
*11	847 R	847	-0-	-0-	-0-	843	2	4	9	Y	4	4	0			6

RAY B WELL #: 503 RRCID -> 152083 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

06	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					2
07	372 #	257	-0-	-115	-0-	257	2			Y	-0-					2
08	372 #	306	-0-	-66	-0-	306	2			Y	-0-					2
09	360 #	356	-0-	-4	-0-	356	2			Y	-0-					2
10	372 #	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					2
11	360 #	343	-0-	-17	-0-	343	2			Y	-0-					2

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

06	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
07	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
08	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
09	180 #	165	-0-	-15	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
10	186 #	145	-0-	-41	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
11	180 #	119	-0-	-61	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

06	570 #	385	-0-	-185	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	589 #	371	-0-	-218	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	563 R	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
09	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
11	540 #	485	-0-	-55	-0-	485	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

06	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	279 #	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	279 #	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*11	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

06	210 #	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					117
07	217 #	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					117
08	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					117
09	180 #	113	-0-	-67	-0-	113	2			N	-0-					117
10	186 #	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					117
11	240 #	150	-0-	-90	-0-	150	2			N	-0-					117

REYNOLDS 4 WELL #: 2 RRCID -> 167837 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738

06	720 #	420	-0-	-300	-0-	420	2			N	-0-					1
07	744 #	391	-0-	-353	-0-	391	2			N	-0-					1
08	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					1
09	420 #	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					1
10	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					1
11	450 #	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-					1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
06	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*11	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

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
06	1676 R	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
07	1612 R	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
08	1547 R	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
09	1297 R	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
10	1730 R	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
*11	1594 R	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-

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
06	600 #	529	-0-	-71	-0-	529	2			N	-0-					4
07	620 #	507	-0-	-113	-0-	507	2			N	-0-					4
08	594 R	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					4
09	553 R	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					4
10	558 #	491	-0-	-67	-0-	491	2			N	-0-					4
11	570 #	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					4

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
06	300 #	209	-0-	-91	-0-	209	2			N	-0-					10
07	310 #	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					10
08	310 #	184	-0-	-126	-0-	184	2			N	-0-					10
09	210 #	141	-0-	-69	-0-	141	2			N	-0-					10
10	248 #	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					10
*11	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					10

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
06	300 #	148	-0-	-152	-0-	148	2			N	-0-					40
07	310 #	185	-0-	-125	-0-	185	2			N	-0-					40
08	217 #	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					40
09	210 #	147	-0-	-63	-0-	147	2			N	-0-					40
10	217 #	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					40
*11	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					40

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
06	390 #	275	-0-	-115	-0-	275	2			N	-0-					66
07	341 #	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					66
08	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					66
09	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					66
10	310 #	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					66
11	480 #	271	-0-	-209	-0-	271	2			N	-0-					66

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
06	1200 #	689	-0-	-511	-0-	689	2			N	-0-					88
07	1240 #	677	-0-	-563	-0-	677	2			N	-0-					88
08	1240 #	655	-0-	-585	-0-	655	2			N	-0-					88
09	780 #	684	-0-	-96	-0-	684	2			N	-0-					88
10	806 #	684	-0-	-122	-0-	684	2			N	-0-					88
11	690 #	506	-0-	-184	-0-	506	2			N	-0-					88

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
06	1500 #	1350	-0-	-150	-0-	1350	2			N	-0-					14
07	1550 #	4	-0-	-1546	-0-	4	2			N	-0-					14
08	1364 #	2	-0-	-1362	-0-	2	2			N	-0-					14
09	1350 #	263	-0-	-1087	-0-	263	2			N	-0-					14
10	1395 #	4	-0-	-1391	-0-	4	2			N	-0-					14
11	1350 #	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					14

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 169895 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692

06	360 #	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					14
07	434 #	309	-0-	-125	-0-	309	2			N	-0-					14
08	434 #	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					14
09	420 #	264	-0-	-156	-0-	264	2			N	-0-					14
10	403 #	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					14
11	420 #	306	-0-	-114	-0-	306	2			N	-0-					14

REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692

06	210 #	142	-0-	-68	-0-	142	2			N	-0-					3
07	279 #	187	-0-	-92	-0-	187	2			N	-0-					3
08	279 #	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					3
09	270 #	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					3
10	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					3
*11	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					3

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754

06	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					3
07	434 #	340	-0-	-94	-0-	340	2			N	-0-					3
08	465 #	344	-0-	-121	-0-	344	2			N	-0-					3
09	450 #	374	-0-	-76	-0-	374	2			N	-0-					3
10	465 #	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					3
11	450 #	328	-0-	-122	-0-	328	2			N	-0-					3

WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

06	900 #	899	-0-	-1	-0-	899	2			N	-0-					158
07	1004 R	1004	-0-	-0-	-0-	842	2	162	9	N	147	147	1			158
08	930 #	626	-0-	-304	-0-	626	2			N	-0-					158
09	900 #	514	-0-	-386	-0-	514	2			N	-0-					158
10	992 #	615	-0-	-377	-0-	615	2			N	-0-					158
*11	1208 R	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					158

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

06	450 #	300	-0-	-150	-0-	300	2			Y	-0-					14
07	465 #	345	-0-	-120	-0-	345	2			Y	-0-					14
08	562 R	562	-0-	-0-	-0-	442	2	120	9	Y	109	109	1			14
09	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					14
10	527 #	521	-0-	-6	-0-	521	2			Y	-0-					14
11	540 #	389	-0-	-151	-0-	389	2			Y	-0-					14

ALLEIN "A" WELL #: 427 RRCID -> 172173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375

06	120 #	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
07	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
08	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
09	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
10	124 #	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
11	120 #	90	-0-	-30	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150 #	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
07	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
08	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
09	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
10	248 #	166	-0-	-82	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
*11	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

06	720 R	720	-0-	-0-	-0-	708	2	12	9	Y	11	11	0			4
07	800 R	800	-0-	-0-	-0-	775	2	25	9	Y	23	23	0			4
08	630 R	630	-0-	-0-	-0-	609	2	21	9	Y	19	19	0			4
09	582 R	582	-0-	-0-	-0-	559	2	23	9	Y	21	21	0			4
10	806 #	613	-0-	-193	-0-	587	2	26	9	Y	24	24	0			4
11	780 #	606	-0-	-174	-0-	578	2	28	9	Y	25	25	0			4

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

06	450 #	435	-0-	-15	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
07	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
08	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
09	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
10	558 #	499	-0-	-59	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
11	540 #	364	-0-	-176	-0-	364	2			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

06	720 #	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	35	0			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

06	1320 #	1106	-0-	-214	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
07	1364 #	1169	-0-	-195	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
08	1364 #	1015	-0-	-349	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
09	1373 R	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
10	1209 #	1147	-0-	-62	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
11	1140 #	1030	-0-	-110	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	527 #	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09	510 #	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*11	544 R	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

06	1080 #	1034	-0-	-46	-0-	1006	2	28	9	Y	25	25	0			6
07	1116 #	786	-0-	-330	-0-	760	2	26	9	Y	24	24	0			6
08	1116 #	422	-0-	-694	-0-	419	2	3	9	Y	3	3	0			6
09	1080 #	338	-0-	-742	-0-	338	2			Y	-0-					6
10	1054 #	417	-0-	-637	-0-	417	2			Y	-0-					6
11	1020 #	377	-0-	-643	-0-	377	2			Y	-0-					6

GLASS WELL #: 1224 RRCID -> 176988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	840 #	801	-0-	-39	-0-	781	2	20	9	Y	18	18	0			5
07	991 R	991	-0-	-0-	-0-	962	2	29	9	Y	26	26	0			5
08	921 R	921	-0-	-0-	-0-	892	2	29	9	Y	26	26	0			5
09	855 R	855	-0-	-0-	-0-	843	2	12	9	Y	11	11	0			5
10	997 R	997	-0-	-0-	-0-	966	2	31	9	Y	28	28	0			5
11	960 #	953	-0-	-7	-0-	933	2	20	9	Y	18	18	0			5

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

06	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
07	579 R	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
08	605 R	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
09	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
10	589 #	588	-0-	-1	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
11	600 #	562	-0-	-38	-0-	562	2			Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

06	610 R	610	-0-	-0-	-0-	603	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
07	717 R	717	-0-	-0-	-0-	707	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
08	694 R	694	-0-	-0-	-0-	682	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
09	658 R	658	-0-	-0-	-0-	647	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
10	713 #	673	-0-	-40	-0-	665	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
11	690 #	626	-0-	-64	-0-	617	2	9	9	Y	8	8	0			-0-

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199

06	600 #	562	-0-	-38	-0-	554	2	8	9	Y	7	7	0			1
07	632 R	632	-0-	-0-	-0-	619	2	13	9	Y	12	12	0			1
08	622 R	622	-0-	-0-	-0-	611	2	11	9	Y	10	10	0			1
09	582 R	582	-0-	-0-	-0-	576	2	6	9	Y	5	5	0			1
10	620 #	617	-0-	-3	-0-	598	2	19	9	Y	17	17	0			1
11	600 #	579	-0-	-21	-0-	569	2	10	9	Y	9	9	0			1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330 #	302	-0-	-28	-0-	302	2			Y	-0-					4
07	341 #	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-					4
08	310 #	301	-0-	-9	-0-	301	2			Y	-0-					4
09	300 #	271	-0-	-29	-0-	271	2			Y	-0-					4
10	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					4
*11	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					4

GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	699 R	699	-0-	-0-	-0-	681	2	18	9	Y	16	16	0			4
07	660 R	660	-0-	-0-	-0-	636	2	24	9	Y	22	22	0			4
08	708 R	708	-0-	-0-	-0-	691	2	17	9	Y	15	15	0			4
09	764 R	764	-0-	-0-	-0-	735	2	29	9	Y	26	26	0			4
10	744 #	548	-0-	-196	-0-	528	2	20	9	Y	18	18	0			4
11	690 #	629	-0-	-61	-0-	617	2	12	9	Y	11	11	0			4

HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

06	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
07	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
08	372 #	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
09	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
10	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
*11	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

06	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
07	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
08	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
09	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
10	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
11	360 #	356	-0-	-4	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

06	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
07	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
08	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
09	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
10	341 #	317	-0-	-24	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
11	330 #	231	-0-	-99	-0-	231	2			Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RAY "C" WELL #: 103 RRCID -> 177007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	452 R	452	-0-	-0-	-0-	449	2	3	9	Y	3	3	0			3
07	496 #	486	-0-	-10	-0-	478	2	8	9	Y	7	7	0			3
08	496 #	476	-0-	-20	-0-	469	2	7	9	Y	6	6	0			3
09	480 #	475	-0-	-5	-0-	471	2	4	9	Y	4	4	0			3
10	512 R	512	-0-	-0-	-0-	509	2	3	9	Y	3	3	0			3
*11	522 R	522	-0-	-0-	-0-	512	2	10	9	Y	9	9	0			3

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

06	420 #	418	-0-	-2	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
07	434 #	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
08	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
09	420 #	409	-0-	-11	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	419	-0-	419	419	419	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	402	-0-	402	821	402	2			Y	-0-					-0-

FLINT -B- WELL #: 602 RRCID -> 177311 COMPL. DATE 03/00/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

06	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
07	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
08	378 R	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	579 R	579	-0-	-0-	-0-	577	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	788 R	788	-0-	-0-	-0-	782	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
*11	727 R	727	-0-	-0-	-0-	721	2	6	9	Y	5	5	0			-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

06	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
07	310 #	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
08	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
09	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
10	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
11	300 #	299	-0-	-1	-0-	299	2			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2280 #	1878	-0-	-402	-0-	1878	2			N	-0-					56
07	2387 #	2116	-0-	-271	-0-	2116	2			N	-0-					56
08	2387 #	2267	-0-	-120	-0-	2098	2	169	9	N	154	154	0			56
09	2310 #	2071	-0-	-239	-0-	2071	2			N	-0-					56
10	2232 #	2073	-0-	-159	-0-	2073	2			N	-0-					56
11	2190 #	1936	-0-	-254	-0-	1936	2			N	-0-					56

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
06	420 #	334	-0-	-86	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
07	434 #	371	-0-	-63	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
08	310 #	284	-0-	-26	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
09	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
10	372 #	233	-0-	-139	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
11	360 #	265	-0-	-95	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

06	540 #	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					5
07	613 R	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					5
08	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					5
09	627 R	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					5
10	674 R	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					5
*11	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					5

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

06	540 #	331	-0-	-209	-0-	331	2			Y	-0-					6
07	558 #	396	-0-	-162	-0-	396	2			Y	-0-					6
08	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					6
09	330 #	176	-0-	-154	-0-	176	2			Y	-0-					6
10	403 #	161	-0-	-242	-0-	161	2			Y	-0-					6
11	450 #	341	-0-	-109	-0-	341	2			Y	-0-					6

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WESTBROOK 21 WELL #: 7 RRCID -> 188498 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6751 - 6884

06	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	219 R	219	-0-	-0-	-0-	212	2	7	9	N	6	6	0			-0-
08	217 #	62	-0-	-155	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	420 #	62	-0-	-358	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	434 #	31	-0-	-403	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	420 #	161	-0-	-259	-0-	161	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 6 RRCID -> 189176 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7309 - 7437

06	1687 R	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
07	1801 R	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
08	1798 #	1728	-0-	-70	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
09	1740 #	1644	-0-	-96	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
10	1798 #	1683	-0-	-115	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
11	1740 #	1612	-0-	-128	-0-	1612	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650 #	1178	-0-	-472	-0-	1178	2			Y	-0-					64
07	1643 #	1507	-0-	-136	-0-	1507	2			Y	-0-					64
08	1643 #	1462	-0-	-181	-0-	1462	2			Y	-0-					64
09	1398 R	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					64
10	1519 #	1460	-0-	-59	-0-	1460	2			Y	-0-					64
11	1470 #	1329	-0-	-141	-0-	1329	2			Y	-0-					64

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	841 R	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					107
07	403 #	259	-0-	-144	-0-	259	2			N	-0-					107
08	403 #	251	-0-	-152	-0-	251	2			N	-0-					107
09	840 #	232	-0-	-608	-0-	232	2			N	-0-					107
10	868 #	233	-0-	-635	-0-	233	2			N	-0-					107
11	840 #	211	-0-	-629	-0-	211	2			N	-0-					107

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	690 #	534	-0-	-156	-0-	534	2			N	-0-					24
07	806 #	679	-0-	-127	-0-	503	2	176	9	N	160	160	1			24
08	806 #	590	-0-	-216	-0-	590	2			N	-0-					24
09	780 #	632	-0-	-148	-0-	632	2			N	-0-					24
10	829 R	829	-0-	-0-	-0-	647	2	182	9	N	165	165	1			24
11	660 #	628	-0-	-32	-0-	628	2			N	-0-					24

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

06	480 #	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					119
07	584 R	584	-0-	-0-	-0-	563	2	21	9	N	19	19	0			119
08	589 #	184	-0-	-405	-0-	184	2			N	-0-					119
09	570 #	421	-0-	-149	-0-	421	2			N	-0-					119
10	589 #	305	-0-	-284	-0-	305	2			N	-0-					119
11	570 #	337	-0-	-233	-0-	337	2			N	-0-					119

RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

HILDEBRAND WELL #: 119 RRCID -> 203716 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7495 - 7608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1640 R	1640	-0-	-0-	-0-	1604	2	36	9	Y	33	33	0			8
07	1712 R	1712	-0-	-0-	-0-	1661	2	51	9	Y	46	46	0			8
08	1714 R	1714	-0-	-0-	-0-	1655	2	59	9	Y	54	54	0			8
09	1621 R	1621	-0-	-0-	-0-	1557	2	64	9	Y	58	58	0			8
10	1674 #	1667	-0-	-7	-0-	1549	2	118	9	Y	107	107	0			8
*11	1625 R	1625	-0-	-0-	-0-	1571	2	54	9	Y	49	49	0			8

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

06	998 R	998	-0-	-0-	-0-	908	2	90	9	Y	82	82	0			-0-
07	1051 R	1051	-0-	-0-	-0-	924	2	127	9	Y	115	115	0			-0-
08	1099 R	1099	-0-	-0-	-0-	961	2	138	9	Y	125	125	0			-0-
09	1039 R	1039	-0-	-0-	-0-	925	2	114	9	Y	104	104	0			-0-
10	997 R	997	-0-	-0-	-0-	914	2	83	9	Y	75	75	0			-0-
*11	944 R	944	-0-	-0-	-0-	892	2	52	9	Y	47	47	0			-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

06	1286 R	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					8
07	1537 R	1537	-0-	-0-	-0-	1522	2	15	9	Y	14	14	0			8
08	1581 R	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					8
09	1251 R	1251	-0-	-0-	-0-	1228	2	23	9	Y	21	21	0			8
10	1368 R	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					8
11	1290 #	880	-0-	-410	-0-	845	2	35	9	Y	32	32	0			8

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

06	780 #	565	-0-	-215	-0-	565	2			N	-0-					123
07	775 #	408	-0-	-367	-0-	408	2			N	-0-					123
08	558 #	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-					123
09	570 #	414	-0-	-156	-0-	414	2			N	-0-					123
10	589 #	191	-0-	-398	-0-	191	2			N	-0-					123
11	570 #	167	-0-	-403	-0-	167	2			N	-0-					123

FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

06	480 #	433	-0-	-47	-0-	433	2			N	-0-					60
07	496 #	399	-0-	-97	-0-	399	2			N	-0-					60
08	496 #	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-					60
09	450 #	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-					60
10	465 #	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					60
*11	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					60

HILDEBRAND WELL #: 132 RRCID -> 205929 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682

06	1276 R	1276	-0-	-0-	-0-	1232	2	44	9	Y	40	40	0			3
07	1317 R	1317	-0-	-0-	-0-	1276	2	41	9	Y	37	37	0			3
08	1284 R	1284	-0-	-0-	-0-	1245	2	39	9	Y	35	35	0			3
09	1241 R	1241	-0-	-0-	-0-	1204	2	37	9	Y	34	34	0			3
10	1302 #	1244	-0-	-58	-0-	1225	2	19	9	Y	17	17	0			3
11	1260 #	1225	-0-	-35	-0-	1192	2	33	9	Y	30	30	0			3

MAHAFFEY -B- WELL #: 510 RRCID -> 206542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827

06	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
07	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
08	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
09	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
10	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
11	300 #	296	-0-	-4	-0-	296	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
06	690 #	631	-0-	-59	-0-	631 2		Y	-0-			5
07	713 #	456	-0-	-257	-0-	456 2		Y	-0-			5
08	713 #	687	-0-	-26	-0-	687 2		Y	-0-			5
09	835 R	835	-0-	-0-	-0-	835 2		Y	-0-			5
10	921 R	921	-0-	-0-	-0-	837 2	84 9	Y	76	76 0		5
*11	683 R	683	-0-	-0-	-0-	683 2		Y	-0-			5

WESTBROOK WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410

06	510 #	467	-0-	-43	-0-	467 2		N	-0-			89
07	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-			89
08	496 #	459	-0-	-37	-0-	458 2	1 9	N	1	1 0		89
09	480 #	453	-0-	-27	-0-	453 2		N	-0-			89
10	496 #	449	-0-	-47	-0-	449 2		N	-0-			89
11	480 #	343	-0-	-137	-0-	343 2		N	-0-			89

WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043

06	1560 R	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2		N	-0-			122
07	1657 R	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2		N	-0-			122
08	1721 R	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2		N	-0-			122
09	1668 R	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2		N	-0-			122
10	1662 R	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2		N	-0-			122
*11	1542 R	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2		N	-0-			122

FOSTER, L. -5- WELL #: 5 RRCID -> 217524 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONGER 5 WELL #: 3 RRCID -> 217572 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424

06	1282 R	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2		N	-0-			152
07	1395 #	1285	-0-	-110	-0-	1285 2		N	-0-			152
08	1395 #	1242	-0-	-153	-0-	1232 2	10 9	N	9	9 0		152
09	1350 #	1336	-0-	-14	-0-	1336 2		N	-0-			152
10	1333 #	1329	-0-	-4	-0-	1329 2		N	-0-			152
11	1290 #	1242	-0-	-48	-0-	1242 2		N	-0-			152

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

06	704 R	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-			-0-
07	899 #	720	-0-	-179	-0-	720 2		N	-0-			-0-
08	899 #	891	-0-	-8	-0-	744 2	147 9	N	134	134 0		-0-
09	870 #	741	-0-	-129	-0-	741 2		N	-0-			-0-
10	806 #	764	-0-	-42	-0-	764 2		N	-0-			-0-
11	870 #	721	-0-	-149	-0-	721 2		N	-0-			-0-

CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

06	930 #	870	-0-	-60	-0-	870 2		N	-0-			-0-
07	961 #	864	-0-	-97	-0-	864 2		N	-0-			-0-
08	961 #	554	-0-	-407	-0-	554 2		N	-0-			-0-
09	870 #	719	-0-	-151	-0-	719 2		N	-0-			-0-
10	899 #	872	-0-	-27	-0-	872 2		N	-0-			-0-
11	870 #	503	-0-	-367	-0-	503 2		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	#	1242	-0-	-78	-0-	1242	2			N	-0-					194
07	1379	R	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					194
08	1364	#	1344	-0-	-20	-0-	1344	2			N	-0-					194
09	1285	R	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					194
10	1364	#	1258	-0-	-106	-0-	1258	2			N	-0-					194
11	1320	#	1194	-0-	-126	-0-	1194	2			N	-0-					194

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

06	1339	R	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					55
07	1448	R	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					55
08	1257	R	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					55
09	1350	#	1149	-0-	-201	-0-	1149	2			N	-0-					55
10	1457	#	786	-0-	-671	-0-	786	2			N	-0-					55
11	1410	#	1049	-0-	-361	-0-	1049	2			N	-0-					55

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

06	595	R	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					27
07	644	R	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					27
08	559	R	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					27
09	600	#	511	-0-	-89	-0-	511	2			N	-0-					27
10	651	#	349	-0-	-302	-0-	349	2			N	-0-					27
11	630	#	466	-0-	-164	-0-	466	2			N	-0-					27

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

06	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					7
07	1126	R	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					7
08	978	R	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					7
09	1050	#	894	-0-	-156	-0-	894	2			N	-0-					7
10	1116	#	611	-0-	-505	-0-	611	2			N	-0-					7
11	1080	#	816	-0-	-264	-0-	816	2			N	-0-					7

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

06	194	R	81	-0-	-113	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
07	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
08	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
09	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	#	11	-0-	-79	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

06	600	#	575	-0-	-25	-0-	575	2			Y	-0-					45
07	620	#	596	-0-	-24	-0-	574	2	22	9	Y	20	20	0			45
08	620	#	585	-0-	-35	-0-	585	2			Y	-0-					45
09	643	R	643	-0-	-0-	-0-	624	2	19	9	Y	17	17	0			45
10	651	R	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					45
*11	612	R	612	-0-	-0-	-0-	589	2	23	9	Y	21	21	0			45

BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

06	540	#	451	-0-	-89	-0-	451	2			Y	-0-					9
07	558	#	475	-0-	-83	-0-	475	2			Y	-0-					9
08	496	#	353	-0-	-143	-0-	353	2			Y	-0-					9
09	541	R	541	-0-	-0-	-0-	540	2	1	9	Y	1	1	0			9
10	465	#	212	-0-	-253	-0-	212	2			Y	-0-					9
11	450	#	186	-0-	-264	-0-	169	2	17	9	Y	15	15	0			9

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
06	270 #	20	-0-	-250	-0-	20	2			Y	-0-					3
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					3
08	186 #	117	-0-	-69	-0-	117	2			Y	-0-					3
09	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					3
10	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					3
*11	443 R	443	-0-	-0-	-0-	437	2	6	9	Y	5	5	0			3

BARBEE, E. E. WELL #: 306 RRCID -> 217982 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAHAFFEY -B- WELL #: 310 RRCID -> 218012 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928

06	360 #	313	-0-	-47	-0-	313	2			Y	-0-					49
07	388 R	388	-0-	-0-	-0-	369	2	19	9	Y	17	17	0			49
08	372 #	285	-0-	-87	-0-	285	2			Y	-0-					49
09	360 #	347	-0-	-13	-0-	341	2	6	9	Y	5	5	0			49
10	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					49
11	390 #	386	-0-	-4	-0-	365	2	21	9	Y	19	19	0			49

MAHAFFEY -B- WELL #: 410 RRCID -> 218016 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195

06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
07	217 #	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
08	217 #	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
09	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
10	217 #	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
11	210 #	158	-0-	-52	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

06	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					5
07	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					5
08	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					5
09	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					5
10	186 #	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					5
11	180 #	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-					5

GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

06	570 #	563	-0-	-7	-0-	478	2	85	9	N	77	77	1			3
07	589 #	397	-0-	-192	-0-	354	2	43	9	N	39	39	1			3
08	651 #	607	-0-	-44	-0-	563	2	44	9	N	40	40	1			3
09	680 R	680	-0-	-0-	-0-	605	2	75	9	N	68	68	1			3
10	651 #	558	-0-	-93	-0-	525	2	33	9	N	30	30	1			3
11	600 #	489	-0-	-111	-0-	485	2	4	9	N	4	4	1			3

GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

06	870 #	636	-0-	-234	-0-	636	2			N	-0-					170
07	899 #	873	-0-	-26	-0-	873	2			N	-0-					170
08	899 #	750	-0-	-149	-0-	750	2			N	-0-					170
09	870 #	848	-0-	-22	-0-	848	2			N	-0-					170
10	872 R	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					170
*11	843 R	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					170

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
06	390 #	297	-0-	-93	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
07	443 R	443	-0-	-0-	-0-	310	2	133	9	Y	121	121	0			-0-
08	403 #	278	-0-	-125	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
09	330 #	277	-0-	-53	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
10	434 #	343	-0-	-91	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
11	420 #	391	-0-	-29	-0-	264	2	127	9	Y	115	115	0			-0-

F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

06	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
07	341 #	307	-0-	-34	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
08	341 #	242	-0-	-99	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
09	330 #	265	-0-	-65	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
10	341 #	221	-0-	-120	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
11	330 #	269	-0-	-61	-0-	243	2	26	9	Y	24	24	0			-0-

F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

06	750 R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
07	744 #	628	-0-	-116	-0-	606	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
08	744 #	610	-0-	-134	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
09	750 #	575	-0-	-175	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
10	775 #	590	-0-	-185	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
11	750 #	562	-0-	-188	-0-	551	2	11	9	Y	10	10	1			-0-

GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

06	1710 #	1691	-0-	-19	-0-	1677	2	14	9	N	13	13	1			9
07	1798 #	1584	-0-	-214	-0-	1576	2	8	9	N	7	7	1			9
08	1798 #	1658	-0-	-140	-0-	1650	2	8	9	N	7	7	1			9
09	1740 #	1643	-0-	-97	-0-	1628	2	15	9	N	14	14	1			9
10	1767 #	1651	-0-	-116	-0-	1643	2	8	9	N	7	7	1			9
11	1680 #	1463	-0-	-217	-0-	1463	2			N	-0-					9

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

06	540 #	288	-0-	-252	-0-	288	2			N	-0-					14
07	558 #	163	-0-	-395	-0-	163	2			N	-0-					14
08	558 #	172	-0-	-386	-0-	172	2			N	-0-					14
09	300 #	214	-0-	-86	-0-	214	2			N	-0-					14
10	310 #	156	-0-	-154	-0-	156	2			N	-0-					14
11	300 #	181	-0-	-119	-0-	181	2			N	-0-					14

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

06	360 #	216	-0-	-144	-0-	216	2			N	-0-					31
07	372 #	37	-0-	-335	-0-	37	2			N	-0-					31
08	372 #	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					31
09	300 #	245	-0-	-55	-0-	245	2			N	-0-					31
10	384 R	384	-0-	-0-	-0-	211	2	173	9	N	157	157	1			31
11	330 #	274	-0-	-56	-0-	274	2			N	-0-					31

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

06	270 #	183	-0-	-87	-0-	183	2			N	-0-					145
07	279 #	101	-0-	-178	-0-	101	2			N	-0-					145
08	217 #	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					145
09	210 #	80	-0-	-130	-0-	80	2			N	-0-					145
10	186 #	87	-0-	-99	-0-	87	2			N	-0-					145
11	180 #	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					145

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
06	513 R	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					27
07	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					27
08	625 R	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					27
09	579 R	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					27
10	746 R	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					27
*11	750 R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					27

REYNOLDS 3A WELL #: 5 RRCID -> 248659 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716

06	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	465 #	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	465 #	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	450 #	182	-0-	-268	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	434 #	427	-0-	-7	-0-	245	2	182	9	N	165	165	0			-0-
11	420 #	359	-0-	-61	-0-	359	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

06	270 #	181	-0-	-89	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	279 #	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	248 #	147	-0-	-101	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	300 #	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

06	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					1
07	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					1
08	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					1
09	240 #	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					1
10	248 #	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					1
11	270 #	164	-0-	-106	-0-	164	2			N	-0-					1

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

06	210 #	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	180 #	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	186 #	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	180 #	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

06	240 #	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	248 #	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	240 #	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					-0-

BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

06	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	180 #	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	217 #	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	210 #	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	#	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	622	R	622	-0-	-0-	-0-	609	2	13	9	N	12	12	0			-0-
08	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	998	2	22	9	N	20	20	0			-0-
09	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	1020	2	21	9	N	19	19	0			-0-
10	269	R	269	-0-	-0-	-0-	254	2	15	9	N	14	14	0			-0-
11	210	#	151	-0-	-59	-0-	149	2	2	9	N	2	2	0			-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					110
07	256	R	256	-0-	-0-	-0-	199	2	57	9	N	52	52	0			110
08	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					110
09	210	#	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					110
10	248	#	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					110
11	240	#	192	-0-	-48	-0-	192	2			N	-0-					110

MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 277176 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7937 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	#	241	-0-	-149	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	403	#	261	-0-	-142	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	240	#	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	248	#	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	240	#	177	-0-	-63	-0-	177	2			N	-0-					-0-

MARGARET WELL #: 213 RRCID -> 277465 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7075 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	#	231	-0-	-309	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
07	1304	R	1304	-0-	-0-	-0-	1294	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
08	1466	R	1466	-0-	-0-	-0-	1444	2	22	9	Y	20	20	0			-0-
09	990	R	990	-0-	-0-	-0-	972	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
10	1027	R	1027	-0-	-0-	-0-	1020	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
11	540	#	521	-0-	-19	-0-	520	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

WESTBROOK -5- WELL #: 3 RRCID -> 277756 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7324 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	536	R	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	648	R	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
08	576	R	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	525	R	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	576	R	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
*11	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

H&B ENERGY SERVICES LLC 339990
CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
JM COX RESOURCES, L.P. 433075
FOSTER, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 270855 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7145 - 7983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

06	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	2		Y	-0-			4
07	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2		Y	-0-			4
08	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	2		Y	-0-			4
09	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	2		Y	-0-			4
10	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			4
*11	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			4

FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

06	510 #	123	-0-	-387	-0-	123	2		N	-0-			24
07	527 #	79	-0-	-448	-0-	79	2		N	-0-			24
08	248 #	56	-0-	-192	-0-	56	2		N	-0-			24
09	210 #	35	-0-	-175	-0-	35	2		N	-0-			24
10	186 #	17	-0-	-169	-0-	17	2		N	-0-			24
11	120 #	18	-0-	-102	-0-	18	2		N	-0-			24

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

06	653 R	653	-0-	-0-	-0-	653	2		Y	-0-			86
07	602 R	602	-0-	-0-	-0-	602	2		Y	-0-			86
08	527 #	502	-0-	-25	-0-	502	2		Y	-0-			86
09	660 #	451	-0-	-209	-0-	451	2		Y	-0-			86
10	682 #	464	-0-	-218	-0-	464	2		Y	-0-			86
11	660 #	433	-0-	-227	-0-	433	2		Y	-0-			86

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TERRY, I. W. WELL #: 107 RRCID -> 081773 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455

06	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	-0-			-0-
07	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-			-0-
08	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
10	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-
11	8 #	6	-0-	-2	-0-	6	3		N	-0-			-0-

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 1 RRCID -> 122686 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7470 - 7822

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. "13" WELL #: 2 RRCID -> 155053 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 7186

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 1 U RRCID -> 062882 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 8488 PERF. N/A

06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2014 - P&A 11/12/14

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 065676 COMPL. DATE 03/20/1976 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

06	330 #	321	-0-	-9	-0-	321	3		N	-0-			-0-
07	341 #	323	-0-	-18	-0-	323	3		N	-0-			-0-
08	341 #	302	-0-	-39	-0-	302	3		N	-0-			-0-
09	330 #	284	-0-	-46	-0-	284	3		N	-0-			-0-
10	341 #	333	-0-	-8	-0-	333	3		N	-0-			-0-
11	330 #	314	-0-	-16	-0-	314	3		N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

06	450 #	409	-0-	-41	-0-	409	3		N	-0-			141
07	434 #	418	-0-	-16	-0-	418	3		N	-0-			141
08	434 #	401	-0-	-33	-0-	401	3		N	-0-			141
09	420 #	387	-0-	-33	-0-	387	3		N	-0-			141
10	434 #	400	-0-	-34	-0-	400	3		N	-0-			141
11	420 #	387	-0-	-33	-0-	387	3		N	-0-			141

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS 779259

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1 U RRCID -> 065905 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A

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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
11	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

06	60 #	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					73
07	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					73
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					73
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					73
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	DELQ PR	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

06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	217 #	30	-0-	-187	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
09	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCENTIRE WELL #: 3501 RRCID -> 099489 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374

06	390 #	77	-0-	-313	-0-	77	3			Y	-0-					2
07	403 #	149	-0-	-254	-0-	149	3			Y	-0-					2
08	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					2
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-			162
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-			162
08	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT			162
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			162
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			162
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			162

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 119162 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1410 #	971	-0-	-439	-0-	971	3		N	-0-			176
07	1457 #	928	-0-	-529	-0-	928	3		N	-0-			176
08	1457 #	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT			176
09	1200 #	NO RPT	-0-	-1200	-0-				N	NO RPT			176
10	1240 #	NO RPT	-0-	-1240	-0-				N	NO RPT			176
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			176

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
06	180 #	20	-0-	-160	-0-	20	3		N	-0-			71
07	186 #	38	-0-	-148	-0-	38	3		N	-0-			71
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			71
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			71
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90 #	4	-0-	-86	-0-	4	3		Y	-0-			250
07	93 #	39	-0-	-54	-0-	39	3		Y	-0-			250
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			250
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT			250
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			250
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			250

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 4 RRCID -> 132635 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90 #	6	-0-	-84	-0-	6	3		Y	-0-			34
07	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	3		Y	-0-			34
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			34
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT			34
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240 #	13	-0-	-227	-0-	13	3		N	-0-			92
07	279 #	136	-0-	-143	-0-	136	3		N	-0-			92
08	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			92
09	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			92
10	13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-				N	NO RPT			92
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90 #	5	-0-	-85	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
07	93 #	38	-0-	-55	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					100
07	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					100
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					100
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					100
10	5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					100
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	62 #	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	210 #	8	-0-	-202	-0-	8	3			N	-0-					99
07	217 #	88	-0-	-129	-0-	88	3			N	-0-					99
08	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					99
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					99
10	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					99
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300 #	38	-0-	-262	-0-	38	3			N	-0-					97
07	124 #	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					97
08	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					97
09	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					97
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
11	DELQ PR	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					22
07	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					22
08	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					22
09	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					22
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150 #	8	-0-	-142	-0-	8	3			Y	-0-					6
07	465 #	15	-0-	-450	-0-	15	3			Y	-0-					6
08	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					6
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					6
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300 #	13	-0-	-287	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	310 #	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
09	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

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

06	360	#	9	-0-	-351	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	372	#	17	-0-	-355	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

06	300	#	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					77
07	310	#	309	-0-	-1	-0-	308	3	1	9	N	1					78
08	310	#	274	-0-	-36	-0-	266	3	8	9	N	7					85
09	300	#	231	-0-	-69	-0-	196	3	35	9	N	32					117
10	310	#	284	-0-	-26	-0-	237	3	47	9	N	43					160
11	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					160

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

06	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	15					225
07	682	#	164	-0-	-518	-0-	164	3			N	-0-					225
08	682	#	240	-0-	-442	-0-	240	3			N	-0-					225
09	630	#	185	-0-	-445	-0-	185	3			N	-0-					225
10	620	#	323	-0-	-297	-0-	323	3			N	-0-					225
11	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					225

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330 #	114	-0-	-216	-0-	108	3	6	9	N	5					115
07	372 #	280	-0-	-92	-0-	280	3			N	-0-					115
08	372 #	221	-0-	-151	-0-	210	3	11	9	N	10					125
09	360 #	15	-0-	-345	-0-	15	3			N	-0-					125
10	279 #	154	-0-	-125	-0-	154	3			N	-0-					125
11	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					125

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

06	420 #	138	-0-	-282	-0-	132	3	6	9	N	5					33
07	465 #	347	-0-	-118	-0-	343	3	4	9	N	4					37
08	465 #	260	-0-	-205	-0-	257	3	3	9	N	3					40
09	450 #	18	-0-	-432	-0-	18	3			N	-0-					40
10	341 #	189	-0-	-152	-0-	188	3	1	9	N	1					41
11	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					41

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

06	270 #	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					86
07	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					86
08	310 #	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					86
09	270 #	186	-0-	-84	-0-	186	3			N	-0-					86
10	279 #	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					86
11	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					86

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

06	1379 R	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					344
07	1148 R	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					344
08	1023 #	904	-0-	-119	-0-	895	3	9	9	N	8	177	1			175
09	1338 R	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					175
10	1023 #	986	-0-	-37	-0-	986	3			N	-0-					175
11	990 #	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					175

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

06	570 #	383	-0-	-187	-0-	383	3			N	-0-					102
07	589 #	228	-0-	-361	-0-	228	3			N	-0-					102
08	589 #	377	-0-	-212	-0-	377	3			N	-0-					102
09	570 #	175	-0-	-395	-0-	175	3			N	-0-					102
10	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					102
11	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					102

FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

06	491 R	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					92
07	496 #	311	-0-	-185	-0-	311	3			N	-0-					92
08	496 #	375	-0-	-121	-0-	375	3			N	-0-					92
09	480 #	311	-0-	-169	-0-	311	3			N	-0-					92
10	496 #	311	-0-	-185	-0-	311	3			N	-0-					92
11	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					92

FLINT ESTATE -B- WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920

06	1080 #	644	-0-	-436	-0-	644	3			N	-0-					173
07	1116 #	398	-0-	-718	-0-	398	3			N	-0-					173
08	1116 #	622	-0-	-494	-0-	510	3	112	9	N	102					275
09	810 #	266	-0-	-544	-0-	266	3			N	-0-					275
10	713 #	619	-0-	-94	-0-	619	3			N	-0-					275
11	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					275

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440 #	682	-0-	-758	-0-	508	3	174	9	N	158	158	1			165
07	1271 #	100	-0-	-1171	-0-	100	3			N	-0-					165
08	1271 #	346	-0-	-925	-0-	346	3			N	-0-					165
09	1230 #	450	-0-	-780	-0-	450	3			N	-0-					165
10	713 #	137	-0-	-576	-0-	137	3			N	-0-					165
11	690 #	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					165

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

06	600 #	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 231152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					123
07	279 #	18	-0-	-261	-0-	18	3			N	-0-					123
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					123
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					123
*10	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					123
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					123

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

06	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	248 #	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	248 #	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*10	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

06	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	341 #	225	-0-	-116	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	341 #	246	-0-	-95	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	341 #	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898

06	14B2 EXT	210	-0-	210	372	210	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	545	-0-	545	917	545	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	408	-0-	408	1325	408	3			N	-0-					-0-
09	1354 R	29	-0-	-1325	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*10	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE -B- WELL #: 3 RRCID -> 276500 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
07	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-
08	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
09	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
*10	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
11	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-

FLINT ESTATE -B- WELL #: 5 RRCID -> 276501 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7669 - 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
06	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
07	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-
08	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
09	150 #	29	-0-	-121	-0-	29	3		N	-0-			-0-
*10	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-

FLINT ESTATE -B- WELL #: 6 RRCID -> 276506 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7567 - 7859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
07	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-
08	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
09	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
*10	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
11	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-

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
06	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
08	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
09	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
10	341 #	137	-0-	-204	-0-	137	3		N	-0-			-0-
11	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-

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
06	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
07	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-
08	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
09	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
10	465 #	300	-0-	-165	-0-	300	3		N	-0-			-0-
11	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			-0-

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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

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

FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

06	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
07	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
08	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
09	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	57	-0-	57	106	46	2	11	9	Y	10					10

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

06	570 N	88	-0-	-482	-0-	10	1	69	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	34	1	291	3	Y	-0-					-0-
						40	4									
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	47	1	285	3	Y	-0-					-0-
						91	4									
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	67	1	484	3	Y	3	3	0			-0-
						29	4	3	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 6 RRCID -> 148897 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

06	330 N	248	-0-	-82	-0-	29	1	190	3	Y	3	3	0			-0-
						26	4	3	9							
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149368 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	69	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	55	-0-	-65	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	390	N	289	-0-	-101	-0-	28	1	227	3	Y	3	3	0			-0-
							31	4	3	9							
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	40	1	576	3	Y	1	1	0			-0-
							77	4	1	9							
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	34	1	327	3	Y	-0-					-0-
							105	4									
*10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	307	3	Y	-0-					-0-
							66	4									
11	570	N	354	-0-	-216	-0-	26	1	310	3	Y	-0-					-0-
							18	4									

COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	129	-0-	-81	-0-	13	1	102	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	298	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	227	3	Y	-0-					-0-
							72	4									
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
11	360	N	172	-0-	-188	-0-	12	1	151	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'P' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149815 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	120	N	68	-0-	-52	-0-	6	1	52	3	Y	3	3	0			-0-
							7	4	3	9							
*07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*08	124	N	23	-0-	-101	-0-	1	1	18	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	4	4	0			-0-
							13	4	4	9							
*10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	4	4	0			-0-
							8	4	4	9							
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	7	6	0			1
							4	4	8	9							

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149817 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	210	N	107	-0-	-103	-0-	13	1	82	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 149832 COMPL. DATE 12/06/1989 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
06	180	N	107	-0-	-73	-0-	13	1	82	3	Y	-0-			-0-
							12	4							
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
06	600	N	275	-0-	-325	-0-	33	1	213	3	Y	-0-			-0-
							29	4							
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
06	270	N	129	-0-	-141	-0-	16	1	99	3	Y	-0-			-0-
							14	4							
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
08	217	N	78	-0-	-139	-0-	7	1	63	3	Y	-0-			-0-
							8	4							
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	55	1	339	3	Y	-0-			-0-
							107	4							
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	30	1	217	3	Y	-0-			-0-
							13	4							

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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
06	420	N	212	-0-	-208	-0-	26	1	164	3	Y	-0-			-0-
							22	4							
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-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 '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
06	270	N	189	-0-	-81	-0-	23	1	144	3	Y	2	2	0			-0-
							20	4	2	9							
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	114	-0-	-227	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	41	1	258	3	Y	1	1	0			-0-
							81	4	1	9							
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	80	1	582	3	Y	4	4	0			-0-
							36	4	4	9							

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
06	210	N	101	-0-	-109	-0-	12	1	78	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	240	N	37	-0-	-203	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	124	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	140	3	Y	-0-					-0-
							44	4									
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	107	-0-	-43	-0-	12	1	90	3	Y	-0-					-0-
							5	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
06	120	N	42	-0-	-78	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	75	1	488	3	Y	7	6	0			1
							66	4	8	9							
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	35	1	305	3	Y	-0-					1
							42	4									
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	100	1	619	3	Y	2	2	0			1
							198	4	2	9							
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	137	1	986	3	Y	6	6	0			1
							60	4	7	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
06	420	N	341	-0-	-79	-0-	40	1	260	3	N	5	5	0			-0-
							35	4	6	9							
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	230	-0-	-235	-0-	21	1	183	3	N	2	2	0			-0-
							24	4	2	9							
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	124	1	774	3	N	3	3	0			-0-
							245	4	3	9							
*10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	88	1	580	3	N	3	3	0			-0-
							123	4	3	9							
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	33	1	239	3	N	2	2	0			-0-
							14	4	2	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
06	420	N	336	-0-	-84	-0-	40	1	258	3	Y	3	3	0			-0-
							35	4	3	9							
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	N	122	-0-	-281	-0-	11	1	97	3	Y	1	1	0			-0-
							13	4	1	9							
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	64	1	400	3	Y	2	2	0			-0-
							126	4	2	9							
*10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	60	1	393	3	Y	2	2	0			-0-
							84	4	2	9							
*11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	55	1	397	3	Y	1	1	0			-0-
							24	4	1	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149851 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	37	1	237	3	Y	5	5	0			-0-
							33	4	6	9							
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
11	T. A.		187	-0-	187	187	22	1	154	3	Y	2	2	0			-0-
							9	4	2	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
06	690	N	421	-0-	-269	-0-	51	1	325	3	Y	-0-					-0-
							45	4									
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	N	372	-0-	-48	-0-	41	1	251	3	Y	-0-					-0-
							80	4									
*10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	83	1	549	3	Y	-0-					-0-
							117	4									
*11	624	X	624	-0-	-0-	-0-	72	1	520	3	Y	-0-					-0-
							32	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	19	1	126	3	Y	5	5	0			-0-
							17	4	6	9							
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	15	1	97	3	Y	2	2	0			-0-
							31	4	2	9							
*10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	20	1	131	3	Y	2	2	0			-0-
							28	4	2	9							
11	T. A.		105	-0-	105	105	12	1	88	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149854 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	27	1	172	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	21	1	134	3	Y	-0-					-0-
							42	4									
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	34	1	223	3	Y	1	1	0			-0-
							47	4	1	9							
*11	226	X	226	-0-	-0-	-0-	26	1	188	3	Y	1	1	0			-0-
							11	4	1	9							

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
06	240	N	133	-0-	-107	-0-	16	1	103	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	49	1	416	3	Y	-0-					-0-
							58	4									
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	32	1	196	3	Y	-0-					-0-
							62	4									
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	26	1	167	3	Y	-0-					-0-
							35	4									
11	300	N	169	-0-	-131	-0-	20	1	141	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'U' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149863 COMPL. DATE 10/16/1992 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
06	480	N	270	-0-	-210	-0-	31	1	202	3	Y	9	9	0			1
							27	4	10	9							
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					1
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	42	1	357	3	Y	7	8	0			-0-
							49	4	8	9							
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	36	1	223	3	Y	8	8	0			-0-
							70	4	9	9							
*10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	58	1	385	3	Y	8	7	0			1
							81	4	9	9							
*11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	60	1	434	3	Y	15	15	0			1
							26	4	17	9							

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	17	1	108	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149865 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	377	-0-	-283	-0-	44	1	285	3	Y	7	6	0			1
							40	4	8	9							
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					1
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	63	1	543	3	Y	5	6	0			-0-
							74	4	6	9							
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	39	1	240	3	Y	6	6	0			-0-
							77	4	7	9							
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

STERLING 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149873 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A

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

STERLING 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149874 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'Y' FEE WELL #: 2 RRCID -> 150144 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 4 RRCID -> 150628 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	480 N	301	-0-	-179	-0-	36 1	233 3	Y	-0-			-0-
						32 4						
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
*10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	85 1	560 3	Y	2	2	0	-0-
						119 4	2 9					
*11	692 X	692	-0-	-0-	-0-	80 1	574 3	Y	2	2	0	-0-
						36 4	2 9					

STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

*06	510 N	315	-0-	-195	-0-	30 1	246 3	Y	4	4	0	-0-
						35 4	4 9					
*07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			-0-
*08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			-0-
*09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	43 1	406 3	Y	3	3	0	-0-
						129 4	3 9					
*10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	44 1	447 3	Y	7	6	0	1
						96 4	8 9					
*11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	42 1	508 3	Y	7	7	0	1
						31 4	8 9					

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING "T" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 8190

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'X' FEE WELL #: 11 RRCID -> 154537 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7912 - 8156

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

REAGAN 'G' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154622 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	390 N	252	-0-	-138	-0-	30	1	195	3	Y	-0-					-0-
						27	4									
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	79	1	490	3	Y	5	5	0			-0-
						155	4	6	9							
*10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	91	1	600	3	Y	9	8	0			1
						127	4	10	9							
*11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	65	1	468	3	Y	4	5	0			-0-
						29	4	4	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 15 RRCID -> 155143 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518

06	DLQ G-10	236	-0-	236	556	27	1	173	3	Y	11	11	0			1
						24	4	12	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	556					Y	-0-					1
08	642 N	86	-0-	-556	-0-	7	1	66	3	Y	4	5	0			-0-
						9	4	4	9							
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	43	1	264	3	Y	8	8	0			-0-
						85	4	9	9							
*10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	66	1	433	3	Y	6	6	0			-0-
						93	4	7	9							
*11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	66	1	484	3	Y	5	5	0			-0-
						29	4	6	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	270	N	137	-0-	-133	-0-	16	1	107	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	39	-0-	-111	-0-	4	1	25	3	Y	2	2	0			-0-
							8	4	2	9							
*10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	65	1	427	3	Y	17	16	0			1
							91	4	19	9							
*11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	129	1	927	3	Y	42	40	0			3
							55	4	46	9							

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
06	210	N	133	-0-	-77	-0-	13	1	106	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
07	279	N	56	-0-	-223	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	208	3	Y	-0-					-0-
							66	4									
*10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	250	3	Y	-0-					-0-
							54	4									
*11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	26	1	320	3	Y	-0-					-0-
							19	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
06	810	N	596	-0-	-214	-0-	59	1	471	3	Y	1	1	0			-0-
							65	4	1	9							
07	930	N	11	-0-	-919	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	589	N	356	-0-	-233	-0-	21	1	292	3	Y	3	3	0			-0-
							40	4	3	9							
09	600	N	182	-0-	-418	-0-	13	1	127	3	Y	2	2	0			-0-
							40	4	2	9							
*10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	84	1	864	3	Y	9	8	0			1
							184	4	10	9							
*11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	52	1	634	3	Y	2	3	0			-0-
							37	4	2	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
06	270	N	146	-0-	-124	-0-	17	1	114	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "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
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	10 1 9 4	66 3	Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
06	210 N	161	-0-	-49	-0-	19 1 18 4	124 3	Y	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 'H' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157133 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8139 - 8492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'P' FEE WELL #: 6 RRCID -> 157135 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	240 N	99	-0-	-141	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
07	186 N	42	-0-	-144	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	Y	-0-					-0-
						27	4									
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	Y	-0-					-0-
						55	4									
*10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	209	3	Y	-0-					-0-
						44	4									
*11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	-0-					-0-
						16	4									

COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

06	300 N	279	-0-	-21	-0-	27	1	216	3	Y	6	6	0			-0-
						29	4	7	9							
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	25	1	341	3	Y	20	19	0			1
						47	4	22	9							
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	33	1	320	3	Y	8	9	0			-0-
						101	4	9	9							
*10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	52	1	546	3	Y	34	31	0			3
						116	4	37	9							
*11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	47	1	548	3	Y	32	32	0			3
						33	4	35	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

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

STERLING "T" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160032 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192

06	930	N	885	-0-	-45	-0-	100	1	636	3	Y	56	55	0		5
							87	4	62	9						
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	1	0		4
08	1085	N	220	-0-	-865	-0-	19	1	159	3	Y	19	22	0		1
							21	4	21	9						
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	151	1	935	3	Y	23	23	0		1
							297	4	25	9						
*10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	152	1	997	3	Y	17	17	0		1
							213	4	19	9						
*11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	93	1	670	3	Y	13	13	0		1
							40	4	14	9						

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164423 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170202 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	598	-0-	-32	-0-	58	1	470	3	Y	5	6	0			-0-
							64	4	6	9							
07	806	N	3	-0-	-803	-0-	2	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	52	1	742	3	Y	9	8	0			1
							101	4	10	9							
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	77	1	741	3	Y	19	19	0			1
							235	4	21	9							
*10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	71	1	730	3	Y	12	12	0			1
							155	4	13	9							
11	870	N	737	-0-	-133	-0-	53	1	636	3	Y	8	8	0			1
							39	4	9	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 170203 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "T" FEE WELL #: 11 RRCID -> 170206 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7843 - 8147

06	240	N	156	-0-	-84	-0-	19	1	120	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	33	1	290	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	21	1	134	3	Y	-0-					-0-
							43	4									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 170342 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 'X' FEE WELL #: 13 RRCID -> 193279 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	270 N	193	-0-	-77	-0-	18	1	154	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	279 N	230	-0-	-49	-0-	13	1	192	3	Y	-0-					-0-
						25	4									
09	180 N	129	-0-	-51	-0-	10	1	90	3	Y	-0-					-0-
						29	4									
*10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	194	3	Y	-0-					-0-
						41	4									
*11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	305	3	Y	-0-					-0-
						18	4									

COPE-SEALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193534 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278

06	360 N	288	-0-	-72	-0-	29	1	228	3	Y	-0-	1	0			-0-
						31	4									
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	44	1	605	3	Y	1	1	0			-0-
						83	4	1	9							
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	213	3	Y	6	6	0			-0-
						67	4	7	9							
*10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	38	1	395	3	Y	18	17	0			1
						85	4	20	9							
11	720 N	433	-0-	-287	-0-	31	1	371	3	Y	8	8	0			1
						22	4	9	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

06	780 N	531	-0-	-249	-0-	52	1	414	3	Y	7	6	0			1
						57	4	8	9							
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					1
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	58	1	819	3	Y	14	13	0			2
						111	4	15	9							
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	50	1	479	3	Y	8	10	0			-0-
						152	4	9	9							
*10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	39	1	405	3	Y	8	7	0			1
						86	4	9	9							
*11	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	160	1	1920	3	Y	11	11	0			1
						115	4	12	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	17	1	145	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	33	1	458	3	Y	-0-					-0-
							62	4									
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	233	3	Y	-0-					-0-
							73	4									
*10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
11	450	N	148	-0-	-302	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

STERLING "T" FEE WELL #: 3 RRCID -> 198428 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7771 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	885	-0-	-45	-0-	103	1	662	3	Y	26	26	0			2
							91	4	29	9							
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					2
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	155	1	1341	3	Y	42	41	0			3
							184	4	46	9							
09	900	N	385	-0-	-515	-0-	42	1	260	3	Y	1	4	0			-0-
							82	4	1	9							
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "T" FEE WELL #: 5 RRCID -> 198431 COMPL. DATE 08/31/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7878 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	220	-0-	-80	-0-	26	1	170	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	42	1	357	3	Y	1	1	0			-0-
							49	4	1	9							
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	45	1	281	3	Y	2	2	0			-0-
							89	4	2	9							
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-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
06	360	N	227	-0-	-133	-0-	28	1	175	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	330	N	190	-0-	-140	-0-	23	1	147	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 14 RRCID -> 203713 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	171	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	151	3	Y	-0-					-0-
							48	4									
*10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	182	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
*11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	232	3	Y	-0-					-0-
							14	4									

COPE, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 203718 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
07	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
*10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

STERLING 'U' FEE WELL #: 2 RRCID -> 203735 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	474	-0-	-336	-0-	55	1	350	3	Y	19	18	0			2
							48	4	21	9							
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					2
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	92	1	796	3	Y	14	14	0			2
							108	4	15	9							
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	86	1	533	3	Y	5	7	0			-0-
							168	4	6	9							
*10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	93	1	614	3	Y	8	7	0			1
							131	4	9	9							
11	990	N	739	-0-	-251	-0-	83	1	603	3	Y	15	15	0			1
							36	4	17	9							

COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	450	N	317	-0-	-133	-0-	31	1	252	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	67	1	944	3	Y	-0-					-0-
							128	4									
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	68	1	659	3	Y	-0-					-0-
							208	4									
*10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	77	1	790	3	Y	-0-					-0-
							168	4									
*11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	84	1	1007	3	Y	-0-					-0-
							61	4									

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	300	N	209	-0-	-91	-0-	21	1	166	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
07	310	N	88	-0-	-222	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	16	1	216	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	15	1	139	3	Y	-0-					-0-
							44	4									
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					-0-
							35	4									
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					-0-
							13	4									

COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

06	390	N	292	-0-	-98	-0-	29	1	231	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
07	403	N	123	-0-	-280	-0-	9	1	59	3	Y	-0-					-0-
							55	4									
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	34	1	476	3	Y	-0-					-0-
							64	4									
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	40	1	385	3	Y	-0-					-0-
							123	4									
*10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	50	1	514	3	Y	-0-					-0-
							109	4									
*11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	55	1	666	3	Y	-0-					-0-
							40	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	14	1	110	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

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
06	270	N	156	-0-	-114	-0-	18	1	116	3	Y	5	5	0			-0-
							16	4	6	9							
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	57	-0-	-160	-0-	5	1	44	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	48	1	296	3	Y	7	7	0			-0-
							93	4	8	9							
*10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	51	1	336	3	Y	9	8	0			1
							71	4	10	9							
*11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	40	1	291	3	Y	5	6	0			-0-
							17	4	6	9							

STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	104	-0-	-106	-0-	13	1	80	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	153	-0-	-87	-0-	15	1	121	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
07	248	N	137	-0-	-111	-0-	9	1	67	3	Y	-0-					-0-
							61	4									
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	360	3	Y	-0-					-0-
							49	4									
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	244	3	Y	-0-					-0-
							78	4									
*10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	29	1	294	3	Y	-0-					-0-
							63	4									
*11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	32	1	376	3	Y	-0-					-0-
							22	4									

STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

*06	930	N	397	-0-	-533	-0-	39	1	312	3	Y	4	4	0			-0-
							42	4	4	9							
*07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*08	713	N	121	-0-	-592	-0-	7	1	100	3	Y	1	1	0			-0-
							13	4	1	9							
*09	390	N	261	-0-	-129	-0-	18	1	175	3	Y	12	11	0			1
							55	4	13	9							
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	8	8	0			1
							21	4	9	9							
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	12	12	0			1
							7	4	13	9							

STERLING 'P' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219684 COMPL. DATE 04/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7855

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

*06	840	N	469	-0-	-371	-0-	46	1	366	3	Y	5	6	0			-0-
							51	4	6	9							
*07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
*08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
*09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	59	1	559	3	Y	4	4	0			-0-
							178	4	4	9							
*10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	49	1	506	3	Y	16	15	0			1
							108	4	18	9							
*11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	46	1	566	3	Y	14	14	0			1
							34	4	15	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800			Y	-0-			37
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800			Y	-0-			37
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800			Y	-0-			37
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800			Y	-0-			37
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800			Y	-0-			37
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4800			Y	NO RPT			37

STERLING 'P' WELL #: 5 RRCID -> 219969 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

*06	120 N	106	-0-	-14	-0-	9	1	76	3	Y	9	9	0		1
						11	4	10	9						
*07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				1
*08	124 N	95	-0-	-29	-0-	5	1	76	3	Y	4	5	0		-0-
						10	4	4	9						
*09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	Y	22	21	0		1
						37	4	24	9						
*10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	22	1	223	3	Y	10	10	0		1
						47	4	11	9						
*11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	222	3	Y	3	4	0		-0-
						13	4	3	9						

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAGAN 'G' FEE WELL #: 3 RRCID -> 234472 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 6 RRCID -> 245580 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8204 - 8390

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 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
06	630	N	432	-0-	-198	-0-	40	1	330	3	N	15	16	0			1
							45	4	17	9							
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					1
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	46	1	659	3	N	18	18	0			1
							90	4	20	9							
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	435	414	0			22
							38	4	479	9							
*10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	1	3	86	9	N	78	94	0			6
*11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	25	1	298	3	N	342	321	0			27
							18	4	376	9							

EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472

06	DLQ G-10		322	-0-	322	646	322	2			Y	-0-					6
07	DLQ G-10		175	-0-	175	821	175	2			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		435	-0-	435	1256	435	2			Y	-0-					6
09	1681	N	425	-0-	-1256	-0-	425	2			Y	-0-					6
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					6
*11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					6

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	79	2	32	9	N	29	29	0			-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

06	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					28
07	403	N	207	-0-	-196	-0-	207	2			N	-0-					28
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	514	2	3	9	N	3	3	0			28
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					28
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					28
11	480	N	430	-0-	-50	-0-	429	2	1	9	N	1	1	0			28

EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
07	868	N	462	-0-	-406	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	982	-0-	-128	-0-	958	2	24	9	N	22	22	0			-0-

HUNT OIL COMPANY 416330
DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

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.		36	-0-	36	36	35	3	1	9	Y	1					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					Y	1					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 2 RRCID -> 134498 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8238 - 8270

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2015 - PLUGGED 08/18/15

COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COPE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 153091 COMPL. DATE 09/27/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8000 - 8233

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394

06	136 N	-0-	-0-	-136	-0-				Y	-0-			-0-
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		Y	-0-			-0-
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		Y	-0-			-0-
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		Y	-0-			-0-
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		Y	-0-			-0-
*11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	601	3	6 9	Y	5	2 1		3

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
COPE-BODINE WELL #: 1 RRCID -> 153096 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8052 - 8449

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

GLASS, D. L. WELL #: 6 RRCID -> 153103 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398

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-

TERRY, I. W. WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

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

TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

COPE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 157764 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318

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

TERRY, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 157876 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE, R. L. WELL #: 5 D RRCID -> 159295 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 8506 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

06	T. A.	191	-0-	191	296	191	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	455	-0-	455	751	455	3			Y	-0-					-0-
08	1175 X	424	-0-	-751	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
10	465 N	448	-0-	-17	-0-	447	3	1	9	Y	1					1
11	420 N	372	-0-	-48	-0-	364	3	8	9	Y	7	2	1			6

COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	134 N	53	-0-	-81	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	100	-0-	100	100	64	3	36	9	Y	33					33

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	435 N	120	-0-	-315	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
07	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
08	310 N	77	-0-	-233	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	516	-0-	516	516	516	3			Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

06	1298 N	674	-0-	-624	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
07	434 N	132	-0-	-302	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
08	620 N	78	-0-	-542	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
09	660 N	145	-0-	-515	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	23	1	245	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	271	-0-	271	271	43	1	228	3	Y	-0-					-0-

COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WATSON, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 180954 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3000 N	7361	-0-	4361	4361	7353	3	8	4	N	-0-					-0-
07	3100 N	504	-0-	-2596	1765	504	3			N	-0-					-0-
08	2602 N	837	-0-	-1765	-0-	589	3	248	4	N	-0-					-0-
09	1680 X	539	-0-	-1141	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	1736 X	473	-0-	-1263	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	1680 X	575	-0-	-1105	-0-	575	3			N	-0-					-0-

CONGER, SW (WOLFCAMP) 20101 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 15 RRCID -> 203337 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6366 - 6424

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'O' FEE WELL #: 14 RRCID -> 243270 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287

06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	69	1	417	3	Y	23	21	0			2
						58	4	25	9							
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					2
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 098918 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3359 - 3390

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2015 - PLUGGED 11/06/15

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					105
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					105
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					105
09	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	2			N	-0-					105
10	899	N	494	-0-	-405	-0-	494	2			N	-0-					105
*11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					105

ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					150
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					150
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					150
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					150
10	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	2			Y	-0-					150
*11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					150

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 097508 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257

06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					48
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					48
08	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-					48
09	330	N	222	-0-	-108	-0-	222	2			N	-0-					48
10	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-					48
*11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					48

TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 097948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3332 - 3458

06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					21
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					21
08	620	N	394	-0-	-226	-0-	394	2			N	-0-					21
09	660	N	444	-0-	-216	-0-	444	2			N	-0-					21
*10	558	N	397	-0-	-161	-0-	397	2			N	-0-					21
*11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					21

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILCO OPERATING 923110
SYNDICATE FEE "A" WELL #: 4 RRCID -> 124456 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					153
07	1364	N	798	-0-	-566	-0-	798	3			N	-0-					153
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					153
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					153
10	806	N	406	-0-	-400	-0-	406	3			N	-0-					153
11	1290	N	1099	-0-	-191	-0-	1099	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

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COWDEN, NORTH 21289 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
TCO RESOURCES, INC. 840313
TXL WELL #: 4 RRCID -> 153199 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COWDEN, SOUTH 21292 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CUERVO, INC. 192030
COWDEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 075650 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 4169 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032601 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 15142 PERF. N/A

06	SWR 10		3425	-0-	3425	200442	3425	3			N	-0-					45
07	SWR 10		3522	-0-	3522	203964	3522	3			N	-0-					45
08	SWR 10		3626	-0-	3626	207590	3626	3			N	-0-					45
09	SWR 10		2447	-0-	2447	210037	2447	3			N	-0-					45
10	SWR 10		3798	-0-	3798	213835	3798	3			N	-0-					45
11	SWR 10		3354	-0-	3354	217189	3354	3			N	-0-					45

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

06	9990	X	7983	-0-	-2007	-0-	241	1	7742	3	N	-0-					107
07	10571	X	9367	-0-	-1204	-0-	439	1	8928	3	N	-0-					107
08	10571	X	9063	-0-	-1508	-0-	458	1	8605	3	N	-0-					107
09	10230	X	6868	-0-	-3362	-0-	275	1	6593	3	N	-0-					107
10	9362	X	9014	-0-	-348	-0-	346	1	8668	3	N	-0-					107
*11	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	830	1	9863	3	N	-0-					107

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936

COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 032270 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11680 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3483	-0-	383	383	3483	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3186	-0-	86	469	3186	3			N	-0-					-0-
09	2892	N	2423	-0-	-469	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
10	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
*11	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

06	21030	X	13266	-0-	-7764	-0-	13266	3			N	-0-					-0-
07	22661	X	20559	-0-	-2102	-0-	20559	3			N	-0-					-0-
08	22661	X	22529	-0-	-132	-0-	22529	3			N	-0-					-0-
09	21930	X	16516	-0-	-5414	-0-	16516	3			N	-0-					-0-
10	20560	X	20560	-0-	-0-	-0-	20560	3			N	-0-					-0-
*11	22566	X	22566	-0-	-0-	-0-	22566	3			N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

06	7470	X	6568	-0-	-902	-0-	6568	3			N	-0-					-0-
07	7781	X	7489	-0-	-292	-0-	7489	3			N	-0-					-0-
08	7781	X	6995	-0-	-786	-0-	6995	3			N	-0-					-0-
09	7530	X	5206	-0-	-2324	-0-	5206	3			N	-0-					-0-
10	7502	X	6399	-0-	-1103	-0-	6399	3			N	-0-					-0-
*11	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	3			N	-0-					-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

06	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	3			N	-0-					-0-
07	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	3			N	-0-					-0-
08	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
10	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	3			N	-0-					-0-
*11	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

06	3000	N	8038	-0-	5038	9813	8038	3			N	-0-					-0-
07	18392	X	8579	-0-	-9813	-0-	8579	3			N	-0-					-0-
08	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	3			N	-0-					-0-
09	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	984	-0-	-1558	-0-	984	3			N	-0-					-0-
*11	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	7291	-0-	7291	13778	7291	3			N	-0-					-0-
07	T. A.	7565	-0-	7565	21343	7565	3			N	-0-					-0-
08	28023 X	6680	-0-	-21343	-0-	6680	3			N	-0-					-0-
09	7800 X	5210	-0-	-2590	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
10	7564 X	6772	-0-	-792	-0-	6772	3			N	-0-					-0-
11	7320 X	6825	-0-	-495	-0-	6825	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 U RRCID -> 037335 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

06	T. A.	15768	-0-	15768	25853	15768	3			N	-0-					-0-
07	T. A.	16296	-0-	16296	42149	16296	3			N	-0-					-0-
08	61338 X	19189	-0-	-42149	-0-	19189	3			N	-0-					-0-
09	15780 X	13020	-0-	-2760	-0-	13020	3			N	-0-					-0-
10	16306 X	11131	-0-	-5175	-0-	11131	3			N	-0-					-0-
11	18570 X	15320	-0-	-3250	-0-	15320	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ATHEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12401	-0-	-229	-0-	12401	3		N	-0-			-0-
07	14176 X	14176	-0-	-0-	-0-	14176	3		N	-0-			-0-
08	14173 X	14173	-0-	-0-	-0-	14173	3		N	-0-			-0-
09	12900 X	10623	-0-	-2277	-0-	10623	3		N	-0-			-0-
10	14167 X	13925	-0-	-242	-0-	13925	3		N	-0-			-0-
11	T. A.	13777	-0-	13777	13777	13777	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

06	9330 X	5757	-0-	-3573	-0-	5757	3		N	-0-			-0-
07	9641 X	7498	-0-	-2143	-0-	7498	3		N	-0-			-0-
08	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	3		N	-0-			-0-
09	6060 X	6026	-0-	-34	-0-	6026	3		N	-0-			-0-
10	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	3		N	-0-			-0-
11	T. A.	8297	-0-	8297	8297	8297	3		N	-0-			-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

06	25680 X	25099	-0-	-581	-0-	25099	3		N	-0-			-0-
07	27776 X	24326	-0-	-3450	-0-	24326	3		N	-0-			-0-
08	27776 X	24347	-0-	-3429	-0-	24347	3		N	-0-			-0-
09	26880 X	17679	-0-	-9201	-0-	17679	3		N	-0-			-0-
10	25947 X	22229	-0-	-3718	-0-	22229	3		N	-0-			-0-
11	25110 X	22836	-0-	-2274	-0-	22836	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 L RRCID -> 037334 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	T. A.	23486	-0-	23486	47195	23486	3		N	-0-			-0-
07	T. A.	23317	-0-	23317	70512	23317	3		N	-0-			-0-
08	95493 X	24981	-0-	-70512	-0-	24981	3		N	-0-			-0-
09	15262 X	15262	-0-	-0-	-0-	15262	3		N	-0-			-0-
10	25057 X	25057	-0-	-0-	-0-	25057	3		N	-0-			-0-
*11	24967 X	24967	-0-	-0-	-0-	24967	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

06	21840 X	20356	-0-	-1484	-0-	20356	3		N	-0-			-0-
07	22568 X	19396	-0-	-3172	-0-	19396	3		N	-0-			-0-
08	22537 X	18843	-0-	-3694	-0-	18843	3		N	-0-			-0-
09	21810 X	13835	-0-	-7975	-0-	13835	3		N	-0-			-0-
10	21049 X	18641	-0-	-2408	-0-	18641	3		N	-0-			-0-
11	T. A.	19299	-0-	19299	19299	19299	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	165	-0-	-15	-0-	129	2	36	9	N	33					146
07	217	N	148	-0-	-69	-0-	115	2	33	9	N	30					176
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	155	2	74	9	N	67					243
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	124	2	24	9	N	22					265
10	155	N	85	-0-	-70	-0-	76	2	9	9	N	8					273
11	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	2			N	-0-					273

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

06	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2423	2	195	9	N	177	177	1			262
07	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2091	2	402	9	N	365	365	1			262
08	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					262
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	359	359	1			262
10	1922	X	1873	-0-	-49	-0-	1467	2	406	9	N	369	369	1			262
*11	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1613	2	374	9	N	340	340	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

06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	N	2					71
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1043	2	6	9	N	5					76
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	706	2	6	9	N	5					81
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	688	2	6	9	N	5					86
10	1054	N	725	-0-	-329	-0-	719	2	6	9	N	5					91
11	690	N	425	-0-	-265	-0-	417	2	8	9	N	7					98

THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

06	23640	X	23444	-0-	-196	-0-	1666	1	21778	3	N	-0-					-0-
07	24428	X	13533	-0-	-10895	-0-	4317	1	9216	3	N	-0-					-0-
08	22723	X	11465	-0-	-11258	-0-	4630	1	6835	3	N	-0-					-0-
09	21990	X	10964	-0-	-11026	-0-	4007	1	6957	3	N	-0-					-0-
10	22723	X	17411	-0-	-5312	-0-	641	1	16770	3	N	-0-					-0-
*11	24745	X	24745	-0-	-0-	-0-	24745	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

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		82	-0-	82	333	63	3	19	9	Y	17					17
08	SI MULT		119	-0-	119	452	113	3	6	9	Y	5					22
09	SI MULT		126	-0-	126	578	113	3	13	9	Y	12					34
10	721	X	143	-0-	-578	-0-	114	3	29	9	Y	26	25	1			35
*11	148	X	148	-0-	-0-	-0-	112	3	36	9	Y	33					68

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		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
COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 U RRCID -> 042477 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A

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

SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

06	3720 X	3620	-0-	-100	-0-	3614	3	6	9	Y	5					45
07	3193 X	2867	-0-	-326	-0-	2864	3	3	9	Y	3	20	1			28
08	T. A.	3120	-0-	3120	3120	3119	3	1	9	Y	1					29
09	T. A.	3553	-0-	3553	6673	3551	3	2	9	Y	2					31
10	T. A.	3132	-0-	3132	9805	3126	3	6	9	Y	5	15	1			21
*11	13389 X	3584	-0-	-9805	-0-	3577	3	7	9	Y	6					27

COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 178322 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EFFIE POTTS SIBLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 243260 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641

06	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					124
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 901 RRCID -> 019666 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1202 RRCID -> 032087 COMPL. DATE 05/29/1989 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 1003 RRCID -> 045381 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 903 RRCID -> 061983 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	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 WELL #: 1203 RRCID -> 120009 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	108740 X	108740	-0-	-0-	-0-	108199	3	541	9	N	492	186	1			1089
07	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	217	365	1			941
08	100304 X	100304	-0-	-0-	-0-	99890	3	414	9	N	376	176	1	1	8	1140
09	104550 X	104550	-0-	-0-	-0-	104115	3	435	9	N	395	729	1			806
10	8184 X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	430					1236
*11	64049 X	64049	-0-	-0-	-0-	63215	3	834	9	N	758	740	1			1254

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 132876 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		Y	-0-			1
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		Y	-0-			1
08	T. A.	91	-0-	91	91	91	3		Y	-0-			1
09	T. A.	111	-0-	111	202	111	3		Y	-0-			1
10	T. A.	310	-0-	310	512	310	3		Y	-0-			1
*11	1099 X	587	-0-	-512	-0-	584	3	3 9	Y	3			4

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3		Y	-0-			70
07	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3		Y	-0-			70
08	2108 N	1892	-0-	-216	-0-	1892	3		Y	-0-			70
09	2010 N	1814	-0-	-196	-0-	1814	3		Y	-0-			70
10	1953 N	1831	-0-	-122	-0-	1831	3		Y	-0-			70
11	1830 N	1740	-0-	-90	-0-	1740	3		Y	-0-			70

SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

COYANOSA, N. (DELAWARE) //CONT.// 21384 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	20	-0-	-1030	-0-	19	2	1	9	N	1					73
07	1085	N	7	-0-	-1078	-0-	5	2	2	9	N	2					75
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	4	2	1	9	N	1					76
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	2	3	9	N	3					79
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	131	2	3	9	N	3					82
*11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	870	2	1	9	N	1					83

CRAWAR (DEVONIAN) 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCOTT ESTATE -E- WELL #: 1 RRCID -> 019670 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
07	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
08	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
09	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	4186	-0-	-30	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
*11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2628	-0-	-402	-0-	2619	3	9	9	Y	8					12
07	3131	X	2858	-0-	-273	-0-	2848	3	10	9	Y	9					21
08	3131	X	2688	-0-	-443	-0-	2677	3	11	9	Y	10	14	1			17
09	3030	X	2461	-0-	-569	-0-	2453	3	8	9	Y	7					24
10	2852	X	2529	-0-	-323	-0-	2517	3	12	9	Y	11	17	1			18
11	2520	X	2384	-0-	-136	-0-	2369	3	15	9	Y	14					32

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
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2290	3	11	9	Y	10					30
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2211	3	14	9	Y	13					43
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2093	3	7	9	Y	6	29	1			20
09	2310	N	1959	-0-	-351	-0-	1948	3	11	9	Y	10					30
10	2232	N	1995	-0-	-237	-0-	1986	3	9	9	Y	8	21	1			17
11	2040	N	1857	-0-	-183	-0-	1849	3	8	9	Y	7					24

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
06	3600	X	3265	-0-	-335	-0-	3265	3			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3097	-0-	-623	-0-	3097	3			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3301	-0-	-419	-0-	3301	3			Y	-0-					-0-
09	3420	X	3365	-0-	-55	-0-	3365	3			Y	-0-					-0-
10	3410	X	2699	-0-	-711	-0-	2699	3			Y	-0-					-0-
*11	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	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
06	6090	X	5953	-0-	-137	-0-	5953	3			Y	-0-					-0-
07	6262	X	6064	-0-	-198	-0-	6064	3			Y	-0-					-0-
08	6262	X	6091	-0-	-171	-0-	6091	3			Y	-0-					-0-
09	6060	X	5884	-0-	-176	-0-	5884	3			Y	-0-					-0-
10	6138	X	6044	-0-	-94	-0-	6044	3			Y	-0-					-0-
11	5940	X	5772	-0-	-168	-0-	5772	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	5275	-0-	-215	-0-	5252	3	23	9	Y	21					54
07	5673	X	5266	-0-	-407	-0-	5254	3	12	9	Y	11					65
08	5673	X	5201	-0-	-472	-0-	5191	3	10	9	Y	9	44	1			30
09	5400	X	5132	-0-	-268	-0-	5115	3	17	9	Y	15					45
10	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9207	3	12	9	Y	11	31	1			25
*11	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5347	3	15	9	Y	14					39

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

06	1560	N	1382	-0-	-178	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			Y	-0-					-0-
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			Y	-0-					-0-
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1611	-0-	-99	-0-	1611	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

06	7680	X	5609	-0-	-2071	-0-	5609	3			Y	-0-					-0-
07	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	3			Y	-0-					-0-
08	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	3			Y	-0-					-0-
09	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	3			Y	-0-					-0-
10	8060	X	4249	-0-	-3811	-0-	4247	3	2	9	Y	2					2
11	8130	X	8106	-0-	-24	-0-	8098	3	8	9	Y	7					9

WALBET, INC. 891734
TUBB, J. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 019676 COMPL. DATE 10/25/1955 TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A

06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1660	-0-	-50	-0-	1660	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

06	720	N	376	-0-	-344	-0-	334	3	42	9	Y	38	172	1			80
07	434	N	310	-0-	-124	-0-	302	3	8	9	Y	7					87
08	403	N	342	-0-	-61	-0-	334	3	8	9	Y	7					94
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	443	3	8	9	Y	7					101
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	692	3	10	9	Y	9					110
*11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	974	3	10	9	Y	9					119

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

06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	457	-0-	-5093	-0-	445	3	12	9	Y	11	11	1			2
07	5735	X	603	-0-	-5132	-0-	590	3	13	9	Y	12	13	1			1
08	3441	X	482	-0-	-2959	-0-	467	3	15	9	Y	14	13	1			2
09	3330	X	150	-0-	-3180	-0-	133	3	17	9	Y	15	15	1			2
10	2790	X	599	-0-	-2191	-0-	587	3	12	9	Y	11	10	1			3
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	14	15	1			2

TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

06	10050	X	9916	-0-	-134	-0-	9885	3	31	9	Y	28					63
07	10385	X	10247	-0-	-138	-0-	10196	3	51	9	Y	46					109
08	10323	X	10131	-0-	-192	-0-	10087	3	44	9	Y	40	74	1			75
09	9990	X	9684	-0-	-306	-0-	9633	3	51	9	Y	46					121
10	10292	X	9858	-0-	-434	-0-	9843	3	15	9	Y	14	84	1			51
11	9750	X	9268	-0-	-482	-0-	9239	3	29	9	Y	26					77

TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564

06	4920	X	4784	-0-	-136	-0-	4784	3			Y	-0-					154
07	5084	X	4820	-0-	-264	-0-	4818	3	2	9	Y	2	120	1			36
08	5084	X	4752	-0-	-332	-0-	4752	3			Y	-0-					36
09	4770	X	4565	-0-	-205	-0-	4565	3			Y	-0-					36
10	4929	X	4591	-0-	-338	-0-	4591	3			Y	-0-					36
11	4590	X	4370	-0-	-220	-0-	4370	3			Y	-0-					36

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A

06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	727	3	8	9	N	7					193
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	647	3	3	9	N	3					196
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-	165	1			31
09	750	N	577	-0-	-173	-0-	577	3			N	-0-					31
10	651	N	366	-0-	-285	-0-	366	3			N	-0-					31
11	720	N	369	-0-	-351	-0-	369	3			N	-0-					31

TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

06	8220	X	7948	-0-	-272	-0-	7948	3			N	-0-					-0-
07	8494	X	7240	-0-	-1254	-0-	7240	3			N	-0-					-0-
08	8494	X	7883	-0-	-611	-0-	7883	3			N	-0-					-0-
09	8070	X	7796	-0-	-274	-0-	7796	3			N	-0-					-0-
10	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8454	3			N	-0-					-0-
*11	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	870 #	818	-0-	-52	-0-	816	2	2	9	N	2					107
07	899 #	871	-0-	-28	-0-	871	2			N	-0-					107
08	881 R	881	-0-	-0-	-0-	880	2	1	9	N	1					108
09	846 R	846	-0-	-0-	-0-	845	2	1	9	N	1					109
10	868 #	834	-0-	-34	-0-	833	2	1	9	N	1					110
11	840 #	797	-0-	-43	-0-	796	2	1	9	N	1					111

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

06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
*10	279 N	15	-0-	-264	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
11	450 N	155	-0-	-295	-0-	155	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

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-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091

06	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5766	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5929	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	5921 X	5844	-0-	-77	-0-	5841	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	5730 X	5653	-0-	-77	-0-	5650	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
10	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	6152	3	6	9	Y	5	4	1			1
11	5670 X	5669	-0-	-1	-0-	5668	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	310 N	182	-0-	-128	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	310 N	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	270 N	180	-0-	-90	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	240 N	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-					-0-

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 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
06	T. A.	103	-0-	103	471	101	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	T. A.	47	-0-	47	518	45	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	849 X	331	-0-	-518	-0-	327	3	4	9	Y	4	3	1			1
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	428	3	42	9	Y	38	34	1			5
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	602	3	78	9	Y	71	63	1			13
*11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	630	3	59	9	Y	54	55	1			12

RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

06	1530 X	537	-0-	-993	-0-	537	3			N	-0-					40
07	1333 X	453	-0-	-880	-0-	453	3			N	-0-					40
08	1333 X	194	-0-	-1139	-0-	194	3			N	-0-					40
09	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					40
10	868 X	641	-0-	-227	-0-	641	3			N	-0-					40
*11	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					40

WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

06	1050 N	814	-0-	-236	-0-	811	3	3	9	N	3					153
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	749	3	11	9	N	10					163
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	807	3	20	9	N	18					181
09	810 N	666	-0-	-144	-0-	666	3			N	-0-					181
10	775 N	676	-0-	-99	-0-	676	3			N	-0-					181
11	810 N	761	-0-	-49	-0-	761	3			N	-0-					181

CRAWAR, N. (FUSSELMAN) 21580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 072340 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 8681 PERF. N/A

06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	351 R	351	-0-	-0-	-0-	347	2	4	9	N	4					21
07	341 #	103	-0-	-238	-0-	101	2	2	9	N	2					23
08	403 #	139	-0-	-264	-0-	138	2	1	9	N	1					24
09	390 #	76	-0-	-314	-0-	75	2	1	9	N	1					25
10	403 #	119	-0-	-284	-0-	118	2	1	9	N	1					26
11	360 #	85	-0-	-275	-0-	84	2	1	9	N	1					27

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

06	900 N	708	-0-	-192	-0-	707	2	1	9	N	1					175
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	832	2	2	9	N	2					177
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	957	2	2	9	N	2					179
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	612	2	3	9	N	3					182
10	837 N	691	-0-	-146	-0-	688	2	3	9	N	3					185
11	900 N	639	-0-	-261	-0-	635	2	4	9	N	4					189

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
06	DLQ G-10	114	-0-	114	245	114	2			Y	-0-					19
07	DLQ G-10	123	-0-	123	368	123	2			Y	-0-					19
08	516 N	148	-0-	-368	-0-	148	2			Y	-0-	4	1			15
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					15
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					15
*11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					15

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
06	DLQ G-10	102	-0-	102	208	101	2	1	9	Y	1					5
07	DLQ G-10	96	-0-	96	304	94	2	2	9	Y	2					7
08	431 N	127	-0-	-304	-0-	126	2	1	9	Y	1					8
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1					9
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	Y	1					10
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	98	2	2	9	Y	2					12

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
06	DLQ G-10	375	-0-	375	757	368	2	7	9	Y	6	10	1			13
07	DLQ G-10	422	-0-	422	1179	420	2	2	9	Y	2					15
08	1629 N	450	-0-	-1179	-0-	447	2	3	9	Y	3	11	1			7
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	Y	1					8
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	474	2	2	9	Y	2					10
11	450 N	422	-0-	-28	-0-	419	2	3	9	Y	3					13

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
06	DLQ G-10	120	-0-	120	258	120	2			Y	-0-					18
07	DLQ G-10	130	-0-	130	388	129	2	1	9	Y	1					19
08	545 N	157	-0-	-388	-0-	157	2			Y	-0-	5	1			14
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					14
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					14
*11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					14

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
06	DLQ G-10	83	-0-	83	170	83	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10	78	-0-	78	248	77	2	1	9	Y	1					4
08	352 N	104	-0-	-248	-0-	104	2			Y	-0-					4
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					4
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					4
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					4

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
06	DLQ G-10	93	-0-	93	190	93	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10	88	-0-	88	278	87	2	1	9	Y	1					4
08	394 N	116	-0-	-278	-0-	116	2			Y	-0-					4
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					4
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					4
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	91	2	1	9	Y	1					5

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
06	DLQ G-10	154	-0-	154	310	150	2	4	9	Y	4	7	1			16
07	DLQ G-10	172	-0-	172	482	171	2	1	9	Y	1					17
08	665 N	183	-0-	-482	-0-	182	2	1	9	Y	1	7	1			11
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	Y	1					12
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	Y	1					13
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	171	2	2	9	Y	2					15

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
06	DLQ G-10	48	-0-	48	99	48	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10	46	-0-	46	145	45	2	1	9	Y	1					4
08	205 N	60	-0-	-145	-0-	60	2			Y	-0-					4
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					4
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					4
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					4

MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

06	DLQ G-10	152	-0-	152	309	151	2	1	9	Y	1					3
07	DLQ G-10	142	-0-	142	451	141	2	1	9	Y	1					4
08	640 N	189	-0-	-451	-0-	189	2			Y	-0-					4
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					4
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					4
11	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	2			Y	-0-					4

MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505

06	DLQ G-10	311	-0-	311	627	304	2	7	9	Y	6	10	1			13
07	DLQ G-10	348	-0-	348	975	346	2	2	9	Y	2					15
08	1347 N	372	-0-	-975	-0-	369	2	3	9	Y	3	11	1			7
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	Y	1					8
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	392	2	2	9	Y	2					10
11	360 N	349	-0-	-11	-0-	346	2	3	9	Y	3					13

MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626

06	DLQ G-10	310	-0-	310	625	303	2	7	9	Y	6	10	1			17
07	DLQ G-10	347	-0-	347	972	345	2	2	9	Y	2					19
08	1342 N	370	-0-	-972	-0-	367	2	3	9	Y	3	11	1			11
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	Y	1					12
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	390	2	2	9	Y	2					14
11	360 N	349	-0-	-11	-0-	345	2	4	9	Y	4					18

MCENTIRE 21 WELL #: 2 RRCID -> 082110 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751

06	DLQ G-10	107	-0-	107	230	107	2			Y	-0-					19
07	DLQ G-10	115	-0-	115	345	115	2			Y	-0-					19
08	485 N	140	-0-	-345	-0-	140	2			Y	-0-	4	1			15
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					15
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					15
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					15

MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703

06	DLQ G-10	308	-0-	308	625	306	2	2	9	Y	2	4	1			2
07	DLQ G-10	350	-0-	350	975	349	2	1	9	Y	1					3
08	1349 N	374	-0-	-975	-0-	372	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	Y	1					1
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	Y	1					2
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	349	2	2	9	Y	2					4

WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A

06	DLQ G-10	118	-0-	118	241	117	2	1	9	Y	1					6
07	DLQ G-10	110	-0-	110	351	109	2	1	9	Y	1					7
08	497 N	146	-0-	-351	-0-	146	2			Y	-0-					7
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	1					8
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					8
11	150 N	115	-0-	-35	-0-	114	2	1	9	Y	1					9

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
06	DLQ G-10	227	-0-	227	463	226	2	1	9	Y	1					2
07	DLQ G-10	212	-0-	212	675	211	2	1	9	Y	1					3
08	958 N	283	-0-	-675	-0-	282	2	1	9	Y	1					4
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	Y	1					5
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	Y	1					6
11	270 N	222	-0-	-48	-0-	220	2	2	9	Y	2					8

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
06	DLQ G-10	178	-0-	178	383	177	2	1	9	Y	1					19
07	DLQ G-10	192	-0-	192	575	191	2	1	9	Y	1					20
08	807 N	232	-0-	-575	-0-	231	2	1	9	Y	1	10	1			11
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					11
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					11
*11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	Y	1					12

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
06	DLQ G-10	56	-0-	56	114	55	2	1	9	Y	1					3
07	DLQ G-10	52	-0-	52	166	51	2	1	9	Y	1					4
08	234 N	68	-0-	-166	-0-	68	2			Y	-0-					4
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	Y	1					5
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	Y	1					6
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	53	2	1	9	Y	1					7

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
06	DLQ G-10	430	-0-	430	873	427	2	3	9	Y	3	5	1			10
07	DLQ G-10	488	-0-	488	1361	487	2	1	9	Y	1					11
08	1882 N	521	-0-	-1361	-0-	519	2	2	9	Y	2	6	1			7
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	Y	1					8
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	551	2	1	9	Y	1					9
11	510 N	489	-0-	-21	-0-	487	2	2	9	Y	2					11

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
06	DLQ G-10	203	-0-	203	406	194	2	9	9	Y	8	13	1			9
07	DLQ G-10	223	-0-	223	629	221	2	2	9	Y	2					11
08	868 N	239	-0-	-629	-0-	235	2	4	9	Y	4	15	1			-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	Y	2					2
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	Y	2					4
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	221	2	6	9	Y	5					9

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
06	DLQ G-10	458	-0-	458	984	457	2	1	9	Y	1					19
07	DLQ G-10	494	-0-	494	1478	492	2	2	9	Y	2					21
08	2073 N	595	-0-	-1478	-0-	594	2	1	9	Y	1	14	1			8
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	428	2	1	9	Y	1					9
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					9
*11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	616	2	1	9	Y	1					10

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
06	DLQ G-10	100	-0-	100	215	99	2	1	9	Y	1					15
07	DLQ G-10	108	-0-	108	323	106	2	2	9	Y	2					17
08	452 N	129	-0-	-323	-0-	129	2			Y	-0-	11	1			6
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					6
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					6
*11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	133	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
06	DLQ G-10	200	-0-	200	408	199	2	1	9	Y	1					3
07	DLQ G-10	186	-0-	186	594	185	2	1	9	Y	1					4
08	842 N	248	-0-	-594	-0-	248	2			Y	-0-					4
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	Y	1					5
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	Y	1					6
11	240 N	195	-0-	-45	-0-	194	2	1	9	Y	1					7

MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471

06	DLQ G-10	289	-0-	289	585	285	2	4	9	Y	4	7	1			4
07	DLQ G-10	326	-0-	326	911	325	2	1	9	Y	1					5
08	1260 N	349	-0-	-911	-0-	346	2	3	9	Y	3	8	1			-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	Y	1					1
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	Y	1					2
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	325	2	3	9	Y	3					5

WILKINSON 9 WELL #: 3 RRCID -> 142630 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7264 - 7451

06	DLQ G-10	158	-0-	158	340	157	2	1	9	Y	1					39
07	DLQ G-10	173	-0-	173	513	169	2	4	9	Y	4					43
08	718 N	205	-0-	-513	-0-	204	2	1	9	Y	1	27	1			17
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	Y	1					18
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	Y	1					19
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1					20

MCENTIRE 15 WELL #: 3 RRCID -> 144952 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7164 - 7417

06	DLQ G-10	110	-0-	110	224	109	2	1	9	Y	1					6
07	DLQ G-10	102	-0-	102	326	101	2	1	9	Y	1					7
08	463 N	137	-0-	-326	-0-	136	2	1	9	Y	1					8
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1					9
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	Y	1					10
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	106	2	2	9	Y	2					12

WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465

06	DLQ G-10	294	-0-	294	599	293	2	1	9	Y	1					2
07	DLQ G-10	273	-0-	273	872	272	2	1	9	Y	1					3
08	1238 N	366	-0-	-872	-0-	365	2	1	9	Y	1					4
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	Y	1					5
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	Y	1					6
11	360 N	287	-0-	-73	-0-	285	2	2	9	Y	2					8

MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406

06	DLQ G-10	579	-0-	579	1265	577	2	2	9	Y	2					17
07	DLQ G-10	702	-0-	702	1967	701	2	1	9	Y	1					18
08	2702 N	735	-0-	-1967	-0-	735	2			Y	-0-					18
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	522	2	2	9	Y	2					20
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					20
11	720 N	534	-0-	-186	-0-	533	2	1	9	Y	1					21

MCENTIRE 33 WELL #: 4 RRCID -> 149271 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572

06	DLQ G-10	655	-0-	655	1223	654	2	1	9	Y	1					17
07	DLQ G-10	692	-0-	692	1915	692	2			Y	-0-					17
08	2575 N	660	-0-	-1915	-0-	659	2	1	9	Y	1					18
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					18
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					18
*11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	Y	1					19

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
06	DLQ G-10	365	-0-	365	605	364	2	1	9	Y	1					20
07	DLQ G-10	323	-0-	323	928	320	2	3	9	Y	3					23
08	1251 N	323	-0-	-928	-0-	322	2	1	9	Y	1	4	1			20
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	Y	1					21
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	384	2	3	9	Y	3	4	1			20
*11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	361	2	2	9	Y	2					22

MCENTIRE 21 WELL #: 4 RRCID -> 157062 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541

06	DLQ G-10	478	-0-	478	793	476	2	2	9	Y	2					30
07	DLQ G-10	426	-0-	426	1219	419	2	7	9	Y	6					36
08	1641 N	422	-0-	-1219	-0-	420	2	2	9	Y	2	8	1			30
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	233	2	2	9	Y	2					32
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	502	2	7	9	Y	6	8	1			30
*11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	472	2	3	9	Y	3					33

MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322

06	DLQ G-10	354	-0-	354	588	352	2	2	9	Y	2					17
07	DLQ G-10	317	-0-	317	905	310	2	7	9	Y	6					23
08	1218 N	313	-0-	-905	-0-	311	2	2	9	Y	2	8	1			17
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	173	2	3	9	Y	3					20
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	371	2	7	9	Y	6	8	1			18
*11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	350	2	3	9	Y	3					21

MCENTIRE 21 WELL #: 1X RRCID -> 159042 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 3610 - 4756

06	DLQ G-10	387	-0-	387	641	385	2	2	9	Y	2					23
07	DLQ G-10	343	-0-	343	984	339	2	4	9	Y	4					27
08	1326 N	342	-0-	-984	-0-	340	2	2	9	Y	2	6	1			23
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	Y	2					25
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	406	2	6	9	Y	5	6	1			24
*11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	382	2	2	9	Y	2					26

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653

06	DLQ G-10	780	-0-	780	1373	780	2			Y	-0-					67
07	DLQ G-10	664	-0-	664	2037	664	2			Y	-0-					67
08	2783 N	746	-0-	-2037	-0-	746	2			Y	-0-					67
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					67
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					67
*11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					67

MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 7647

06	DLQ G-10	328	-0-	328	612	327	2	1	9	Y	1					18
07	DLQ G-10	346	-0-	346	958	345	2	1	9	Y	1					19
08	1288 N	330	-0-	-958	-0-	329	2	1	9	Y	1					20
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	Y	1					21
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	415	2	1	9	Y	1					22
*11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	334	2	1	9	Y	1					23

WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352

06	DLQ G-10	467	-0-	467	1050	466	2	1	9	Y	1					16
07	DLQ G-10	587	-0-	587	1637	586	2	1	9	Y	1					17
08	2278 N	641	-0-	-1637	-0-	640	2	1	9	Y	1					18
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	423	2	1	9	Y	1					19
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					19
11	600 N	596	-0-	-4	-0-	595	2	1	9	Y	1					20

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
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	202	2	12	9	N	11					32
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	313	2	8	9	N	7					39
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	315	2	19	9	N	17					56
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	239	2	7	9	N	6					62
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	340	2	14	9	N	13					75
*11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	281	2	34	9	N	31					106

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482

06	DLQ G-10	172	-0-	172	350	171	2	1	9	Y	1					2
07	DLQ G-10	160	-0-	160	510	159	2	1	9	Y	1					3
08	724 N	214	-0-	-510	-0-	213	2	1	9	Y	1					4
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1					5
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	Y	1					6
11	210 N	168	-0-	-42	-0-	166	2	2	9	Y	2					8

MCENTIRE 27 WELL #: 5 RRCID -> 163631 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7218 - 7525

06	DLQ G-10	426	-0-	426	865	424	2	2	9	Y	2	4	1			2
07	DLQ G-10	483	-0-	483	1348	483	2			Y	-0-					2
08	1865 N	517	-0-	-1348	-0-	515	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	547	2	1	9	Y	1					1
11	510 N	484	-0-	-26	-0-	483	2	1	9	Y	1					2

MCENTIRE 22 WELL #: 5 RRCID -> 163632 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 7393

06	DLQ G-10	529	-0-	529	1155	527	2	2	9	Y	2					15
07	DLQ G-10	640	-0-	640	1795	639	2	1	9	Y	1					16
08	2466 N	671	-0-	-1795	-0-	671	2			Y	-0-					16
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	476	2	1	9	Y	1					17
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					17
11	570 N	487	-0-	-83	-0-	486	2	1	9	Y	1					18

MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323

06	DLQ G-10	231	-0-	231	384	230	2	1	9	Y	1					19
07	DLQ G-10	206	-0-	206	590	203	2	3	9	Y	3					22
08	794 N	204	-0-	-590	-0-	203	2	1	9	Y	1	4	1			19
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1					20
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	243	2	3	9	Y	3	4	1			19
*11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	Y	1					20

WILKINSON 10 WELL #: 4 RRCID -> 164191 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577

06	DLQ G-10	264	-0-	264	539	263	2	1	9	Y	1					3
07	DLQ G-10	246	-0-	246	785	245	2	1	9	Y	1					4
08	1114 N	329	-0-	-785	-0-	329	2			Y	-0-					4
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	Y	1					5
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	294	2	1	9	Y	1					6
11	330 N	257	-0-	-73	-0-	256	2	1	9	Y	1					7

WILKINSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 164410 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433

06	DLQ G-10	423	-0-	423	949	421	2	2	9	Y	2					6
07	DLQ G-10	530	-0-	530	1479	529	2	1	9	Y	1					7
08	2058 N	579	-0-	-1479	-0-	578	2	1	9	Y	1					8
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	382	2	1	9	Y	1					9
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					9
*11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					9

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
06	DLQ G-10	157	-0-	157	342	156	2	1	9	Y	1					15
07	DLQ G-10	190	-0-	190	532	189	2	1	9	Y	1					16
08	731 N	199	-0-	-532	-0-	199	2			Y	-0-					16
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	141	2	1	9	Y	1					17
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					17
11	180 N	145	-0-	-35	-0-	144	2	1	9	Y	1					18

MCENTIRE 15 WELL #: 8 RRCID -> 165299 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7189 - 7417

06	DLQ G-10	412	-0-	412	900	411	2	1	9	Y	1					9
07	DLQ G-10	499	-0-	499	1399	499	2			Y	-0-					9
08	1923 N	524	-0-	-1399	-0-	524	2			Y	-0-					9
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	Y	1					10
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					10
11	510 N	380	-0-	-130	-0-	380	2			Y	-0-					10

MCENTIRE 27 WELL #: 8 RRCID -> 165300 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7221 - 7508

06	DLQ G-10	137	-0-	137	277	134	2	3	9	Y	3	5	1			3
07	DLQ G-10	154	-0-	154	431	153	2	1	9	Y	1					4
08	595 N	164	-0-	-431	-0-	163	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	Y	1					1
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1	9	Y	1					2
*11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	Y	2					4

MCENTIRE 33 WELL #: 7 RRCID -> 166083 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7676

06	DLQ G-10	343	-0-	343	696	340	2	3	9	Y	3	5	1			11
07	DLQ G-10	389	-0-	389	1085	388	2	1	9	Y	1					12
08	1500 N	415	-0-	-1085	-0-	413	2	2	9	Y	2	6	1			8
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	Y	1					9
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	Y	1					10
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	387	2	2	9	Y	2					12

MCENTIRE 22 WELL #: 7 RRCID -> 166526 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7133 - 7350

06	DLQ G-10	204	-0-	204	446	203	2	1	9	Y	1					15
07	DLQ G-10	248	-0-	248	694	247	2	1	9	Y	1					16
08	953 N	259	-0-	-694	-0-	259	2			Y	-0-					16
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	Y	1					17
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					17
*11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1	9	Y	1					18

MCENTIRE 22 WELL #: 8 RRCID -> 166528 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7096 - 7333

06	DLQ G-10	225	-0-	225	373	224	2	1	9	Y	1					18
07	DLQ G-10	200	-0-	200	573	197	2	3	9	Y	3					21
08	772 N	199	-0-	-573	-0-	198	2	1	9	Y	1	4	1			18
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	Y	1					19
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	236	2	3	9	Y	3	4	1			18
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	222	2	2	9	Y	2					20

MCENTIRE 28 WELL #: 5 RRCID -> 166530 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7503 - 7754

06	DLQ G-10	388	-0-	388	783	380	2	8	9	Y	7	12	1			9
07	DLQ G-10	436	-0-	436	1219	434	2	2	9	Y	2					11
08	1683 N	464	-0-	-1219	-0-	461	2	3	9	Y	3	13	1			1
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	Y	1					2
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	490	2	2	9	Y	2					4
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	433	2	4	9	Y	4					8

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
06	DLQ G-10	537	-0-	537	1192	536	2	1	9	Y	1					6
07	DLQ G-10	636	-0-	636	1828	635	2	1	9	Y	1					7
08	2396 N	568	-0-	-1828	-0-	568	2			Y	-0-					7
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					7
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					7
*11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	555	2	1	9	Y	1					8

MCENTIRE 21 WELL #: 5 RRCID -> 167587 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7358 - 7595

06	DLQ G-10	268	-0-	268	586	267	2	1	9	Y	1					22
07	DLQ G-10	325	-0-	325	911	324	2	1	9	Y	1					23
08	1251 N	340	-0-	-911	-0-	340	2			Y	-0-					23
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	241	2	1	9	Y	1					24
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					24
11	330 N	247	-0-	-83	-0-	246	2	1	9	Y	1					25

MCENTIRE 28 WELL #: 6 RRCID -> 167589 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7363 - 7682

06	DLQ G-10	292	-0-	292	589	285	2	7	9	Y	6	10	1			17
07	DLQ G-10	327	-0-	327	916	325	2	2	9	Y	2					19
08	1265 N	349	-0-	-916	-0-	346	2	3	9	Y	3	11	1			11
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	Y	1					12
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	368	2	2	9	Y	2					14
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	325	2	4	9	Y	4					18

MCENTIRE 28 WELL #: 8 RRCID -> 167753 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7420 - 7676

06	DLQ G-10	465	-0-	465	944	462	2	3	9	Y	3	5	1			13
07	DLQ G-10	529	-0-	529	1473	528	2	1	9	Y	1					14
08	2036 N	563	-0-	-1473	-0-	561	2	2	9	Y	2	6	1			10
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	446	2	1	9	Y	1					11
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	596	2	1	9	Y	1					12
11	540 N	529	-0-	-11	-0-	527	2	2	9	Y	2					14

MCENTIRE 23 WELL #: 2 RRCID -> 167826 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7032 - 7274

06	DLQ G-10	344	-0-	344	765	344	2			Y	-0-					23
07	DLQ G-10	408	-0-	408	1173	407	2	1	9	Y	1					24
08	1538 N	365	-0-	-1173	-0-	365	2			Y	-0-					24
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					24
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					24
*11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					24

MCENTIRE 27 WELL #: 7 RRCID -> 168230 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7099 - 7430

06	DLQ G-10	348	-0-	348	707	346	2	2	9	Y	2	4	1			12
07	DLQ G-10	395	-0-	395	1102	395	2			Y	-0-					12
08	1523 N	421	-0-	-1102	-0-	420	2	1	9	Y	1	4	1			9
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					9
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	447	2	1	9	Y	1					10
11	420 N	396	-0-	-24	-0-	395	2	1	9	Y	1					11

MCENTIRE 28 WELL #: 7 RRCID -> 168232 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658

06	DLQ G-10	361	-0-	361	673	360	2	1	9	Y	1					8
07	DLQ G-10	381	-0-	381	1054	381	2			Y	-0-					8
08	1417 N	363	-0-	-1054	-0-	362	2	1	9	Y	1					9
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					9
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					9
*11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	Y	1					10

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
06	DLQ G-10	1033	-0-	1033	1817	1033	2			Y	-0-					127
07	DLQ G-10	878	-0-	878	2695	878	2			Y	-0-					127
08	2900 N	988	-0-	-1912	783	987	2	1	9	Y	1					128
09	1379 N	596	-0-	-783	-0-	596	2			Y	-0-					128
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	844	2	1	9	Y	1					129
*11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	895	2	1	9	Y	1					130

WILKINSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 171849 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7083 - 7377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	609	-0-	609	1368	607	2	2	9	Y	2					15
07	DLQ G-10	765	-0-	765	2133	763	2	2	9	Y	2					17
08	2900 N	835	-0-	-2065	68	834	2	1	9	Y	1					18
09	619 N	551	-0-	-68	-0-	550	2	1	9	Y	1					19
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	921	2	1	9	Y	1					20
*11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	774	2	1	9	Y	1					21

WILKINSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 173616 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	268	-0-	268	601	266	2	2	9	Y	2					15
07	DLQ G-10	336	-0-	336	937	334	2	2	9	Y	2					17
08	1303 N	366	-0-	-937	-0-	365	2	1	9	Y	1					18
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	241	2	1	9	Y	1					19
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	Y	1					20
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	339	2	1	9	Y	1					21

WILKINSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 175163 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 7322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	906	-0-	906	2037	904	2	2	9	Y	2					15
07	DLQ G-10	1139	-0-	1139	3176	1137	2	2	9	Y	2					17
08	2900 N	1243	-0-	-1657	1519	1242	2	1	9	Y	1					18
09	2340 N	821	-0-	-1519	-0-	820	2	1	9	Y	1					19
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1373	2	1	9	Y	1					20
*11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1154	2	1	9	Y	1					21

C. MCENTIRE 23 WELL #: 4 RRCID -> 180543 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	617	-0-	617	1237	616	2	1	9	Y	1					32
07	DLQ G-10	617	-0-	617	1854	617	2			Y	-0-					32
08	2459 N	605	-0-	-1854	-0-	605	2			Y	-0-					32
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					32
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	685	2	1	9	Y	1					33
*11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	612	2	1	9	Y	1					34

S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	484	-0-	484	971	484	2			Y	-0-					11
07	DLQ G-10	486	-0-	486	1457	486	2			Y	-0-					11
08	1933 N	476	-0-	-1457	-0-	476	2			Y	-0-					11
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					11
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	539	2	1	9	Y	1					12
*11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	Y	1					13

WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	487	-0-	487	993	486	2	1	9	Y	1					2
07	DLQ G-10	453	-0-	453	1446	452	2	1	9	Y	1					3
08	2053 N	607	-0-	-1446	-0-	606	2	1	9	Y	1					4
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	Y	1					5
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	542	2	1	9	Y	1					6
11	600 N	475	-0-	-125	-0-	473	2	2	9	Y	2					8

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
06	DLQ G-10	803	-0-	803	1631	800	2	3	9	Y	3	5	1			9
07	DLQ G-10	914	-0-	914	2545	913	2	1	9	Y	1					10
08	2900 N	973	-0-	-1927	618	971	2	2	9	Y	2	6	1			6
09	1390 N	772	-0-	-618	-0-	771	2	1	9	Y	1					7
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1032	2	1	9	Y	1					8
11	930 N	914	-0-	-16	-0-	912	2	2	9	Y	2					10

WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437

06	DLQ G-10	248	-0-	248	506	247	2	1	9	Y	1					6
07	DLQ G-10	231	-0-	231	737	230	2	1	9	Y	1					7
08	1047 N	310	-0-	-737	-0-	309	2	1	9	Y	1					8
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	Y	1					9
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1					10
11	300 N	243	-0-	-57	-0-	241	2	2	9	Y	2					12

WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468

06	DLQ G-10	379	-0-	379	772	378	2	1	9	Y	1					8
07	DLQ G-10	352	-0-	352	1124	351	2	1	9	Y	1					9
08	1596 N	472	-0-	-1124	-0-	471	2	1	9	Y	1					10
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	Y	1					11
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	Y	1					12
11	450 N	370	-0-	-80	-0-	368	2	2	9	Y	2					14

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721

06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					68
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	658	2	2	9	N	2					70
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					70
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	322	2	2	9	N	2					72
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	649	2	1	9	N	1					73
*11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	590	2	2	9	N	2					75

REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725

06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					42
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	N	1					43
08	186 N	80	-0-	-106	-0-	78	2	2	9	N	2					45
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					45
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	209	2	2	9	N	2					47
*11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					47

BOLDING ENERGY, LLC 080199
WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269

06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					68
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					68
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					68
09	660 N	292	-0-	-368	-0-	292	3			N	-0-					68
10	558 N	307	-0-	-251	-0-	307	3			N	-0-					68
11	450 N	295	-0-	-155	-0-	295	3			N	-0-					68

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					50
07	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					50
08	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	3			N	-0-					50
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					50
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					50
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					50

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					1
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					1
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					1
09	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	3			Y	-0-					1
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					1
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					1

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					236
07	930	N	688	-0-	-242	-0-	688	3			Y	-0-					236
08	899	N	695	-0-	-204	-0-	695	3			Y	-0-					236
09	720	N	560	-0-	-160	-0-	560	3			Y	-0-					236
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					236
11	660	N	337	-0-	-323	-0-	337	3			Y	-0-					236

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

06	180	N	62	-0-	-118	-0-	62	3			Y	-0-					14
07	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	3			Y	-0-					14
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					14
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			Y	-0-					14
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					14
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					14

WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

06	480	N	270	-0-	-210	-0-	270	3			Y	-0-					120
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			Y	-0-					120
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					120
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3			Y	-0-					120
10	527	N	367	-0-	-160	-0-	367	3			Y	-0-					120
11	510	N	347	-0-	-163	-0-	347	3			Y	-0-					120

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

06	540	N	343	-0-	-197	-0-	342	3	1	9	Y	1					25
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	629	3	2	9	Y	2					27
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	505	3	2	9	Y	2					29
09	330	N	207	-0-	-123	-0-	206	3	1	9	Y	1					30
10	620	N	307	-0-	-313	-0-	306	3	1	9	Y	1					31
11	480	N	297	-0-	-183	-0-	296	3	1	9	Y	1					32

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	922	3	4	9	Y	4					24
07	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	3			Y	-0-					24
08	341	N	62	-0-	-279	-0-	62	3			Y	-0-					24
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	952	3	3	9	Y	3					27
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	569	3	2	9	Y	2					29
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	209	3	1	9	Y	1					30

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
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	374	3	2	9	Y	2					23
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449	3	2	9	Y	2					25
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	246	3	1	9	Y	1					26
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	249	3	1	9	Y	1					27
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					27
11	240	N	108	-0-	-132	-0-	108	3			Y	-0-					27

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
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-

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
06	840	N	620	-0-	-220	-0-	618	3	2	9	Y	2					30
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	678	3	2	9	Y	2					32
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1925	3	4	9	Y	4					36
09	630	N	342	-0-	-288	-0-	341	3	1	9	Y	1					37
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	969	3	3	9	Y	3					40
11	1860	X	185	-0-	-1675	-0-	184	3	1	9	Y	1					41

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	504	-0-	-66	-0-	502	3	2	9	Y	2					25
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	510	3	2	9	Y	2					27
08	589	N	244	-0-	-345	-0-	244	3			Y	-0-					27
09	510	N	172	-0-	-338	-0-	171	3	1	9	Y	1					28
10	527	N	449	-0-	-78	-0-	447	3	2	9	Y	2					30
*11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	390	3	2	9	Y	2					32

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	862	-0-	862	5764	862	3		Y	-0-			2
07	DLQ G-10	1667	-0-	1667	7431	1667	3		Y	-0-			2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7431				Y	NO RPT			2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7431				Y	NO RPT			2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7431				Y	NO RPT			2
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	7431				Y	NO RPT			2

MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

06	DLQ G-10	55	-0-	55	5921	55	3		Y	-0-			228
07	DLQ G-10	106	-0-	106	6027	106	3		Y	-0-			228
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6027				Y	NO RPT			228
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6027				Y	NO RPT			228
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6027				Y	NO RPT			228
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	6027				Y	NO RPT			228

MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

06	DLQ G-10	21	-0-	21	3237	21	3		Y	-0-			40
07	DLQ G-10	53	-0-	53	3290	53	3		Y	-0-			40
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3290				Y	NO RPT			40
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3290				Y	NO RPT			40
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3290				Y	NO RPT			40
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	3290				Y	NO RPT			40

STELLER ENERGY & INVESTMENT CORP 817320
STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

06	630 N	518	-0-	-112	-0-	518	3		N	-0-			69
07	620 N	322	-0-	-298	-0-	322	3		N	-0-			69
08	589 N	461	-0-	-128	-0-	461	3		N	-0-			69
09	510 N	416	-0-	-94	-0-	416	3		N	-0-			69
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			69
11	450 N	391	-0-	-59	-0-	391	3		N	-0-			69

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			120
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3		N	-0-			120
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			120
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			120
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			120
11	300 N	214	-0-	-86	-0-	214	3		N	-0-			120

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			31
07	341 N	261	-0-	-80	-0-	261	3		N	-0-			31
08	465 N	117	-0-	-348	-0-	117	3		N	-0-			31
09	360 N	188	-0-	-172	-0-	188	3		N	-0-			31
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			31
*11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			31

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 16470 PERF.14886 - 14986

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

TUBB 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206543 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 21966 PERF.14830 - 15270

06	3193 R	3193	-0-	-0-	-0-	207	1	2986	2	N	-0-			-0-
07	3255 #	3107	-0-	-148	-0-	212	1	2895	2	N	-0-			-0-
08	3689 #	3269	-0-	-420	-0-	219	1	3050	2	N	-0-			-0-
09	3570 #	2802	-0-	-768	-0-	241	1	2561	2	N	-0-			-0-
10	3483 R	3483	-0-	-0-	-0-	255	1	3228	2	N	-0-			-0-
11	3180 #	2641	-0-	-539	-0-	198	1	2443	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

06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	459	2	N	-0-			-0-
07	558 N	515	-0-	-43	-0-	35	1	480	2	N	-0-			-0-
08	651 N	372	-0-	-279	-0-	25	1	347	2	N	-0-			-0-
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	50	1	526	2	N	-0-			-0-
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	46	1	576	2	N	-0-			-0-
*11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	42	1	506	2	N	-0-			-0-

CRITTENDON (MORROW) 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB ESTATE "2" WELL #: 1 L RRCID -> 118208 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 19328 PERF.15370 - 15604

06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TUBB 1 UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 123948 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 21966 PERF.15323 - 15648

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 144836 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 19570 PERF.15490 - 15620

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRITTENDON (MORROW) //CONT.// 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TUBB 22 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 160957 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	763	1	11036	2	N	-0-			-0-
07	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	720	1	9870	2	N	-0-			-0-
08	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	709	1	9850	2	N	-0-			-0-
09	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	767	1	8149	2	N	-0-			-0-
10	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	791	1	10016	2	N	-0-			-0-
*11	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	794	1	9787	2	N	-0-			-0-

TUBB ESTATE 21 WELL #: 1 RRCID -> 163162 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 19706 PERF.15440 - 16446

06	960	X	848	-0-	-112	-0-	55	1	793	2	N	-0-			-0-
07	992	X	715	-0-	-277	-0-	49	1	666	2	N	-0-			-0-
08	992	X	799	-0-	-193	-0-	54	1	745	2	N	-0-			-0-
09	960	X	659	-0-	-301	-0-	57	1	602	2	N	-0-			-0-
10	930	X	634	-0-	-296	-0-	46	1	588	2	N	-0-			-0-
11	840	X	564	-0-	-276	-0-	42	1	522	2	N	-0-			-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305

06	210	X	207	-0-	-3	-0-	14	1	193	2	N	-0-			-0-
07	217	X	192	-0-	-25	-0-	13	1	179	2	N	-0-			-0-
08	248	X	211	-0-	-37	-0-	14	1	197	2	N	-0-			-0-
09	442	X	442	-0-	-0-	-0-	38	1	404	2	N	-0-			-0-
10	439	X	439	-0-	-0-	-0-	32	1	407	2	N	-0-			-0-
*11	397	X	397	-0-	-0-	-0-	30	1	367	2	N	-0-			-0-

CRITTENDON (PENN.) 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
TUBB 2 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055926 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 14967 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310

06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IMPETRO OPERATING LLC 423519
WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

06	26881	X	26881	-0-	-0-	-0-	1741	1	25140	2	N	-0-			-0-
07	26877	X	26877	-0-	-0-	-0-	1828	1	25049	2	N	-0-			-0-
08	30907	X	27536	-0-	-3371	-0-	1848	1	25688	2	N	-0-			-0-
09	29910	X	18705	-0-	-11205	-0-	1609	1	17095	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
10	28861	X	23158	-0-	-5703	-0-	1695	1	21463	2	N	-0-			-0-
11	26880	X	19874	-0-	-7006	-0-	1491	1	18383	2	N	-0-			-0-

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	180 N	159	-0-	-21	-0-	10	1	149	2	N	-0-			-0-
07	186 N	150	-0-	-36	-0-	10	1	140	2	N	-0-			-0-
08	186 N	147	-0-	-39	-0-	10	1	137	2	N	-0-			-0-
09	180 N	123	-0-	-57	-0-	11	1	112	2	N	-0-			-0-
10	155 N	96	-0-	-59	-0-	7	1	89	2	N	-0-			-0-
11	150 N	81	-0-	-69	-0-	6	1	75	2	N	-0-			-0-

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14580 - 14608

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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 23 WELL #: 1 RRCID -> 121655 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13868 - 13934

06	180 N	121	-0-	-59	-0-	8	1	113	2	N	-0-			-0-
07	186 N	139	-0-	-47	-0-	9	1	130	2	N	-0-			-0-
08	217 N	170	-0-	-47	-0-	11	1	159	2	N	-0-			-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	38	1	398	2	N	-0-			-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	30	1	379	2	N	-0-			-0-
*11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	32	1	399	2	N	-0-			-0-

TUBB ESTATE "2" WELL #: 1 U RRCID -> 122120 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 19328 PERF. 0 - 15596

06	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRITTENDON (STRAWN) //CONT.// 21752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TUBB ESTATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 130615 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 22300 PERF.14014 - 14280

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

TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 169544 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 19570 PERF.14121 - 14240

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CROSSETT, S. (DETRITAL) 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH ET AL "D" WELL #: 1 T RRCID -> 152028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5100 - 5107

06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	673	2	28 9	N	25		180
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	736	2	29 9	N	26		206
08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	834	2	2 9	N	2		208
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	776	2	9 9	N	8		216
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	806	2	1 9	N	1		217
11	810 N	726	-0-	-84	-0-	725	2	1 9	N	1		218

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
PRICE -8- WELL #: 1 RRCID -> 055895 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 4936 - 5108

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAMERON (GLORIETTA) 22883 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
KRAMER WELL #: 1 RRCID -> 104861 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2872 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	8	8	8			45
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					45
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0	#	-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
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

DEADWOOD (STRAWN) 23736 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 173387 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-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

06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	540	N	477	-0-	-63	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
11	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	2			N	-0-					-0-

BAILEY, HANNAH B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984

06	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					164
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					164
08	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					164
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					164
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					164
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					164

MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290

06	DLQ G-10		911	-0-	911	1899	911	2			Y	-0-					36
07	DLQ G-10		930	-0-	930	2829	930	2			Y	-0-					36
08	DLQ G-10		1076	-0-	1076	3905	923	2	153	9	Y	139	139	0			36
09	2900	N	879	-0-	-2021	1884	879	2			Y	-0-					36
10	2751	N	867	-0-	-1884	-0-	867	2			Y	-0-					36
11	960	N	822	-0-	-138	-0-	822	2			Y	-0-					36

DERBY (BONE SPRING) 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
JET PILOT 24 FEE STATE WELL #: 2H RRCID -> 272758 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7413 - 11930

06	32280	X	26829	-0-	-5451	-0-	24149	3	23	4	N	2415	2501	1	11	8	408
							2657	9									
07	30442	X	25568	-0-	-4874	-0-	23100	3	2468	9	N	2244	2145	1	8	8	499
08	30442	X	26705	-0-	-3737	-0-	24211	3	2494	9	N	2267	2375	1	7	8	384
09	29460	X	25632	-0-	-3828	-0-	23089	3	2543	9	N	2312	1107	0	917	1	659
													13	8			
*10	29419	X	25720	-0-	-3699	-0-	23078	3	2642	9	N	2402	2628	0	9	8	424
11	26820	X	24960	-0-	-1860	-0-	22800	3	2160	9	N	1964	1857	0			531

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
06	39030	X	36043	-0-	-2987	-0-	39	1	33020	3	N	2713	3096	1	10	8	415
							2984	9									
07	40331	X	30668	-0-	-9663	-0-	320	1	28124	3	N	2012	2004	1	12	8	411
							11	4	2213	9							
08	40331	X	35435	-0-	-4896	-0-	399	1	32173	3	N	2603	2384	1	11	8	619
							2863	9									
09	37770	X	34707	-0-	-3063	-0-	386	1	31661	3	N	2418	27	0	2576	1	411
							2660	9					23	8			
*10	37727	X	34719	-0-	-3008	-0-	453	1	31809	3	N	2234	2184	0	17	8	444
							2457	9									
11	36030	X	33411	-0-	-2619	-0-	420	1	30455	3	N	2305	2267	0			482
							2536	9									

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273226 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	12373	3	2	4	Y	1168	1147	1	5	8	196
							1285	9									
07	14725	X	11904	-0-	-2821	-0-	10794	3	1110	9	Y	1009	1069	1	4	8	132
08	14725	X	12344	-0-	-2381	-0-	11165	3	1	4	Y	1071	962	1	3	8	238
							1178	9									
09	14250	X	13681	-0-	-569	-0-	12376	3	111	4	Y	1085	5	0	1119	1	192
							1194	9					7	8			
*10	14105	X	11377	-0-	-2728	-0-	10380	3	39	4	Y	871	821	0	4	8	238
							958	9									
11	13650	X	11575	-0-	-2075	-0-	10645	3	8	4	Y	838	892	0			184
							922	9									

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
06	46860	X	36351	-0-	-10509	-0-	447	1	33463	3	Y	1769	1784	1	3	8	261
							495	4	1946	9							
07	41974	X	33486	-0-	-8488	-0-	445	1	31082	3	Y	1781	1854	1	5	8	183
							1959	9									
08	41974	X	37420	-0-	-4554	-0-	1083	1	34094	3	Y	2039	2030	1	4	8	188
							2243	9									
09	40110	X	37106	-0-	-3004	-0-	633	1	34014	3	Y	2235	6	0	2233	1	177
							2459	9					7	8			
*10	39618	X	37148	-0-	-2470	-0-	162	1	34416	3	Y	2336	1406	0	1001	1	101
							2570	9					5	8			
11	36360	X	34985	-0-	-1375	-0-	151	1	32073	3	Y	2510	2455	0	5	8	151
							2761	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
06	23280	X	17190	-0-	-6090	-0-	198	1	14861	3	Y	1937	1928	1	3	8	286
							2131	9									
07	24056	X	16507	-0-	-7549	-0-	203	1	14206	3	Y	1907	1992	1	5	8	196
							2098	9									
08	24056	X	17459	-0-	-6597	-0-	471	1	14850	3	Y	1944	1957	1	3	8	180
							2138	9									
09	19740	X	16484	-0-	-3256	-0-	266	1	14268	3	Y	1773	5	0	1802	1	141
							1950	9					5	8			
*10	18259	X	15425	-0-	-2834	-0-	65	1	13852	3	Y	1371	846	0	602	1	59
							1508	9					5	8			
11	17190	X	14492	-0-	-2698	-0-	62	1	13134	3	Y	1178	1161	0	5	8	71
							1296	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
06	18990	X	16058	-0-	-2932	-0-	14353	3	13	4	N	1538	1621	1	6	8	426
							1692	9									
07	19623	X	14471	-0-	-5152	-0-	13054	3	1417	9	N	1288	1506	1	9	8	199
08	18042	X	16380	-0-	-1662	-0-	14735	3	1645	9	N	1495	1277	1	7	8	410
09	17460	X	15481	-0-	-1979	-0-	13929	3	1552	9	N	1411	961	0	559	1	287
													14	8			
*10	17298	X	14686	-0-	-2612	-0-	13331	3	1355	9	N	1232	1056	0	9	8	454
11	16050	X	13943	-0-	-2107	-0-	12593	3	1350	9	N	1227	1273	0			408

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
06	15810	X	15629	-0-	-181	-0-	13089	3	634	4	Y	1733	1704	1	2	8	73
							1906	9									
07	17050	X	16110	-0-	-940	-0-	14319	3	361	4	Y	1300	1309	1	3	8	61
							1430	9									
08	17050	X	16868	-0-	-182	-0-	15751	3	115	4	Y	911	901	1	1	8	70
							1002	9									
09	16500	X	15813	-0-	-687	-0-	14365	3	1	4	Y	1315	1311	0			74
							1447	9									
*10	16616	X	15862	-0-	-754	-0-	14388	3	20	4	Y	1322	1313	0	3	8	80
							1454	9									
11	16320	X	14469	-0-	-1851	-0-	13021	3	4	4	Y	1313	1281	0			112
							1444	9									

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25530	X	20073	-0-	-5457	-0-	144	1	18049	3	Y	1649	1688	1	3	8	278
							66	4	1814	9							
07	26381	X	18490	-0-	-7891	-0-	143	1	16925	3	Y	1208	1272	1	4	8	210
							93	4	1329	9							
08	26381	X	19702	-0-	-6679	-0-	124	1	17787	3	Y	1528	1279	1	2	8	457
							110	4	1681	9							
09	20670	X	17790	-0-	-2880	-0-	145	1	16527	3	Y	774	1044	1	5	8	182
							267	4	851	9							
*10	20739	X	19048	-0-	-1691	-0-	235	1	17111	3	Y	1516	1391	1	4	8	303
							34	4	1668	9							
11	20070	X	18409	-0-	-1661	-0-	239	1	16602	3	Y	1425	1370	1			358
							1568	9									

SWALE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	45240	X	31232	-0-	-14008	-0-	26139	3	38	4	Y	4595	4363	1	8	8	261
							5055	9									
07	40703	X	29024	-0-	-11679	-0-	24995	3	16	4	Y	3648	3748	1	8	8	153
							4013	9									
08	40703	X	32378	-0-	-8325	-0-	29653	3	2725	9	Y	2477	2445	1	4	8	181
09	39390	X	31522	-0-	-7868	-0-	27405	3	4117	9	Y	3743	1	0	3635	1	278
													10	8			
*10	36394	X	31542	-0-	-4852	-0-	27810	3	5	4	Y	3388	1816	0	1683	1	159
							3727	9					8	8			
11	31320	X	29011	-0-	-2309	-0-	26019	3	1	4	Y	2719	2798	0			80
							2991	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SWALE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	53730	X	36775	-0-	-16955	-0-	31462	3	112	4	Y	4728	4486	1	11	8	268
							5201	9									
07	43927	X	31206	-0-	-12721	-0-	27303	3	46	4	Y	3506	3618	1	9	8	147
							3857	9									
08	43927	X	34830	-0-	-9097	-0-	31680	3	3150	9	Y	2864	2796	1	5	8	210
09	42510	X	36076	-0-	-6434	-0-	31765	3	4311	9	Y	3919	1	0	3822	1	291
													15	8			
*10	41013	X	36618	-0-	-4395	-0-	32785	3	6	4	Y	3479	1866	0	1729	1	163
							3827	9					12	8			
11	36780	X	33972	-0-	-2808	-0-	31232	3	1	4	Y	2490	2580	0			73
							2739	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27390	X	15893	-0-	-11497	-0-	473	1	14509	3	Y	805	818	1	2	8	115
							25	4	886	9							
07	18228	X	15236	-0-	-2992	-0-	383	1	14011	3	Y	763	748	1	3	8	127
							3	4	839	9							
08	17484	X	14900	-0-	-2584	-0-	345	1	13839	3	Y	651	613	1	2	8	163
							716	9									
09	16920	X	14880	-0-	-2040	-0-	339	1	13747	3	Y	722	739	0	5	8	141
							794	9									
*10	16430	X	14778	-0-	-1652	-0-	331	1	13648	3	Y	726	798	0			69
							799	9									
11	15900	X	13474	-0-	-2426	-0-	318	1	12488	3	Y	607	648	0	2	8	26
							668	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26220	X	17031	-0-	-9189	-0-	14	1	15218	3	Y	1430	1513	1	2	8	318
							226	4	1573	9							
07	20677	X	18380	-0-	-2297	-0-	31	1	16764	3	Y	1378	1411	1	3	8	282
							69	4	1516	9							
08	20299	X	20299	-0-	-0-	-0-	11	1	18715	3	Y	1430	1422	1	3	8	287
							1573	9									
09	18326	X	18326	-0-	-0-	-0-	17337	3	989	9	Y	899	1039	1	5	8	142
*10	18383	X	16234	-0-	-2149	-0-	32	1	15186	3	Y	924	847	1	4	8	215
							1016	9									
11	19650	X	15998	-0-	-3652	-0-	19	1	14887	3	Y	993	1006	1	3	8	199
							1092	9									

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
06	14580	X	13902	-0-	-678	-0-	11859	3	430	4	Y	1466	1442	1	2	8	62
							1613	9									
07	15903	X	12637	-0-	-3266	-0-	11460	3	245	4	Y	847	867	1	2	8	40
							932	9									
08	15903	X	13604	-0-	-2299	-0-	12521	3	78	4	Y	914	882	1	2	8	70
							1005	9									
09	15390	X	12274	-0-	-3116	-0-	11417	3	8	4	Y	772	798	0			44
							849	9									
*10	14942	X	13344	-0-	-1598	-0-	11977	3	18	4	Y	1226	1192	0	4	8	74
							1349	9									
11	13890	X	12159	-0-	-1731	-0-	10794	3	3	4	Y	1238	1206	0			106
							1362	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
REGREET 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19140	X	14025	-0-	-5115	-0-	160	1	11986	3	Y	1558	1563	1	2	8	230
							165	4	1714	9							
07	18321	X	15588	-0-	-2733	-0-	197	1	13770	3	Y	1474	1547	1	5	8	152
							1621	9									
08	18321	X	15708	-0-	-2613	-0-	427	1	13434	3	Y	1679	1671	1	5	8	155
							1847	9									
09	17160	X	15264	-0-	-1896	-0-	257	1	13783	3	Y	1113	3	0	1170	1	88
							1224	9					7	8			
*10	16523	X	14965	-0-	-1558	-0-	63	1	13344	3	Y	1416	841	0	598	1	61
							1558	9					4	8			
11	15210	X	13537	-0-	-1673	-0-	58	1	12272	3	Y	1097	1090	0	2	8	66
							1207	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274433 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16680	X	12896	-0-	-3784	-0-	10946	3	543	4	Y	1279	1264	1	2	8	54
							1407	9									
07	14973	X	12616	-0-	-2357	-0-	11634	3	313	4	Y	608	631	1	3	8	28
							669	9									
08	14973	X	14223	-0-	-750	-0-	13481	3	102	4	Y	582	565	1	1	8	44
							640	9									
09	14643	X	14643	-0-	-0-	-0-	13390	3	21	4	Y	1120	1101	0			63
							1232	9									
*10	15301	X	15301	-0-	-0-	-0-	13564	3	19	4	Y	1562	1527	0	3	8	95
							1718	9									
*11	14579	X	14579	-0-	-0-	-0-	12771	3	4	4	Y	1640	1595	0			140
							1804	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274547 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7700 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18120	X	15631	-0-	-2489	-0-	447	1	13692	3	Y	1317	1323	1	4	8	188
							43	4	1449	9							
07	18724	X	16093	-0-	-2631	-0-	387	1	14141	3	Y	1417	1364	1	5	8	236
							6	4	1559	9							
08	18724	X	16507	-0-	-2217	-0-	360	1	14438	3	Y	1554	1396	1	4	8	390
							1709	9									
09	15750	X	14980	-0-	-770	-0-	334	1	13535	3	Y	1010	1198	0	5	8	197
							1111	9									
*10	17031	X	17031	-0-	-0-	-0-	372	1	15343	3	Y	1196	1279	0			114
							1316	9									
11	15960	X	15252	-0-	-708	-0-	348	1	13687	3	Y	1106	1169	0	3	8	48
							1217	9									

REGREET 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
06	23970	X	20647	-0-	-3323	-0-	244	1	18280	3	Y	1735	1694	1	3	8	256
							214	4	1909	9							
07	24335	X	20546	-0-	-3789	-0-	265	1	18521	3	Y	1600	1689	1	2	8	165
							1760	9									
08	24335	X	21157	-0-	-3178	-0-	596	1	18784	3	Y	1615	1630	1	1	8	149
							1777	9									
09	23160	X	19095	-0-	-4065	-0-	328	1	17619	3	Y	1044	3	0	1102	1	83
							1148	9					5	8			
*10	22785	X	21025	-0-	-1760	-0-	89	1	18950	3	Y	1805	1055	0	751	1	78
							1986	9					4	8			
11	20640	X	17969	-0-	-2671	-0-	79	1	16679	3	Y	1101	1111	0	2	8	66
							1211	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274555 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7391 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39870	X	26847	-0-	-13023	-0-	805	1	24694	3	Y	1195	1229	1	2	8	171
							33	4	1315	9							
07	27063	X	25457	-0-	-1606	-0-	645	1	23569	3	Y	1123	1105	1	2	8	187
							8	4	1235	9							
08	28086	X	26026	-0-	-2060	-0-	601	1	24118	3	Y	1188	1075	1	2	8	298
							1307	9									
09	27180	X	23130	-0-	-4050	-0-	523	1	21201	3	Y	1278	1321	0	5	8	250
							1406	9									
*10	28086	X	22079	-0-	-6007	-0-	495	1	20397	3	Y	1079	1226	0			103
							1187	9									
11	26850	X	20319	-0-	-6531	-0-	478	1	18814	3	Y	934	995	0	2	8	40
							1027	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
06	30270	X	18080	-0-	-12190	-0-	521	1	15987	3	Y	1383	1437	1	4	8	197
							51	4	1521	9							
07	21700	X	17614	-0-	-4086	-0-	433	1	15816	3	Y	1235	1222	1	5	8	205
							6	4	1359	9							
08	20181	X	18902	-0-	-1279	-0-	421	1	16888	3	Y	1448	1286	1	4	8	363
							1593	9									
09	19320	X	18213	-0-	-1107	-0-	407	1	16475	3	Y	1210	1331	0	5	8	237
							1331	9									
*10	19220	X	18162	-0-	-1058	-0-	400	1	16477	3	Y	1168	1294	0			111
							1285	9									
11	18300	X	16331	-0-	-1969	-0-	376	1	14796	3	Y	1054	1117	0	3	8	45
							1159	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
06	21690	X	14971	-0-	-6719	-0-	15	1	13137	3	Y	1432	1445	1	2	8	318
							244	4	1575	9							
07	17670	X	15420	-0-	-2250	-0-	33	1	13743	3	Y	1426	1448	1	4	8	292
							75	4	1569	9							
08	17298	X	16803	-0-	-495	-0-	12	1	15289	3	Y	1365	1380	1	3	8	274
							1502	9									
09	16575	X	16575	-0-	-0-	-0-	15450	3	1125	9	Y	1023	1133	1	3	8	161
*10	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	19	1	15176	3	Y	1347	1192	1	3	8	313
							1482	9									
11	16260	X	15700	-0-	-560	-0-	19	1	14339	3	Y	1220	1287	1	2	8	244
							1342	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
06	49440	X	40084	-0-	-9356	-0-	37628	3	110	4	Y	2133	2091	1	27	8	95
							2346	9									
07	51088	X	38888	-0-	-12200	-0-	36007	3	2881	9	Y	2619	2604	1	10	8	100
08	51088	X	38709	-0-	-12379	-0-	35439	3	3270	9	Y	2973	2801	1	3	8	269
09	47670	X	34991	-0-	-12679	-0-	32755	3	6	4	Y	2027	31	0	2080	1	165
							2230	9					20	8			
*10	45570	X	34963	-0-	-10607	-0-	32690	3	2273	9	Y	2066	1998	1	14	8	219
11	40080	X	32618	-0-	-7462	-0-	30601	3	2017	9	Y	1834	1941	1	31	8	81

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
06	21900	X	15181	-0-	-6719	-0-	12520	3	347	4	N	2104	2197	1	22	8	525
							2314	9									
07	17484	X	11895	-0-	-5589	-0-	10055	3	5	4	N	1668	1916	1	23	8	254
							1835	9									
08	18042	X	7243	-0-	-10799	-0-	4634	3	549	4	N	1873	1466	1	16	8	645
							2060	9									
09	18900	X	18900	-0-	-0-	-0-	16900	3	2000	9	N	1818	15	0	1848	1	569
													31	8			
*10	18194	X	18194	-0-	-0-	-0-	16336	3	91	4	N	1606	427	0	928	1	798
							1767	9					22	8			
*11	18492	X	18492	-0-	-0-	-0-	16725	3	85	4	N	1529	1615	0			712
							1682	9									

PLEASANT COLONY 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24570	X	18201	-0-	-6369	-0-	15506	3	85	4	N	2373	2330	1	7	8	432
							2610	9									
07	21607	X	17948	-0-	-3659	-0-	15515	3	14	4	N	2199	2271	1	8	8	352
							2419	9									
08	21607	X	18649	-0-	-2958	-0-	16095	3	27	4	N	2297	2191	1	7	8	451
							2527	9									
09	20790	X	17908	-0-	-2882	-0-	15090	3	567	4	N	2046	749	0	1290	1	446
							2251	9					12	8			
*10	20367	X	16936	-0-	-3431	-0-	14827	3	1	4	N	1916	1950	0	8	8	404
							2108	9									
11	18210	X	16078	-0-	-2132	-0-	13982	3	2096	9	N	1905	1776	0			533

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31080	X	21865	-0-	-9215	-0-	19462	3	1	4	Y	2184	2156	1	10	8	366
							2402	9									
07	26629	X	21665	-0-	-4964	-0-	19542	3	2123	9	Y	1930	2033	1	10	8	253
08	26629	X	22137	-0-	-4492	-0-	19974	3	2163	9	Y	1966	1775	1	7	8	437
09	24090	X	20455	-0-	-3635	-0-	18430	3	103	4	Y	1747	9	0	1851	1	309
							1922	9					15	8			
*10	24893	X	19346	-0-	-5547	-0-	17570	3	39	4	Y	1579	1448	0	8	8	432
							1737	9									
11	21870	X	18927	-0-	-2943	-0-	17249	3	8	4	Y	1518	1617	0			333
							1670	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33990	X	18362	-0-	-15628	-0-	545	1	16723	3	Y	948	990	1	2	8	135
							51	4	1043	9							
07	28861	X	18028	-0-	-10833	-0-	457	1	16694	3	Y	792	792	1	3	8	132
							6	4	871	9							
08	21576	X	19019	-0-	-2557	-0-	439	1	17628	3	Y	865	778	1	2	8	217
							952	9									
09	19470	X	18915	-0-	-555	-0-	429	1	17396	3	Y	991	1009	0	5	8	194
							1090	9									
*10	18972	X	18539	-0-	-433	-0-	412	1	16985	3	Y	1038	1133	0			99
							1142	9									
11	18420	X	17148	-0-	-1272	-0-	399	1	15690	3	Y	963	1017	0	3	8	42
							1059	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	95010	X	84575	-0-	-10435	-0-	78152	3	229	4	Y	5631	5596	1	10	8	254
							6194	9									
07	98177	X	72095	-0-	-26082	-0-	66778	3	5317	9	Y	4834	4893	1	10	8	185
08	98177	X	68748	-0-	-29429	-0-	63703	3	5045	9	Y	4586	4348	1	7	8	416
09	95010	X	62760	-0-	-32250	-0-	58245	3	12	4	Y	4094	62	0	4102	1	333
							4503	9					13	8			
*10	98177	X	58469	-0-	-39708	-0-	54117	3	4352	9	Y	3956	3858	1	9	8	422
11	84570	X	51009	-0-	-33561	-0-	47324	3	3685	9	Y	3350	3621	1			151

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
06	19770	X	14574	-0-	-5196	-0-	132	1	12899	3	Y	1348	1406	1	3	8	227
							60	4	1483	9							
07	20429	X	12741	-0-	-7688	-0-	110	1	11163	3	Y	1269	1271	1	4	8	221
							72	4	1396	9							
08	20429	X	14166	-0-	-6263	-0-	100	1	12257	3	Y	1563	1314	1	2	8	468
							90	4	1719	9							
09	15930	X	14637	-0-	-1293	-0-	124	1	12504	3	Y	1618	1725	1	5	8	356
							229	4	1780	9							
*10	16275	X	14536	-0-	-1739	-0-	199	1	12860	3	Y	1316	1404	1	5	8	263
							29	4	1448	9							
11	14580	X	14191	-0-	-389	-0-	223	1	12591	3	Y	1252	1200	1			315
							1377	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
06	92010	X	68556	-0-	-23454	-0-	60622	3	7934	9	Y	7213	7194	1	14	8	304
07	95077	X	67786	-0-	-27291	-0-	60104	3	7682	9	Y	6984	6943	1	19	8	326
08	95077	X	63905	-0-	-31172	-0-	56901	3	57	4	Y	6315	6147	1	11	8	483
							6947	9									
09	92010	X	62178	-0-	-29832	-0-	57019	3	56	4	Y	4639	4858	0			264
							5103	9									
*10	95077	X	61027	-0-	-34050	-0-	55856	3	48	4	Y	4657	4626	0	12	8	283
							5123	9									
11	68550	X	54988	-0-	-13562	-0-	50501	3	8	4	Y	4072	4007	0			348
							4479	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
06	98580	X	82625	-0-	-15955	-0-	73784	3	8841	9	Y	8037	7998	1	18	8	338
07	101866	X	75418	-0-	-26448	-0-	66808	3	8610	9	Y	7827	7778	1	22	8	365
08	101866	X	77722	-0-	-24144	-0-	68929	3	106	4	Y	7897	7646	1	14	8	602
							8687	9									
09	98580	X	70318	-0-	-28262	-0-	63406	3	61	4	Y	6228	6476	0			354
							6851	9									
*10	93930	X	60125	-0-	-33805	-0-	55614	3	47	4	Y	4058	4152	0	14	8	246
							4464	9									
11	82620	X	51987	-0-	-30633	-0-	47861	3	8	4	Y	3744	3670	0			320
							4118	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	100500	X	61793	-0-	-38707	-0-	55588	3	163	4	Y	5493	5435	1	10	8	247
							6042	9									
07	52276	X	52276	-0-	-0-	-0-	46901	3	5375	9	Y	4886	4937	1	9	8	187
08	103850	X	49420	-0-	-54430	-0-	44461	3	4959	9	Y	4508	4279	1	6	8	410
09	86520	X	45053	-0-	-41467	-0-	40714	3	8	4	Y	3937	60	0	3955	1	320
							4331	9					12	8			
*10	77159	X	42594	-0-	-34565	-0-	38712	3	3882	9	Y	3529	3465	1	8	8	376
11	61800	X	37789	-0-	-24011	-0-	34450	3	3339	9	Y	3035	3274	1			137

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
06	123690	X	98784	-0-	-24906	-0-	92038	3	270	4	Y	5887	5831	1	10	8	265
							6476	9									
07	83853	X	83853	-0-	-0-	-0-	78570	3	5283	9	Y	4803	4875	1	9	8	184
08	127813	X	75969	-0-	-51844	-0-	71048	3	4921	9	Y	4474	4245	1	7	8	406
09	123690	X	61515	-0-	-62175	-0-	57213	3	11	4	Y	3901	59	0	3918	1	317
							4291	9					13	8			
*10	122202	X	56361	-0-	-65841	-0-	52499	3	3862	9	Y	3511	3446	1	8	8	374
11	98790	X	51238	-0-	-47552	-0-	47814	3	3424	9	Y	3113	3347	1			140

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
06	115260	X	81348	-0-	-33912	-0-	75025	3	220	4	Y	5548	5510	1	10	8	250
							6103	9									
07	68765	X	68765	-0-	-0-	-0-	63479	3	5286	9	Y	4805	4864	1	7	8	184
08	119102	X	66019	-0-	-53083	-0-	60988	3	5031	9	Y	4574	4337	1	6	8	415
09	114480	X	59345	-0-	-55135	-0-	54704	3	11	4	Y	4209	64	0	4206	1	342
							4630	9					12	8			
*10	100285	X	56694	-0-	-43591	-0-	52464	3	4230	9	Y	3845	3768	1	9	8	410
11	81360	X	51579	-0-	-29781	-0-	47860	3	3719	9	Y	3381	3639	1			152

BARBARO 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277593 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7684 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	65850	X	48758	-0-	-17092	-0-	43077	3	324	4	N	4870	5178	1	24	8	401
							5357	9									
07	68045	X	29846	-0-	-38199	-0-	25407	3	679	4	N	3418	3339	1	39	8	441
							3760	9									
08	68045	X	41111	-0-	-26934	-0-	36349	3	176	4	N	4169	3797	1	35	8	778
							4586	9									
09	65850	X	43260	-0-	-22590	-0-	39510	3	8	4	Y	3402	3496	1	69	8	615
							3742	9									
*10	61349	X	38463	-0-	-22886	-0-	34098	3	19	4	Y	3951	1634	0	1919	1	962
							4346	9					51	8			
11	48750	X	31454	-0-	-17296	-0-	29261	3	2193	9	Y	1994	2956	0			-0-

SWALE 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277895 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7320 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	113070	X	113070	-0-	-0-	-0-	97022	3	77	4	Y	14519	13824	1	17	8	824
							15971	9									
07	118191	X	118191	-0-	-0-	-0-	105365	3	31	4	Y	11632	11947	1	21	8	488
							12795	9									
08	140295	X	140295	-0-	-0-	-0-	127170	3	13125	9	Y	11932	11529	1	18	8	873
09	120997	X	120997	-0-	-0-	-0-	112317	3	8680	9	Y	7891	3	0	8145	1	586
													30	8			
*10	118536	X	118536	-0-	-0-	-0-	110961	3	21	4	Y	6867	3691	0	3420	1	323
							7554	9					19	8			
*11	98009	X	98009	-0-	-0-	-0-	91290	3	3	4	Y	6105	6249	0			179
							6716	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SWALE 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277896 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7314 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	136885	X	136885	-0-	-0-	-0-	121046	3	92	4	Y	14315	13628	1	17	8	812
							15747	9									
07	119643	X	119643	-0-	-0-	-0-	106867	3	37	4	Y	11581	11885	1	22	8	486
							12739	9									
08	126036	X	126036	-0-	-0-	-0-	113239	3	12797	9	Y	11634	11252	1	16	8	852
09	105845	X	105845	-0-	-0-	-0-	99095	3	6750	9	Y	6136	2	0	6508	1	456
													22	8			
*10	96297	X	96297	-0-	-0-	-0-	88785	3	18	4	Y	6813	3600	0	3336	1	320
							7494	9					13	8			
*11	81240	X	81240	-0-	-0-	-0-	74946	3	3	4	Y	5719	5871	0			168
							6291	9									

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 10615 PERF.10201 - 10252

06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

06	1069	N	1069	-0-	-0-	B	-0-	1058	2	11	9	N	10	55
07	1031	N	1031	-0-	-0-	B	-0-	1019	2	12	9	N	11	66
08	961	N	847	-0-	-114	B	-0-	841	2	6	9	N	5	71
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	930	N	857	-0-	-73	B	-0-	851	2	6	9	N	5	76
*10	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	2			N	-0-	76
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	B	-0-					N	NO RPT	76

BOOKS, EDITH WELL #: 2 RRCID -> 177479 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10035 - 10045

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			71
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			71
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			71

BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

06	690	N	675	-0-	-15	B	-0-	675	2			N	-0-	-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	2			N	-0-	-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	606	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	690	N	607	-0-	-83	B	-0-	607	2			N	-0-	-0-
*10	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	254	2	22	4	N	-0-	-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	B	-0-					N	NO RPT	-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
EDMAR COMPANY, L.L.C. 243289
BOOKS 17 WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	1191	-0-	-759 B	3424	10	1	1181	3	N	-0-					26
07	3100 N	1878	-0-	-1222 B	2202	10	1	1868	3	N	-0-					26
08	3100 N	1721	-0-	-1379 B	823	10	1	1711	3	N	-0-					26
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				823												
09	2523 N	1700	-0-	-823 B	-0-	10	1	1690	3	N	-0-					26
10	1891 N	1815	-0-	-76 B	-0-	10	1	1805	3	N	-0-					26
11	1680 N	1666	-0-	-14 B	-0-	10	1	1656	3	N	-0-					26

RATLIFF -5- WELL #: 1 RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10060 - 10180

06	150 N	130	-0-	-20 B	-0-	10	1	95	3	N	23	179	1			325
						25	9									
07	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	10	1	191	3	N	43	179	1			189
						47	9									
08	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	10	1	301	3	N	39					228
						43	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	10	1	328	3	N	45					273
						50	9									
10	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	10	1	293	3	N	105	190	1			188
						116	9									
11	240 N	207	-0-	-33 B	-0-	10	1	166	3	N	28					216
						31	9									

BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHSTAR OPERATING COMPANY 614609
BARFIELD 8 -A- WELL #: 1-T RRCID -> 172586 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10048 - 10264

06	930 N	816	-0-	-114 B	-0-	10	1	806	3	N	-0-					-0-
07	992 N	832	-0-	-160 B	-0-	10	1	822	3	N	-0-					-0-
08	930 N	631	-0-	-299 B	-0-	10	1	621	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	810 N	775	-0-	-35 B	-0-	10	1	765	3	N	-0-					-0-
10	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	10	1	897	3	N	-0-					-0-
*11	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	10	1	820	3	N	-0-					-0-

HORN -9- WELL #: 1 RRCID -> 216554 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10092 - 10350

06	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	10	1	1026	3	N	-0-					-0-
07	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	10	1	1045	3	N	-0-					-0-
08	1116 N	1027	-0-	-89 B	-0-	10	1	1017	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1050 N	1027	-0-	-23 B	-0-	10	1	1017	3	N	-0-					-0-
10	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	10	1	1063	3	N	-0-					-0-
*11	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	10	1	1021	3	N	-0-					-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
NORTHSTAR OPERATING COMPANY //CONT.// 614609
SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	10	1	13	3	N	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	10	1	11	3	N	-0-			-0-
08	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	10	1	80	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	10	1	141	3	N	-0-			-0-
10	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	10	1	154	3	N	-0-			-0-
*11	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	10	1	151	3	N	-0-			-0-

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
LE PETIT POIS WELL #: 1 RRCID -> 225829 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204

06	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	210	1	1174	2	N	-0-			16
07	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	237	1	1230	2	N	-0-			16
08	1395 N	1088	-0-	-307 B	-0-	196	1	892	2	N	-0-			16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1380 N	1166	-0-	-214 B	-0-	15	1	1151	2	N	-0-			16
10	1457 N	374	-0-	-1083 B	-0-	8	1	366	2	N	-0-			16
*11	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	2			N	-0-			16

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP) 24489 385 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BAILEY WELL #: 1 U RRCID -> 159659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11145 PERF. 8434 - 8468

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DIXIELAND 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	58015 X	58015	-0-	-0-	-0-	58015	3			N	-0-			-0-
07	52731 X	49024	-0-	-3707	-0-	3233	1	45791	2	N	-0-			-0-
08	60286 X	60286	-0-	-0-	-0-	3685	1	56601	2	N	-0-			-0-
09	58020 X	57167	-0-	-853	-0-	3802	1	53365	2	N	-0-			-0-
*10	59954 X	54081	-0-	-5873	-0-	3506	1	50575	2	N	-0-			-0-
11	58350 X	48625	-0-	-9725	-0-	3261	1	45364	2	N	-0-			-0-

APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SIEVERS WELL #: 351 RRCID -> 180296 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289

06	690 N	623	-0-	-67	-0-	623	2			N	-0-			-0-
07	651 N	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-			-0-
08	651 N	510	-0-	-141	-0-	510	2			N	-0-			-0-
09	630 N	285	-0-	-345	-0-	285	2			N	-0-			-0-
*10	589 N	389	-0-	-200	-0-	389	2			N	-0-			-0-
11	480 N	364	-0-	-116	-0-	364	2			N	-0-			-0-

DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
STATE 71 WELL #: 2 RRCID -> 264576 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 18010 PERF.17662 - 17910

06	152790 X	168	-0-	-152622	-0-	168	1			N	-0-			-0-
07	157883 X	-0-	-0-	-157883	-0-					N	-0-			-0-
08	140089 X	-0-	-0-	-140089	-0-					N	-0-			-0-
09	152720 X	152720	-0-	-0-	-0-	1456	1	150164	2	N	-0-			-0-
						1100	4							
10	289552 X	289552	-0-	-0-	-0-	1736	1	287816	2	N	-0-			-0-
*11	329645 X	329645	-0-	-0-	-0-	1680	1	327965	2	N	-0-			-0-

DOLLARHIDE (YATES) 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. P. "A-15" WELL #: 83 RRCID -> 170072 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 2768 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	372	N	251	-0-	-121	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	390	N	200	-0-	-190	-0-	200	3			N	-0-					-0-

COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2640	#	2486	-0-	-154	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
07	2728	#	2556	-0-	-172	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
08	2697	#	954	-0-	-1743	-0-	954	2			N	-0-					-0-
09	2580	#	2445	-0-	-135	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
10	2754	R	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
*11	2939	R	2939	-0-	-0-	-0-	2939	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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

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-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496

06	18405 R	5283	-0-	-13122	-0-	5110	3	173	9	Y	157					325
07	7535 R	7535	-0-	-0-	-0-	7279	3	256	9	Y	233	364	1			194
08	7192 #	6424	-0-	-768	-0-	6264	3	160	9	Y	145	183	1			156
09	6960 #	6735	-0-	-225	-0-	6557	3	178	9	Y	162					318
10	6422 R	6422	-0-	-0-	-0-	6226	3	196	9	Y	178	365	1			131
11	6090 #	4016	-0-	-2074	-0-	3915	3	101	9	Y	92					223

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

06	3660 #	2318	-0-	-1342	-0-	2264	2	54	9	Y	49	78	1			34
07	4133 R	4133	-0-	-0-	-0-	3995	2	138	9	Y	125	32	1			127
08	4025 R	4025	-0-	-0-	-0-	3911	2	114	9	Y	104	173	1			58
09	4333 R	4333	-0-	-0-	-0-	4216	2	117	9	Y	106	42	1			122
10	3782 #	3748	-0-	-34	-0-	3662	2	86	9	Y	78	46	1			154
11	3660 #	2391	-0-	-1269	-0-	2340	2	51	9	Y	46					200

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

06	2068 R	2068	-0-	-0-	-0-	2059	3	9	9	N	8					168
07	2060 R	2060	-0-	-0-	-0-	2046	3	14	9	N	13					181
08	2397 R	2397	-0-	-0-	-0-	2386	3	11	9	N	10	146	1			45
09	2006 R	2006	-0-	-0-	-0-	1989	3	17	9	N	15	1	8			59
10	1891 #	1851	-0-	-40	-0-	1845	3	6	9	N	5					64
11	1830 #	459	-0-	-1371	-0-	451	3	8	9	N	7					71

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4206 RRCID -> 030497 COMPL. DATE 04/23/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 905 RRCID -> 030506 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 4110 RRCID -> 030510 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4216 RRCID -> 030513 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1410 #	864	-0-	-546	-0-	455	3	409	9	N	372	349	1			79
07	1457 #	1027	-0-	-430	-0-	389	3	638	9	N	580	564	1			95
08	1457 #	1421	-0-	-36	-0-	715	3	706	9	N	642	513	1			224
09	1410 #	1214	-0-	-196	-0-	634	3	580	9	N	527	612	1			139
10	1457 #	1232	-0-	-225	-0-	814	3	418	9	N	380	461	1			58
11	1380 #	984	-0-	-396	-0-	574	3	410	9	N	373	261	1			170

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2102 RRCID -> 037761 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2211 RRCID -> 088378 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 13322 PERF.11718 - 11837

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	77639 R	77639	-0-	-0-	-0-	14079	2	61386	3	Y	1976	1748	0	230	1	39
						2174	9									
07	72540 #	62285	-0-	-10255	-0-	10217	2	50179	3	Y	1717	1570	0	141	1	38
						1889	9					7	8			
08	72540 #	63636	-0-	-8904	-0-	12653	2	49183	3	Y	1636	1404	0	232	1	35
						1800	9					3	8			
09	70200 #	64814	-0-	-5386	-0-	12010	2	51142	3	Y	1511	1269	0	229	1	47
						1662	9					1	8			
10	67704 #	65124	-0-	-2580	-0-	10616	2	53074	3	Y	1304	1203	0	122	1	26
						1434	9									
11	65520 #	62394	-0-	-3126	-0-	12836	2	48078	3	Y	1345	1058	0	277	1	36
						1480	9									

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

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-

PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUBLE E (BELL CANYON) 25696 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
LEEDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 276839 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF. 5026 - 5328

06	0 W	142	-0-	142	424	123	2	19	9	N	17					41
07	0 W	114	-0-	114	538	107	2	7	9	N	6					47
08	0 W	34	-0-	34	572	27	2	7	9	N	6					53
09	0 W	-0-	-0-	-0-	572					N	-0-					53
10	0 W	4	-0-	4	576	4	2			N	-0-					53
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53

DOWNIE (ELLENBURGER) 25989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
DOWNIE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 056537 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 22955 PERF. N/A

06	124800 X	124428	-0-	-372	-0-	124428	2			N	-0-					-0-
07	128960 X	127881	-0-	-1079	-0-	127881	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	127768	-0-	127768	127768	127768	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	122719	-0-	122719	250487	122719	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	250487					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	124499	-0-	124499	374986	124499	2			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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DUNE //CONT.// 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
LINN OPERATING, INC. 501545
UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 039520 COMPL. DATE 02/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY -B- WELL #: 7 RRCID -> 039521 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57

UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 157005 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	3706	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3	N	-0-			-0-
07	3813 #	3577	-0-	-236	-0-	3577	3	N	-0-			-0-
08	4433 #	3097	-0-	-1336	-0-	3097	3	N	-0-			-0-
09	3835 R	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3	N	-0-			-0-
10	3844 #	2110	-0-	-1734	-0-	2110	3	N	-0-			-0-
11	3720 #	3589	-0-	-131	-0-	3589	3	N	-0-			-0-

EDWARDS, WEST (CANYON) 27746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
SHA-JAM OPERATING CORP. 767967
TXL "HHH" WELL #: 2 RRCID -> 174927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8689 - 8734

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013 - RECLASS TO #43893

EL CINCO (LEONARD, LOWER) 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
PRICE, RUTH MARY -B- WELL #: 1 RRCID -> 048042 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4653

06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	913	3	58	9	N	53	135	1					165
07	1240 N	771	-0-	-469	-0-	693	3	78	9	N	71							236
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	842	3	72	9	N	65	272	1	2	8			27
09	960 N	853	-0-	-107	-0-	788	3	65	9	N	59	1	8					85
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	971	3	65	9	N	59	2	8					142
*11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	820	3	59	9	N	54	146	1					50

EL CINCO (LEONARD, LOWER) //CONT.// 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MEXCO ENERGY CORPORATION //CONT.// 562563
PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	325 N	325	-0-	-0-	-0-	280	3	45	9	Y	41					122
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	321	3	70	9	Y	64	106	1			80
08	T. A.	305	-0-	305	305	259	3	46	9	Y	42					122
09	T. A.	311	-0-	311	616	245	3	66	9	Y	60	101	1			81
10	T. A.	360	-0-	360	976	275	3	85	9	Y	77	106	1			52
*11	1223 X	247	-0-	-976	-0-	193	3	54	9	Y	49					101

OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE -B- WELL #: 1 RRCID -> 055449 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

06	165 N	-0-	-0-	-165	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
PRICE "2" WELL #: 1 RRCID -> 104796 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4600 - 4762

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY) 27946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
PRICE, RUTH MARY "B" WELL #: 1 RRCID -> 141520 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4501

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
11	1500 N	1347	-0-	-153	-0-	1347	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

06	1260 N	561	-0-	-699	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
11	1620 N	574	-0-	-1046	-0-	574	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2280 X	2209	-0-	-71	-0-	2209	3		N	-0-			94
07	2480 X	1762	-0-	-718	-0-	1762	3		N	-0-			94
08	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3		N	-0-			94
09	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3		N	-0-			94
10	2294 X	1632	-0-	-662	-0-	1632	3		N	-0-			94
11	2640 X	1495	-0-	-1145	-0-	1495	3		N	-0-			94

ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 213593 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384

06	930 X	919	-0-	-11	-0-	919	3		N	-0-			-0-
07	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983	3		N	-0-			-0-
08	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-			-0-
09	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-			-0-
10	992 X	991	-0-	-1	-0-	991	3		N	-0-			-0-
*11	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-			-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

06	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	3		N	-0-			-0-
07	7254 X	5844	-0-	-1410	-0-	5844	3		N	-0-			-0-
08	7254 X	6797	-0-	-457	-0-	6797	3		N	-0-			-0-
09	7020 X	6357	-0-	-663	-0-	6357	3		N	-0-			-0-
10	6944 X	6512	-0-	-432	-0-	6512	3		N	-0-			-0-
*11	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	3		N	-0-			-0-

ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 08/30/1974 TOTAL DEPTH 12800 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. //CONT.// 058893
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

06	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2		N	-0-			-0-
07	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2		N	-0-			-0-
08	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2		N	-0-			-0-
09	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2		N	-0-			-0-
10	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2		N	-0-			-0-
*11	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2		N	-0-			-0-

OLIVER, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 077740 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12439 - 12521

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OLIVER, L. L. UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 109615 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12460 - 12520

06	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2		N	-0-			-0-
07	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2		N	-0-			-0-
08	2790 X	1161	-0-	-1629	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
09	2700 X	77	-0-	-2623	-0-	77	2		N	-0-			-0-
10	2790 X	153	-0-	-2637	-0-	153	2		N	-0-			-0-
11	2700 X	228	-0-	-2472	-0-	228	2		N	-0-			-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
FULK, MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 061478 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14743	X	14743	-0-	-0-	-0-	14743	2			Y	-0-					-0-
07	15225	X	15225	-0-	-0-	-0-	15225	2			Y	-0-					-0-
08	15243	X	15243	-0-	-0-	-0-	15243	2			Y	-0-					-0-
09	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	14636	2			Y	-0-					-0-
10	15066	X	14337	-0-	-729	-0-	14337	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		14951	-0-	14951	14951	14951	2			Y	-0-					-0-

SIMRAY GP, LLC 784155
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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		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
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2247	-0-	-16	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
*11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-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
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					28
07	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	3			Y	-0-					28
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					28
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					28
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					28
*11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	544	3	15	9	Y	14					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
06	4110	X	4060	-0-	-50	-0-	4060	3			Y	-0-					36
07	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	3			Y	-0-					36
08	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3			Y	-0-					36
09	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			Y	-0-					36
10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			Y	-0-					36
*11	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3			Y	-0-					36

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
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
06	3510 X	3206	-0-	-304	-0-	185	1	3021	2	Y	-0-			-0-
07	3534 X	3364	-0-	-170	-0-	184	1	3180	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	3293	-0-	3293	3293	183	1	3110	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	3192	-0-	3192	6485	172	1	3020	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	3290	-0-	3290	9775	173	1	3117	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	3102	-0-	3102	12877	165	1	2937	2	Y	-0-			-0-

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-			-0-

LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

06	1050 N	1043	-0-	-7	-0-	1043	2			N	-0-			-0-
07	1178 N	1166	-0-	-12	-0-	1166	2			N	-0-			-0-
08	1271 N	1084	-0-	-187	-0-	1084	2			N	-0-			-0-
09	1050 N	1009	-0-	-41	-0-	1009	2			N	-0-			-0-
10	1178 N	1139	-0-	-39	-0-	1139	2			N	-0-			-0-
*11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-			-0-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ELSINORE, WEST FARM (DEVONIAN) 28778 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 56 RRCID -> 050218 COMPL. DATE 02/07/1961 TOTAL DEPTH 16735 PERF.13794 - 13814

06	2880 N	2726	-0-	-154	-0-	2726	2			N	-0-			-0-
07	2976 N	2846	-0-	-130	-0-	2846	2			N	-0-			-0-
08	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-			-0-
09	2730 N	2682	-0-	-48	-0-	2682	2			N	-0-			-0-
10	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-			-0-
11	2700 N	276	-0-	-2424	-0-	276	2			N	-0-			-0-

LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022

06	14706 X	14706	-0-	-0-	-0-	14706	2			N	-0-			-0-
07	20418 X	20418	-0-	-0-	-0-	20418	2			N	-0-			-0-
08	18748 X	18748	-0-	-0-	-0-	18748	2			N	-0-			-0-
09	14913 X	14913	-0-	-0-	-0-	14913	2			N	-0-			-0-
10	19956 X	19956	-0-	-0-	-0-	19956	2			N	-0-			-0-
*11	19929 X	19929	-0-	-0-	-0-	19929	2			N	-0-			-0-

EMBAR (PERMIAN) 28843 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 115 RRCID -> 152974 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	1	1	6897	3	Y	79	79	0			1
							87	9									
07	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	1	1	7206	3	Y	78	78	0			1
							86	9									
08	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	1	1	5627	3	Y	39	40	0			-0-
							43	9									
09	5430	X	5285	-0-	-145	-0-	1	1	5259	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
10	5611	X	4623	-0-	-988	-0-	1	1	4591	3	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
11	6210	X	5885	-0-	-325	-0-	1	1	5855	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									

UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 4 RRCID -> 184087 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5927 - 6209

06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 01270 06/05/2015

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

06	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	248	N	36	-0-	-212	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	217	N	44	-0-	-173	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 2 RRCID -> 153210 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 129957 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 25-11 WELL #: 1 RRCID -> 129959 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784

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

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 4 RRCID -> 129964 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 2 RRCID -> 130025 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 3 RRCID -> 132310 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS UNIVERSITY W WELL #: 2 RRCID -> 132613 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2783 - 2972

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2015 - PLUGGED 09/17/2015

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 132614 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2803 - 2993

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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 29-10 WELL #: 2 RRCID -> 133920 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 4 RRCID -> 150892 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 2 RRCID -> 151853 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2620 - 2814

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-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 6-44 WELL #: 1 RRCID -> 151861 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808

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

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 151934 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2492 - 3032

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "C" WELL #: 291 RRCID -> 161904 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761

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

UNIVERSITY "D" WELL #: 322 RRCID -> 161906 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775

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

UNIVERSITY "E" WELL #: 292 RRCID -> 161908 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780

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

UNIVERSITY ANDREWS "B" WELL #: 108 RRCID -> 161914 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789

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

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY ANDREWS "C" WELL #: 113 RRCID -> 161915 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832

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

UNIVERSITY WELL #: 192 RRCID -> 161916 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "A" WELL #: 191 RRCID -> 161917 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "G" WELL #: 312 RRCID -> 172554 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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
UNIVESITY KARIN C WELL #: 1904 RRCID -> 237999 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHAWK PRODUCTION COMPANY 919408
UNIVERSITY 21-10 WELL #: 1 RRCID -> 153209 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2971 - 3034

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMA (YATES) 28899 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
CARRUTH, CHRIS 135963
COWDEN, W. F. WELL #: 11 RRCID -> 030671 COMPL. DATE 08/02/1963 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-			-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-			-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-			-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-			-0-
10	434 N	386	-0-	-48	-0-	386	2	N	-0-			-0-
*11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-			-0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

06	480 N	360	-0-	-120	-0-	360	2	N	-0-			-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-			-0-
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-			-0-
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-			-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-			-0-
11	510 N	469	-0-	-41	-0-	469	2	N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
UNIVERSITY -F- WELL #: 8 RRCID -> 019690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004

06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-			-0-
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3	N	-0-			-0-
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-			-0-
09	660 N	431	-0-	-229	-0-	431	3	N	-0-			-0-
10	744 N	471	-0-	-273	-0-	471	3	N	-0-			-0-
11	510 N	414	-0-	-96	-0-	414	3	N	-0-			-0-

EMMA, N.(YATES) 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
AJ'S PUMP TRUCK SERVICE, INC. 009534
UNIV. A 36 GAO WELL #: 3 RRCID -> 091986 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2756 - 3080

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREYSTONE OIL & GAS, LLP 333767
UNIVERSITY AZ WELL #: 1 RRCID -> 264357 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 2847 - 3064

06	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2	N	-0-			-0-
07	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2	N	-0-			-0-
08	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2	N	-0-			-0-
09	2160 N	-0-	-0-	-2160	-0-			N	-0-			-0-
10	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-			-0-
11	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-			N	-0-			-0-

EMMA, N.(YATES) //CONT.// 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
GREYSTONE OIL & GAS, LLP //CONT.// 333767
UNIVERSITY AZ WELL #: 5 RRCID -> 270064 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
*11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY B 36 WELL #: 1 RRCID -> 091987 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 2839 - 3157

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	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

06	9450	X	5484	-0-	-3966	-0-	5484	2			Y	-0-					-0-
07	9765	X	1508	-0-	-8257	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
08	9796	X	599	-0-	-9197	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
09	9480	X	415	-0-	-9065	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
10	5952	X	13	-0-	-5939	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40991	X	40991	-0-	-0-	-0-	40991	3			Y	-0-					-0-
07	39479	X	39479	-0-	-0-	-0-	39479	3			Y	-0-					-0-
08	24017	X	24017	-0-	-0-	-0-	24017	3			Y	-0-					-0-
09	37726	X	37726	-0-	-0-	-0-	37726	3			Y	-0-					-0-
10	35328	X	35328	-0-	-0-	-0-	35328	3			Y	-0-					-0-
*11	33755	X	33755	-0-	-0-	-0-	33755	3			Y	-0-					-0-

HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	X	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

06	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3			Y	-0-					-0-
07	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			Y	-0-					-0-
08	4216	X	4087	-0-	-129	-0-	2825	3	1262	4	Y	-0-					-0-
09	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	3			Y	-0-					-0-
10	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			Y	-0-					-0-
*11	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			Y	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
07	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
08	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1580	3	198	4	N	-0-					-0-
09	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
10	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
*11	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE, F. P. WELL #: 28 RRCID -> 019766 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093

06	3420	X	706	-0-	-2714	-0-	631	2	75	9	N	68	177	1			41
07	3534	X	2782	-0-	-752	-0-	2724	2	58	9	N	53					94
08	3534	X	2854	-0-	-680	-0-	2819	2	35	9	N	32					126
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	59					185
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	81	174	1			92
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					92

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
MCCABE WELL #: 29 U RRCID -> 019767 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	51	-0-	-219	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170

06	16970	X	16970	-0-	-0-	-0-	16970	3			N	-0-					60
07	17693	X	17693	-0-	-0-	-0-	17693	3			N	-0-					60
08	18389	X	18389	-0-	-0-	-0-	18389	3			N	-0-	60	3			-0-
09	18495	X	18495	-0-	-0-	-0-	18495	3			N	-0-					-0-
10	19097	X	19097	-0-	-0-	-0-	19097	3			N	-0-					-0-
*11	18669	X	18669	-0-	-0-	-0-	18669	3			N	-0-					-0-

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

06	1200	X	1110	-0-	-90	-0-	1110	3			Y	-0-					7
07	1302	X	964	-0-	-338	-0-	964	3			Y	-0-					7
08	1302	X	897	-0-	-405	-0-	897	3			Y	-0-	7	3			-0-
09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1067	-0-	-103	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1333	-0-	-197	-0-	1333	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

06	7829	X	3219	-0-	-4610	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	3290	-0-	-1949	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	2726	-0-	-1893	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	2678	-0-	-1792	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
*10	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5202	-0-	5202	5202	5202	3			N	-0-					-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 019740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF. 9060 - 9140

06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					42
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					42
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					42
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					42

#1 KERR WELL #: 1 U RRCID -> 019742 COMPL. DATE 09/17/1954 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

06	5400	X	1139	-0-	-4261	-0-	1139	3			N	-0-					145
07	5580	X	5221	-0-	-359	-0-	5221	3			N	-0-					145
08	5580	X	3436	-0-	-2144	-0-	3436	3			N	-0-					145
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					145
10	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					145
11	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					145

G P II ENERGY, INC. 292232
BROWN-ALTMAN ACCT. 7 WELL #: 7 RRCID -> 019793 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECO IV, LLC 557076
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

06	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	12730	3			N	-0-					26
07	17937	X	17937	-0-	-0-	-0-	17937	3			N	-0-					26
08	15623	X	15623	-0-	-0-	-0-	15623	3			N	-0-					26
09	12120	X	9381	-0-	-2739	-0-	9381	3			N	-0-	26	7			-0-
10	17949	X	17118	-0-	-831	-0-	17118	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		9702	-0-	9702	9702	9702	3			N	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	1649	-0-	-1327	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	1639	-0-	-1337	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	1558	-0-	-1322	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	1591	-0-	-1385	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	1574	-0-	-1306	-0-	1574	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

06	8250	X	1094	-0-	-7156	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-
07	8525	X	3227	-0-	-5298	-0-	3227	3			Y	-0-					-0-
08	8339	X	2614	-0-	-5725	-0-	2614	3			Y	-0-					-0-
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 019752 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150

06	36120	X	5751	-0-	-30369	-0-	5751	3			Y	-0-					-0-
07	37324	X	24367	-0-	-12957	-0-	24367	3			Y	-0-					-0-
08	37324	X	19059	-0-	-18265	-0-	19059	3			Y	-0-					-0-
09	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-					-0-
10	24366	X	-0-	-0-	-24366	-0-					Y	-0-					-0-
11	23580	X	-0-	-0-	-23580	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 U RRCID -> 019754 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

06	30630	X	5134	-0-	-25496	-0-	5134	3			Y	-0-					-0-
07	31651	X	24484	-0-	-7167	-0-	24484	3			Y	-0-					-0-
08	31651	X	23250	-0-	-8401	-0-	23250	3			Y	-0-					-0-
09	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					Y	-0-					-0-
10	24490	X	-0-	-0-	-24490	-0-					Y	-0-					-0-
11	23700	X	-0-	-0-	-23700	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 019756 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

06	150	N	26	-0-	-124	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 063657 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165

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

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
KERR WELL #: 1 L RRCID -> 019796 COMPL. DATE 07/12/1960 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR (FUSSELMAN) //CONT.// 28961 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
OXY USA WTP LP 630555
COWDEN, S. WELL #: 1 RRCID -> 036018 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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224

06	32495	32495	-0-	-0-	-0-	32205	3	290	9	Y	264	161	1			212
07	31233 R	31233	-0-	-0-	-0-	31006	3	227	9	Y	206	331	1			87
08	29295 #	28586	-0-	-709	-0-	28278	3	308	9	Y	280	166	1			201
09	30900	22893	-0-	-8007	-0-	22831	3	62	9	Y	56	166	1			91
10	31930	30604	-0-	-1326	-0-	30241	3	363	9	Y	330	343	1			78
11	T. A.	26559	-0-	26559	26559	26380	3	179	9	Y	163	171	1			70

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	4710 X	4463	-0-	-247	-0-	4463	2			N	-0-					62
07	4867 X	4505	-0-	-362	-0-	4505	2			N	-0-					62
08	5084 X	4724	-0-	-360	-0-	4724	2			N	-0-					62
09	4920 X	2619	-0-	-2301	-0-	2619	2			N	-0-					62
10	5084 X	699	-0-	-4385	-0-	699	2			N	-0-					62
11	4560 X	2943	-0-	-1617	-0-	2943	2			N	-0-					62

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
PURE WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127

06	3330 X	1273	-0-	-2057	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
07	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3514	2	17	9	Y	15					15
08	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4753	2	12	9	Y	11					26
09	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2669	2	22	9	Y	20	23	1			23
10	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3569	2	54	9	Y	49	58	1			14
11	3900 X	2442	-0-	-1458	-0-	2429	2	13	9	Y	12					26

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			Y	-0-					-0-
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	545	-0-	-505	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	76	-0-	-1009	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
11	960	N	677	-0-	-283	-0-	677	3			Y	-0-					-0-

HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					178
07	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					178
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-	178	3			-0-
09	2670	N	1104	-0-	-1566	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
11	2010	N	318	-0-	-1692	-0-	318	3			N	-0-					-0-

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	1632	-0-	-1128	-0-	1556	3	76	9	N	69					170
07	2449	X	1674	-0-	-775	-0-	1608	3	66	9	N	60	166	1			64
08	2201	X	1424	-0-	-777	-0-	1371	3	53	9	N	48					112
09	1800	X	620	-0-	-1180	-0-	617	3	3	9	N	3					115
10	1736	X	728	-0-	-1008	-0-	728	3			N	-0-					115
11	1620	X	1453	-0-	-167	-0-	1377	3	76	9	N	69					184

HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					36
07	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					36
08	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-	36	3			-0-
09	1740	X	1236	-0-	-504	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
10	1829	X	1785	-0-	-44	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
11	1770	X	1634	-0-	-136	-0-	1634	3			N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2077	3	15	9	N	14					143
07	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1655	3	79	9	N	72					215
08	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1878	3	30	9	N	27	180	1			62
09	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2355	3	43	9	N	39					101
10	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2569	3	36	9	N	33					134
*11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1593	3	40	9	N	36					170

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
06	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					215
07	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4156	3	7	9	N	6	123	1			98
08	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3943	3	24	9	N	22					120
09	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2808	3	15	9	N	14					134
10	4154	X	3853	-0-	-301	-0-	3829	3	24	9	N	22					156
11	4020	X	3291	-0-	-729	-0-	3272	3	19	9	N	17					173

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					151
07	1612	X	1532	-0-	-80	-0-	1519	3	13	9	N	12	124	1			39
08	1612	X	1511	-0-	-101	-0-	1511	3			N	-0-	39	3			-0-
09	1890	X	1775	-0-	-115	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
10	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
11	1890	X	1587	-0-	-303	-0-	1587	3			N	-0-					-0-

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MAXWELL "18" WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	5654	-0-	-496	-0-	5618	3	36	9	Y	33					96
07	6355	X	5827	-0-	-528	-0-	5788	3	39	9	Y	35					131
08	5983	X	5176	-0-	-807	-0-	5165	3	11	9	Y	10					141
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	10					151
10	5828	X	3576	-0-	-2252	-0-	3576	3			Y	-0-					151
*11	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7550	3	91	9	Y	83	131	1			103

EMPEROR "24" WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313

06	2490	X	2303	-0-	-187	-0-	2303	3			N	-0-					53
07	2573	X	1450	-0-	-1123	-0-	1450	3			N	-0-					53
08	2573	X	710	-0-	-1863	-0-	710	3			N	-0-					53
09	2490	X	235	-0-	-2255	-0-	235	3			N	-0-					53
10	2573	X	112	-0-	-2461	-0-	112	3			N	-0-					53
11	2310	X	333	-0-	-1977	-0-	333	3			N	-0-					53

HALLEY, S. M. WELL #: 801 RRCID -> 223158 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11425

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	3			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

06	2340	X	2014	-0-	-326	-0-	2014	3			N	-0-					139
07	2418	X	2322	-0-	-96	-0-	2322	3			N	-0-					139
08	2418	X	2215	-0-	-203	-0-	2215	3			N	-0-					139
09	2130	X	2041	-0-	-89	-0-	2041	3			N	-0-					139
*10	2325	X	2285	-0-	-40	-0-	2285	3			N	-0-					139
11	2250	X	2162	-0-	-88	-0-	2162	3			N	-0-					139

MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970

06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2818	3	42	9	N	38	184	1			64
07	2945	X	2780	-0-	-165	-0-	2765	3	15	9	N	14					78
08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3133	3	33	9	N	30					108
09	2850	X	2498	-0-	-352	-0-	2473	3	25	9	N	23					131
*10	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3135	3	36	9	N	33					164
*11	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3065	3	44	9	N	40					204

EMPEROR (WICHITA ALBANY) 28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160214 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1131	2	47	9	Y	43	185	1			77
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1176	2	68	9	Y	62					139
08	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	1095	2	26	9	Y	24					163
09	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	1095	2	43	9	Y	39	143	1			59
10	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	1015	2	109	9	Y	99	129	1			29
*11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1279	2	74	9	Y	67					96

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112

06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	599	3	3	9	Y	3					9
07	651	N	435	-0-	-216	-0-	431	3	4	9	Y	4					13
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	535	3	1	9	Y	1					14
09	600	N	557	-0-	-43	-0-	553	3	4	9	Y	4					18
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	640	3	30	9	Y	27					45
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	533	3	14	9	Y	13	39	1			19

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN ALTMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 158921 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7158 - 7210

06	1500	X	697	-0-	-803	-0-	697	3			N	-0-					185
07	1550	X	1099	-0-	-451	-0-	1099	3			N	-0-					185
08	1550	X	554	-0-	-996	-0-	554	3			N	-0-					185
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					185
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					185
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					185

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

06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
*10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					46
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					46
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					46
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					46
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					46
*11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					46

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550

06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	945	-0-	-326	-0-	945	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1258	-0-	-92	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1372	-0-	-333	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
*11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 159891 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526

06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "B" WELL #: 4W RRCID -> 160407 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

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

TRINITY BAY OIL & GAS, INC. 869984
COWDEN, E. W. WELL #: 6 RRCID -> 138812 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 15 RRCID -> 134177 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2376 - 2605

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NMR ENERGY LLC 611609
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 12 RRCID -> 019713 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
NMR ENERGY LLC //CONT.// 611609

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
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT			-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 4 RRCID -> 019720 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 4 RRCID -> 019724 COMPL. DATE 03/19/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
NMR ENERGY LLC //CONT.// 611609
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	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

06	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	2		N	-0-			-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
08	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09	180 N	62	-0-	-118	-0-	62	2		N	-0-			-0-
10	341 N	200	-0-	-141	-0-	200	2		N	-0-			-0-
*11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
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
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					21
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					21
08	744	N	509	-0-	-235	-0-	509	3			N	-0-					21
09	870	N	642	-0-	-228	-0-	642	3			N	-0-					21
10	930	N	751	-0-	-179	-0-	751	3			N	-0-	21	7			-0-
*11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-

COWDEN -37- WELL #: 1 RRCID -> 128610 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2382 - 2657

06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111	7			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2015 - P/A 06/16/15

COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
08	775	N	746	-0-	-29	-0-	745	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	870	N	639	-0-	-231	-0-	639	2			N	-0-					-0-
10	899	N	749	-0-	-150	-0-	749	2			N	-0-					-0-
*11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	722	2	122	9	N	111					111

TRINITY BAY OIL & GAS, INC. 869984
COWDEN, E. W. -D- WELL #: 1 RRCID -> 019706 COMPL. DATE 03/03/1937 TOTAL DEPTH 3148 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.) 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
HATHAWAY, J. F. WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368

06	960	#	869	-0-	-91	-0-	869	2			N	-0-					92
07	899	#	748	-0-	-151	-0-	748	2			N	-0-					92
08	775	#	688	-0-	-87	-0-	688	2			N	-0-					92
09	870	#	643	-0-	-227	-0-	643	2			N	-0-					92
10	899	#	652	-0-	-247	-0-	652	2			N	-0-					92
11	870	#	794	-0-	-76	-0-	794	2			N	-0-					92

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

06	630	#	620	-0-	-10	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
07	651	#	572	-0-	-79	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
08	674	R	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
09	630	#	457	-0-	-173	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
10	589	#	563	-0-	-26	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
11	570	#	550	-0-	-20	-0-	550	2			Y	-0-					-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS) 29507 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ICE BROTHERS, INC. 421790
JOHNSON, W. D. -E- WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	470	3	28	9	N	25					191
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	447	3	31	9	N	28					219
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	398	3	12	9	N	11	170	1			60
09	510 N	359	-0-	-151	-0-	340	3	19	9	N	17					77
10	465 N	306	-0-	-159	-0-	294	3	12	9	N	11					88
*11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	371	3	24	9	N	22					110

EVETTS (PENNSYLVANIAN) 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LINEBERY 35 WELL #: 1 RRCID -> 158561 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15048 - 15054

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	2618	-0-	2618	6307	2582	2	36	9	N	33	184	1			314
07	T. A.	2427	-0-	2427	8734	2131	2	283	4	N	12					326
						13	9									
08	10425 X	1691	-0-	-8734	-0-	1295	2	396	4	N	-0-					326
09	3570 X	2227	-0-	-1343	-0-	2116	2	111	4	N	-0-					326
10	3689 X	1393	-0-	-2296	-0-	440	2	953	4	N	-0-					326
11	2610 X	457	-0-	-2153	-0-	409	2	48	4	N	-0-					326

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

06	T. A.	37528	-0-	37528	105455	37441	2	87	9	Y	79	39	1			54
07	T. A.	21597	-0-	21597	127052	19035	2	2529	4	Y	30	21	1			63
						33	9									
08	127095 X	43	-0-	-127052	-0-	32	2	10	4	Y	1	15	1			49
						1	9									
09	65730 X	1041	-0-	-64689	-0-	988	2	52	4	Y	1	22	1			28
						1	9									
10	67921 X	8038	-0-	-59883	-0-	2538	2	5497	4	Y	3					31
						3	9									
11	37530 X	5207	-0-	-32323	-0-	4657	2	550	4	Y	-0-	13	1			18

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14010	X	10127	-0-	-3883	-0-	10126	2	1	9	Y	1	3	1			4
07	14477	X	12016	-0-	-2461	-0-	10607	2	1409	4	Y	-0-	1	1			3
08	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	6917	2	2118	4	Y	-0-	1	1			2
09	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	10025	2	525	4	Y	-0-	1	1			1
10	12028	X	1396	-0-	-10632	-0-	441	2	955	4	Y	-0-					1
11	11640	X	7748	-0-	-3892	-0-	6928	2	819	4	Y	1	1	1			1
							1	9									

HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

06	9060	X	1552	-0-	-7508	-0-	1453	2	99	9	Y	90	285	1			395
07	9362	X	6237	-0-	-3125	-0-	5900	2	337	9	Y	306	155	1			546
08	9362	X	5156	-0-	-4206	-0-	4904	2	252	9	Y	229	163	1			612
09	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	12792	2	405	9	Y	368	345	1			635
10	6231	X	470	-0-	-5761	-0-	359	2	111	9	Y	101					736
*11	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9200	2	260	9	Y	236	358	1			614

HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 17668 PERF.13112 - 13128

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HALEY, J. WELL #: 605 RRCID -> 177488 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214

06	80190	X	66170	-0-	-14020	-0-	107	1	66063	3	N	-0-					-0-
07	82863	X	82613	-0-	-250	-0-	109	1	82504	3	N	-0-					-0-
08	82863	X	60069	-0-	-22794	-0-	108	1	59961	3	N	-0-					-0-
09	76996	X	76996	-0-	-0-	-0-	107	1	76889	3	N	-0-					-0-
10	82615	X	9509	-0-	-73106	-0-	18	1	9491	3	N	-0-					-0-
*11	67342	X	67342	-0-	-0-	-0-	30	1	67312	3	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
06	20370 X	16979	-0-	-3391	-0-	16978	2	1	9	Y	1	16	1			22
07	22840 X	22840	-0-	-0-	-0-	20161	2	2679	4	Y	-0-	6	1			16
08	26773 X	26773	-0-	-0-	-0-	20497	2	6275	4	Y	1	4	1			13
						1	9									
09	25445 X	25445	-0-	-0-	-0-	24179	2	1266	4	Y	-0-	6	1			7
10	24782 X	24782	-0-	-0-	-0-	7827	2	16954	4	Y	1					8
						1	9									
11	24810 X	9048	-0-	-15762	-0-	8092	2	956	4	Y	-0-	3	1			5

HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

06	12840 X	9398	-0-	-3442	-0-	9398	2			N	-0-					2
07	13268 X	12439	-0-	-829	-0-	10980	2	1459	4	N	-0-					2
08	11342 X	11342	-0-	-0-	-0-	8684	2	2658	4	N	-0-					2
09	18540 X	18540	-0-	-0-	-0-	17618	2	922	4	N	-0-					2
10	12431 X	4971	-0-	-7460	-0-	1570	2	3401	4	N	-0-					-0-
*11	13472 X	13472	-0-	-0-	-0-	12048	2	1424	4	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2550 X	724	-0-	-1826	-0-	35	1	689	2	N	-0-					-0-
07	2635 X	180	-0-	-2455	-0-	13	1	167	2	N	-0-					-0-
08	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	155	1	3215	2	N	-0-					-0-
09	10220 X	10220	-0-	-0-	-0-	687	1	9533	2	N	-0-					-0-
10	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	297	1	4420	2	N	-0-					-0-
*11	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	337	1	4722	2	N	-0-					-0-

RAMSEY -35- WELL #: 1 RRCID -> 176378 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11879 - 12108

06	3900 X	903	-0-	-2997	-0-	44	1	859	2	N	-0-					-0-
07	4030 X	5	-0-	-4025	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	4030 X	1933	-0-	-2097	-0-	89	1	1844	2	N	-0-					-0-
09	3510 X	2243	-0-	-1267	-0-	151	1	2092	2	N	-0-					-0-
10	3627 X	2625	-0-	-1002	-0-	165	1	2460	2	N	-0-					-0-
11	1860 X	1005	-0-	-855	-0-	67	1	938	2	N	-0-					-0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
STATE OF TEXAS "38" WELL #: 1 RRCID -> 178713 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11968 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	531	-0-	-2469	-0-	26	1	505	2	N	-0-					15
07	3100	X	1978	-0-	-1122	-0-	145	1	1833	2	N	-0-					15
08	3100	X	2158	-0-	-942	-0-	99	1	2059	2	N	-0-					15
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	124	1	1724	2	N	-0-					15
10	1984	N	1805	-0-	-179	-0-	114	1	1691	2	N	-0-					15
11	2100	N	1511	-0-	-589	-0-	101	1	1410	2	N	-0-					15

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23" WELL #: 1 RRCID -> 179788 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052

06	2700	N	619	-0-	-2081	-0-	30	1	589	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	1846	-0-	-820	-0-	135	1	1711	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2494	-0-	-110	-0-	114	1	2380	2	N	-0-					-0-
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	141	1	1951	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	123	1	1830	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	1665	-0-	-735	-0-	111	1	1554	2	N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145

06	1470	N	329	-0-	-1141	-0-	16	1	313	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	785	-0-	-238	-0-	58	1	727	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	871	-0-	-307	-0-	40	1	831	2	N	-0-					-0-
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	68	1	945	2	N	-0-					-0-
10	775	N	743	-0-	-32	-0-	47	1	696	2	N	-0-					-0-
11	840	N	640	-0-	-200	-0-	43	1	597	2	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

06	1680	N	332	-0-	-1348	-0-	16	1	316	2	N	-0-					-0-
07	899	N	1	-0-	-898	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	85	1	1767	2	N	-0-					-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	85	1	1181	2	N	-0-					-0-
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	103	1	1529	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	889	-0-	-911	-0-	59	1	830	2	N	-0-					-0-

RAMSEY -35- WELL #: 2 RRCID -> 183506 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11920 - 12037

06	4380	X	884	-0-	-3496	-0-	43	1	841	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	2488	-0-	-1542	-0-	183	1	2305	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3052	-0-	-978	-0-	140	1	2912	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	2957	-0-	-763	-0-	199	1	2758	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3194	-0-	-650	-0-	201	1	2993	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	1718	-0-	-1222	-0-	114	1	1604	2	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS "38" WELL #: 2 RRCID -> 184112 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11978 - 12120

06	1050	N	296	-0-	-754	-0-	14	1	282	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	658	-0-	-427	-0-	48	1	610	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	808	-0-	-215	-0-	37	1	771	2	N	-0-					-0-
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	64	1	891	2	N	-0-					-0-
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	111	1	1657	2	N	-0-					-0-
*11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	68	1	958	2	N	-0-					-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020

06	2160	N	402	-0-	-1758	-0-	19	1	383	2	N	-0-					3
07	2232	N	1390	-0-	-842	-0-	102	1	1288	2	N	-0-					3
08	2046	N	1856	-0-	-190	-0-	85	1	1771	2	N	-0-					3
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	97	1	1344	2	N	-0-					3
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	115	1	1710	2	N	-0-					3
11	1800	N	1220	-0-	-580	-0-	81	1	1139	2	N	-0-					3

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1 WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	734	-0-	-1666	-0-	35	1	699	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	175	1	3643	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2338	-0-	-662	-0-	157	1	2181	2	N	-0-					-0-
10	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	180	1	2680	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	1710	-0-	-1290	-0-	114	1	1596	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER 24 WELL #: 1 RRCID -> 188129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12411 PERF.11715 - 12272

06	3000	N	17803	-0-	14803	14803	859	1	16944	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	840	-0-	-2260	12543	62	1	778	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	811	-0-	-2289	10254	37	1	774	2	N	-0-					-0-
09	11506	X	1252	-0-	-10254	-0-	84	1	1168	2	N	-0-					-0-
10	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	94	1	1395	2	N	-0-					-0-
11	1380	X	845	-0-	-535	-0-	56	1	789	2	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167

06	840	N	326	-0-	-514	-0-	16	1	310	2	N	-0-					-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	56	1	704	2	N	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	39	1	811	2	N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	40	1	561	2	N	-0-					-0-
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	72	1	1065	2	N	-0-					-0-
11	810	N	523	-0-	-287	-0-	35	1	488	2	N	-0-					-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

06	51	X	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					35
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
08	611	X	611	-0-	-0-	-0-	28	1	583	2	N	-0-					35
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146

06	720	N	442	-0-	-278	-0-	21	1	421	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	631	-0-	-392	-0-	46	1	585	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	52	1	1079	2	N	-0-					-0-
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	64	1	893	2	N	-0-					-0-
10	620	N	323	-0-	-297	-0-	20	1	303	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	225	-0-	-855	-0-	15	1	210	2	N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190

06	2670	X	115	-0-	-2555	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
07	775	X	127	-0-	-648	-0-	9	1	118	2	N	-0-					-0-
08	868	X	733	-0-	-135	-0-	34	1	699	2	N	-0-					-0-
09	840	X	380	-0-	-460	-0-	26	1	354	2	N	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	432	2	N	-0-					-0-
11	720	N	284	-0-	-436	-0-	19	1	265	2	N	-0-					-0-

RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3505 - 3540

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RAMSEY 14 WELL #: 1 RRCID -> 190701 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346

06	1860	N	328	-0-	-1532	-0-	16	1	312	2	N	-0-		-0-
07	1426	N	1095	-0-	-331	-0-	80	1	1015	2	N	-0-		-0-
08	1922	N	1330	-0-	-592	-0-	61	1	1269	2	N	-0-		-0-
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	105	1	1453	2	N	-0-		-0-
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	111	1	1655	2	N	-0-		-0-
11	1290	N	1053	-0-	-237	-0-	70	1	983	2	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ARRIS OPERATING COMPANY LLC 033176
PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		45200	-0-	45200	63195	2023	1	41063	2	N	1922	802	1	75	8	1045
							2114	9									
*01	0		73907	-0-	73907 B	137102	4407	1	67054	2	N	2224	2191	1	113	8	965
							2446	9									
*02	0		59794	-0-	59794 B	196896	11069	1	47240	2	N	1350	1189	1			1126
							1485	9									
*03	0		56558	-0-	56558 B	253454	45467	2	9742	4	N	1226	1598	1	56	8	698
							1349	9									
*04	294149	X	40695	-0-	-253454 B	-0-	23533	2	16272	4	N	809	779	1	19	8	709
							890	9									
*05	64666	X	39363	-0-	-25303 B	-0-	35981	2	2535	4	N	770	782	1	13	8	684
							847	9									
*06	62580	X	17516	-0-	-45064	-0-	14983	2	2032	4	N	455	588	1	4	8	547
							501	9									
*07	64666	X	29436	-0-	-35230	-0-	27672	2	1570	4	N	176					723
							194	9									
*08	64666	X	25449	-0-	-39217	-0-	22032	2	3277	4	N	127	586	1	13	8	251
							140	9									
*09	62580	X	33317	-0-	-29263	-0-	1303	1	31472	2	N	493	30	8			714
							542	9									
10	64666	X	33258	-0-	-31408	-0-	1303	1	31472	2	N	439	597	1	12	8	544
							483	9									
11	62580	X	23536	-0-	-39044	-0-	857	1	22516	2	N	148	182	1	6	8	504
							163	9									

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 1H RRCID -> 270785 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040

*12	74183	X	39712	-0-	-34471	-0-	874	1	24406	3	N	6792	6043	1	94	8	1959
							6961	4	7471	9							
*01	57288	X	41846	-0-	-15442 B	-0-	903	1	22030	3	N	6540	6599	1	519	8	1381
							11719	4	7194	9							
*02	46564	X	23252	-0-	-23312 B	-0-	699	1	9024	3	N	5374	6093	1	315	8	347
							7618	4	5911	9							
*03	51553	X	49534	-0-	-2019 B	-0-	889	1	37486	3	N	7249	6619	1	221	8	756
							3185	4	7974	9							
*04	36960	X	30282	-0-	-6678 B	-0-	950	1	13843	3	N	6467	6139	1	254	8	830
							8375	4	7114	9							
*05	38262	X	38262	-0-	-0- B	-0-	956	1	14920	3	N	6327	6419	1			738
							15426	4	6960	9							
06	49992	X	49992	-0-	-0-	-0-	90	1	23457	3	N	6813	6364	1	226	8	961
							18951	4	7494	9							
07	DLQ G-10		47395	-0-	47395	47395	93	1	25525	3	N	6389	6522	1	111	8	717
							14749	4	7028	9							
08	DLQ G-10		46204	-0-	46204	93599	93	1	32832	3	N	6176	5831	1	6	8	1056
							6485	4	6794	9							
09	DLQ G-10		42962	-0-	42962	136561	90	1	30541	3	N	6139	6334	1	16	8	845
							5578	4	6753	9							
10	DLQ G-10		44450	-0-	44450	181011	11610	1	17578	3	N	5673	5873	1	88	8	557
							9022	4	6240	9							
*11	215559	X	34548	-0-	-181011	-0-	27333	3	1141	4	N	5522	5185	1	48	8	846
							6074	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9900 - 13246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380 X	4290	-0-	-90	-0-	4290	2			N	-0-					95
07	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5767	2	1	9	N	1	1	8			95
08	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	7009	2	469	9	N	426	380	1	1	8	140
09	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	7223	2	79	9	N	72					212
10	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6342	2	68	9	N	62					274
11	7230 X	5435	-0-	-1795	-0-	5356	2	79	9	N	72					346

STEVE STATE WELL #: 1 RRCID -> 271650 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 9180 - 9346

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8937					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8937					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8937					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8937					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8937					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8937					N	NO RPT					-0-

GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18009					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18009					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18009					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18009					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18009					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18009					N	NO RPT					-0-

W A STATE WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984

06	4230 X	3140	-0-	-1090	-0-	3140	2			N	-0-					99
07	4309 X	466	-0-	-3843	-0-	466	2			N	-0-					99
08	4247 X	4063	-0-	-184	-0-	3972	2	91	9	N	83					182
09	3150 X	1616	-0-	-1534	-0-	1588	2	28	9	N	25					207
10	3255 X	32	-0-	-3223	-0-	23	2	9	9	N	8					215
11	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	10	2	8			223

W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8827 - 14864

06	109058 X	109058	-0-	-0-	-0-	97177	2	11881	9	N	10801	10867	1	21	8	232
07	123628 X	75728	-0-	-47900	-0-	65821	2	9907	9	N	9006	8786	1	10	8	442
08	123628 X	83375	-0-	-40253	-0-	74865	2	8510	9	N	7736	7942	1			236
09	119640 X	83043	-0-	-36597	-0-	74246	2	8797	9	N	7997	7788	1			445
10	119443 X	69627	-0-	-49816	-0-	61531	2	8096	9	N	7360	7382	1	1	8	422
11	109050 X	68742	-0-	-40308	-0-	61129	2	7613	9	N	6921	6915	1	11	8	417

TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531

06	71640 X	61679	-0-	-9961	-0-	47795	2	13884	9	N	12622	13145	1	19	8	701
07	80848 X	49979	-0-	-30869	-0-	38278	2	11701	9	N	10637	10766	1	12	8	560
08	80848 X	48503	-0-	-32345	-0-	37658	2	10845	9	N	9859	9384	1	13	8	1022
09	78240 X	37453	-0-	-40787	-0-	27974	2	9479	9	N	8617	8979	1	1	8	659
10	78678 X	42793	-0-	-35885	-0-	33652	2	9141	9	N	8310	7301	1	1	8	1667
11	61680 X	38336	-0-	-23344	-0-	29664	2	8672	9	N	7884	8949	1	4	8	598

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298

06	55950 X	53057	-0-	-2893	-0-	40634	2	12423	9	N	11294	11278	1	5	8	935
07	63705 X	43730	-0-	-19975	-0-	34228	2	9502	9	N	8638	9107	1			466
08	63705 X	52974	-0-	-10731	-0-	41093	2	11881	9	N	10801	10810	1	55	8	402
09	61650 X	34339	-0-	-27311	-0-	25483	2	8856	9	N	8051	7612	1			841
10	54839 X	36607	-0-	-18232	-0-	28130	2	8477	9	N	7706	7171	1	2	8	1374
11	53070 X	31865	-0-	-21205	-0-	24597	2	7268	9	N	6607	7724	1	6	8	251

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10026 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
06	97530	X	2584	-0-	-94946	-0-	1958	4	626	9	N	569					1463
07	100781	X	22326	-0-	-78455	-0-	16379	4	5947	9	N	5406	6644	1			225
08	100781	X	22432	-0-	-78349	-0-	16913	4	5519	9	N	5017	4761	1	23	8	458
09	97530	X	10299	-0-	-87231	-0-	1992	4	8307	9	N	7552	7148	1			862
10	30615	X	30615	-0-	-0-	-0-	21980	4	8635	9	N	7850	7716	1	2	8	994
*11	36525	X	36525	-0-	-0-	-0-	26370	4	10155	9	N	9232	9216	1	5	8	1005

LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9724 - 13464

06	84933	X	84933	-0-	-0-	-0-	63792	2	21141	9	N	19219	18958	1	3	8	758
07	102176	X	61154	-0-	-41022	-0-	44494	2	16660	9	N	15145	15324	1	1	8	578
08	112840	X	52758	-0-	-60082	-0-	38778	2	13980	9	N	12709	12293	1	64	8	930
09	109200	X	45910	-0-	-63290	-0-	32539	2	13371	9	N	12155	12292	1			793
10	112840	X	52313	-0-	-60527	-0-	38933	2	13380	9	N	12164	11346	1	6	8	1605
11	84930	X	46810	-0-	-38120	-0-	34217	2	12593	9	N	11448	11689	1	4	8	1360

GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8630 - 17996

06	183300	X	87385	-0-	-95915	-0-	78889	2	8496	9	N	7724	7739	1	4	8	305
07	189410	X	22589	-0-	-166821	-0-	19979	2	2610	9	N	2373	2401	1			277
08	189410	X	-0-	-0-	-189410	-0-					N	-0-					277
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					339
10	116498	X	98720	-0-	-17778	-0-	87400	2	11320	9	N	10291	9115	1	2	8	1513
*11	101688	X	101688	-0-	-0-	-0-	91982	2	9706	9	N	8824	9830	1	9	8	498

DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9638 - 13712

06	167340	X	89568	-0-	-77772	-0-	72166	2	17402	9	N	15820	15970	1	31	8	640
07	172918	X	67033	-0-	-105885	-0-	53319	2	13714	9	N	12467	12395	1	21	8	691
08	172918	X	62311	-0-	-110607	-0-	50931	2	11380	9	N	10345	10065	1	13	8	958
09	167340	X	69262	-0-	-98078	-0-	58588	2	10674	9	N	9704	9273	1			1389
10	95728	X	58854	-0-	-36874	-0-	48777	2	10077	9	N	9161	9016	1	4	8	1530
11	89580	X	77994	-0-	-11586	-0-	64477	2	13517	9	N	12288	12920	1	9	8	889

RYLAN FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391

06	167610	X	104989	-0-	-62621	-0-	89258	2	15731	9	N	14301	14375	1	24	8	299
07	173197	X	62089	-0-	-111108	-0-	51214	2	10875	9	N	9886	9591	1	12	8	582
08	173197	X	63516	-0-	-109681	-0-	53557	2	9959	9	N	9054	9167	1	11	8	458
09	167610	X	74634	-0-	-92976	-0-	64591	2	10043	9	N	9130	8622	1			966
10	117521	X	49271	-0-	-68250	-0-	41530	2	7741	9	N	7037	6461	1	1	8	1541
11	105000	X	61177	-0-	-43823	-0-	52440	2	8737	9	N	7943	8337	1	10	8	1137

KAREN FEE 17 WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF.10478 - 14965

06	167340	X	88851	-0-	-78489	-0-	74196	2	14655	9	N	13323	14446	1	5	8	460
07	172918	X	53344	-0-	-119574	-0-	44063	2	9281	9	N	8437	8479	1			418
08	172918	X	76726	-0-	-96192	-0-	66805	2	9921	9	N	9019	8473	1	1	8	963
09	167340	X	78680	-0-	-88660	-0-	68681	2	9999	9	N	9090	8769	1			1284
10	91822	X	58450	-0-	-33372	-0-	50295	2	8155	9	N	7414	7114	1	1	8	1583
11	88860	X	65862	-0-	-22998	-0-	57956	2	7906	9	N	7187	7723	1	3	8	1044

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
06	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	6888	3	377	9	N	343	183	1	3	8	274
07	8463	X	6752	-0-	-1711	-0-	6183	3	569	9	N	517	550	1	4	8	237
08	8463	X	6760	-0-	-1703	-0-	6314	3	446	9	N	405	372	1	2	8	268
09	8190	X	6242	-0-	-1948	-0-	5900	3	342	9	N	311	370	1			209
*10	7812	X	6701	-0-	-1111	-0-	6173	3	528	9	N	480	559	1	4	8	126
11	7260	X	6103	-0-	-1157	-0-	5758	3	345	9	N	314	186	1			254

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

06	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	540	1	7662	3	N	181	185	1	3	8	218
							199	9									
07	8618	X	8065	-0-	-553	-0-	564	1	7318	3	N	166	184	1	3	8	197
							183	9									
08	9765	X	7368	-0-	-2397	-0-	13	1	7184	3	N	155	184	1	2	8	166
							171	9									
09	9450	X	8219	-0-	-1231	-0-	8037	3	182	9	N	165	185	1	5	8	141
*10	9765	X	8233	-0-	-1532	-0-	8054	3	179	9	N	163	189	1	4	8	111
11	8400	X	7276	-0-	-1124	-0-	7138	3	138	9	N	125					236

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

06	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	307	1	14211	3	N	132	185	1	5	8	204
							145	9									
07	15841	X	11944	-0-	-3897	-0-	581	1	11224	3	N	126	183	1	5	8	142
							139	9									
08	15841	X	14164	-0-	-1677	-0-	14014	3	150	9	N	136	5	8			273
09	15330	X	15153	-0-	-177	-0-	14915	3	238	9	N	216	187	1	12	8	290
*10	15655	X	15511	-0-	-144	-0-	4	1	15289	3	N	198	373	1	8	8	107
							218	9									
*11	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	1	1	14805	3	N	156					263
							172	9									

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

06	13950	X	13141	-0-	-809	-0-	13021	3	120	9	Y	109	133	1	6	8	66
07	14415	X	7262	-0-	-7153	-0-	7193	3	69	9	Y	63	49	1	2	8	78
08	15197	X	15197	-0-	-0-	-0-	20	1	15006	3	Y	155	109	1	2	8	122
							171	9									
09	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-	1	1	13732	3	Y	144	80	1	7	8	179
							158	9									
*10	13578	X	13162	-0-	-416	-0-	12993	3	169	9	Y	154	294	1	8	8	31
11	14700	X	12624	-0-	-2076	-0-	1	1	12479	3	Y	131	67	1			95
							144	9									

DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208

06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	402	3	1621	4	N	879	595	1	2	8	544
							967	9									
07	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2234	3	28	4	N	545	399	1	4	8	686
							600	9									
08	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5066	3	611	9	N	555	586	1			655
09	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5185	3	6	4	N	500	587	1			568
							550	9									
*10	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5172	3	9	4	N	578	591	1	14	8	541
							636	9									
11	5490	X	5277	-0-	-213	-0-	4675	3	602	9	N	547	398	1	1	8	689

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18240	X	12940	-0-	-5300	-0-	12214	3	726	9	N	660	918	1	6	8	165
07	18848	X	8341	-0-	-10507	-0-	7911	3	430	9	N	391	347	1	5	8	204
08	18848	X	14450	-0-	-4398	-0-	13669	3	781	9	N	710	731	1	6	8	177
09	13950	X	13088	-0-	-862	-0-	12344	3	744	9	N	676	541	1	11	8	301
*10	13857	X	13131	-0-	-726	-0-	12418	3	713	9	N	648	740	1	8	8	201
11	13980	X	12931	-0-	-1049	-0-	12270	3	661	9	N	601	556	1			246

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

06	20760	X	19164	-0-	-1596	-0-	18832	3	332	9	N	302	369	1	3	8	379
07	21452	X	14875	-0-	-6577	-0-	14492	3	159	4	N	204	372	1	3	8	208
							224	9									
08	21266	X	20011	-0-	-1255	-0-	19659	3	133	4	N	199	185	1	4	8	218
							219	9									
09	20025	X	20025	-0-	-0-	-0-	19819	3	206	9	N	187	185	1	6	8	214
*10	20615	X	18270	-0-	-2345	-0-	17855	3	170	4	N	223	186	1	5	8	246
							245	9									
11	19380	X	17179	-0-	-2201	-0-	16728	3	224	4	N	206	177	1	4	8	271
							227	9									

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

06	27450	X	25155	-0-	-2295	-0-	23377	3	1778	9	N	1616	1644	1	8	8	168
07	28365	X	24035	-0-	-4330	-0-	22386	3	1649	9	N	1499	1276	1	9	8	382
08	27032	X	26014	-0-	-1018	-0-	24266	3	1748	9	N	1589	1473	1	11	8	487
09	26160	X	24977	-0-	-1183	-0-	23126	3	1851	9	N	1683	191	0	1661	1	302
													16	8			
*10	26753	X	24713	-0-	-2040	-0-	23142	3	1571	9	N	1428	1424	1	9	8	297
11	25170	X	24516	-0-	-654	-0-	21815	3	2701	9	N	2455	1016	0	1310	1	426

BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 266794 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 15698

06	1140	X	716	-0-	-424	-0-	222	1	378	4	N	105	180	1			407
							116	9									
07	855	X	855	-0-	-0-	-0-	249	1	474	4	N	120	3	8			524
							132	9									
08	3751	X	1394	-0-	-2357	-0-	567	1	741	4	N	78					602
							86	9									
09	3630	X	909	-0-	-2721	-0-	590	1	244	4	N	68	355	1			315
							75	9									
*10	3751	X	1633	-0-	-2118	-0-	590	1	969	3	N	61	10	8			366
							7	4	67	9							
11	1350	X	770	-0-	-580	-0-	386	1	262	3	N	111					477
							122	9									

JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

06	24750	X	22804	-0-	-1946	-0-	20788	3	2016	9	N	1833	1786	1	17	8	304
07	25575	X	22276	-0-	-3299	-0-	20309	3	1967	9	N	1788	1601	1	14	8	477
08	25575	X	24085	-0-	-1490	-0-	21981	3	2104	9	N	1913	2005	1	11	8	374
09	24060	X	23478	-0-	-582	-0-	21341	3	2137	9	N	1943	2000	1	4	8	313
*10	24614	X	20939	-0-	-3675	-0-	19487	3	1452	9	N	1320	934	1	12	8	687
11	23310	X	18290	-0-	-5020	-0-	16452	3	1838	9	N	1671	1864	1	7	8	487

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33540	X	29513	-0-	-4027	-0-	27865	3	1648	9	N	1498	1664	1	15	8	108
07	31620	X	25654	-0-	-5966	-0-	24126	3	1528	9	N	1389	1284	1	10	8	203
08	42690	X	42690	-0-	-0-	-0-	39151	3	3539	9	N	3217	3064	1	11	8	345
09	30600	X	25549	-0-	-5051	-0-	23188	3	2361	9	N	2146	2134	1	12	8	345
*10	31620	X	22704	-0-	-8916	-0-	21195	3	1509	9	N	1372	1292	1	15	8	410
11	30600	X	19470	-0-	-11130	-0-	18426	3	1044	9	N	949	907	1			452

MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

06	20250	X	17380	-0-	-2870	-0-	15973	3	1407	9	N	1279	1297	1	4	8	193
07	20925	X	16673	-0-	-4252	-0-	15501	3	1172	9	N	1065	1093	1	6	8	159
08	20925	X	18143	-0-	-2782	-0-	16831	3	1312	9	N	1193	1114	1	6	8	232
09	18870	X	18209	-0-	-661	-0-	16885	3	7	4	N	1197	22	0	1112	1	282
							1317	9					13	8			
*10	18972	X	18179	-0-	-793	-0-	16876	3	3	4	N	1182	1036	0	179	1	240
							1300	9					9	8			
11	17550	X	17193	-0-	-357	-0-	15839	3	1354	9	N	1231	1313	0	2	8	156

CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

06	20880	X	19612	-0-	-1268	-0-	18193	3	679	4	Y	673	628	1	2	8	126
							740	9									
07	21080	X	16510	-0-	-4570	-0-	15278	3	700	4	Y	484	487	1	2	8	121
							532	9									
08	21080	X	20069	-0-	-1011	-0-	19199	3	412	4	Y	416	466	1	2	8	69
							458	9									
09	19950	X	18537	-0-	-1413	-0-	17984	3	553	9	Y	503	520	1	4	8	48
*10	20615	X	17015	-0-	-3600	-0-	16233	3	10	4	Y	702	663	1			87
							772	9									
11	19620	X	16265	-0-	-3355	-0-	15582	3	683	9	Y	621	644	0	7	8	57

MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888

06	23820	X	19041	-0-	-4779	-0-	17619	3	1422	9	N	1293	1256	1	11	8	252
07	23684	X	21732	-0-	-1952	-0-	20172	3	1560	9	N	1418	1263	1	6	8	401
08	23684	X	23678	-0-	-6	-0-	22019	3	1659	9	N	1508	1652	1	4	8	253
09	22920	X	20363	-0-	-2557	-0-	19165	3	1198	9	N	1089	40	0	1095	1	194
													13	8			
*10	23684	X	19481	-0-	-4203	-0-	17767	3	1714	9	N	1558	1408	0	5	8	339
11	22920	X	18166	-0-	-4754	-0-	16964	3	1202	9	N	1093	1098	0	2	8	332

RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 14674

06	45360	X	38350	-0-	-7010	-0-	36319	3	2031	9	N	1846	1955	1	6	8	195
07	90923	X	34587	-0-	-56336	-0-	32760	3	102	4	N	1568	1447	1	8	8	308
							1725	9									
08	90923	X	34323	-0-	-56600	-0-	32589	3	1734	9	N	1576	1640	1	5	8	239
09	87990	X	30065	-0-	-57925	-0-	28746	3	1319	9	N	1199	28	0	910	1	489
													11	8			
*10	53010	X	29316	-0-	-23694	-0-	28023	3	1293	9	N	1175	561	0	910	1	186
													7	8			
11	38340	X	27214	-0-	-11126	-0-	26058	3	1156	9	N	1051	997	0			240

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17790	X	16110	-0-	-1680	-0-	14953	3	1157	9	N	1052	1087	1	7	8	329
07	18383	X	11801	-0-	-6582	-0-	10972	3	829	9	N	754	737	1	5	8	341
08	28500	X	28500	-0-	-0-	-0-	27511	3	989	9	N	899	914	1	5	8	321
09	17100	X	14138	-0-	-2962	-0-	13027	3	1111	9	N	1010	555	0	526	1	237
													13	8			
*10	16709	X	13817	-0-	-2892	-0-	12851	3	966	9	N	878	491	0	187	1	430
													7	8			
11	27570	X	12594	-0-	-14976	-0-	11851	3	743	9	N	675	911	1	6	8	188

CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

06	18390	X	15967	-0-	-2423	-0-	14787	3	1180	9	N	1073	1296	1	11	8	370
07	18073	X	11186	-0-	-6887	-0-	10495	3	691	9	N	628	369	1	11	8	618
08	17298	X	16725	-0-	-573	-0-	15593	3	1132	9	N	1029	1113	1	19	8	515
09	16740	X	15613	-0-	-1127	-0-	14582	3	1031	9	N	937	1103	1	17	8	332
*10	16895	X	16193	-0-	-702	-0-	14938	3	1255	9	N	1141	1125	1	13	8	335
11	16200	X	15322	-0-	-878	-0-	14288	3	1034	9	N	940	756	1			519

ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

06	19050	X	18138	-0-	-912	-0-	16596	3	1542	9	N	1402	1300	1	10	8	410
07	19778	X	17619	-0-	-2159	-0-	16163	3	1456	9	N	1324	1295	1	12	8	427
08	19778	X	18801	-0-	-977	-0-	17381	3	1420	9	N	1291	1480	1	9	8	229
09	19140	X	17720	-0-	-1420	-0-	16394	3	1326	9	N	1205	1115	1	19	8	300
*10	19468	X	17829	-0-	-1639	-0-	16411	3	1418	9	N	1289	1295	1	10	8	284
11	18180	X	17169	-0-	-1011	-0-	15819	3	1350	9	N	1227	1299	1			212

BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

06	20070	X	20070	-0-	-0-	-0-	18323	3	1747	9	N	1588	1635	1	10	8	256
07	22847	X	16860	-0-	-5987	-0-	15549	3	1311	9	N	1192	1089	1	16	8	343
08	46094	X	46094	-0-	-0-	-0-	42452	3	3642	9	N	3311	3306	1	18	8	330
09	22110	X	21584	-0-	-526	-0-	19499	3	2085	9	N	1895	2034	1	23	8	168
*10	20956	X	16230	-0-	-4726	-0-	14814	3	1416	9	N	1287	1119	1	14	8	322
11	39510	X	13689	-0-	-25821	-0-	12398	3	1291	9	N	1174	947	1			549

PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

06	35460	X	29459	-0-	-6001	-0-	126	1	27842	3	N	1265	1275	1	4	8	285
							99	4	1392	9							
07	36642	X	28981	-0-	-7661	-0-	127	1	27458	3	N	1194	1083	1	5	8	391
							83	4	1313	9							
08	36642	X	29873	-0-	-6769	-0-	126	1	28386	3	N	1192	1282	1	5	8	296
							50	4	1311	9							
09	30990	X	28229	-0-	-2761	-0-	95	1	26887	3	N	1129	1110	1	7	8	308
							5	4	1242	9							
*10	31465	X	28852	-0-	-2613	-0-	88	1	27512	3	N	1138	1076	1	5	8	365
							1252	9									
11	29460	X	27329	-0-	-2131	-0-	54	1	26066	3	N	1099	1126	1			338
							1209	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
06	59250 X	48495	-0-	-10755	-0-	45228	3	3267	9	N	2970	2701	1	13	8	592
07	61225 X	45961	-0-	-15264	-0-	43207	3	2754	9	N	2504	2744	1	14	8	338
08	61225 X	51426	-0-	-9799	-0-	48109	3	3317	9	N	3015	2758	1	12	8	583
09	54210 X	46350	-0-	-7860	-0-	43582	3	2768	9	N	2516	1321	0	1439	1	316
												23	8			
*10	52979 X	47704	-0-	-5275	-0-	45110	3	2594	9	N	2358	2191	0	17	8	466
11	49770 X	45501	-0-	-4269	-0-	42228	3	3273	9	N	2975	3070	0			371

ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350

06	42720 X	36151	-0-	-6569	-0-	31543	3	2965	4	N	1494	1471	1	6	8	222
						1643	9									
07	41788 X	30124	-0-	-11664	-0-	27440	3	1522	4	N	1056	917	1	5	8	356
						1162	9									
08	40796 X	36106	-0-	-4690	-0-	34469	3	1637	9	N	1488	1448	1	5	8	391
09	37140 X	33627	-0-	-3513	-0-	32017	3	1610	9	N	1464	1644	1	7	8	204
*10	38378 X	32217	-0-	-6161	-0-	31069	3	1148	9	N	1044	301	0	563	1	379
												5	8			
11	36150 X	31174	-0-	-4976	-0-	29995	3	1179	9	N	1072	2	0	1133	1	310
												6	8			

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051

06	22530 X	17459	-0-	-5071	-0-	16140	3	1319	9	Y	1199	1305	1	8	8	190
07	22165 X	11062	-0-	-11103	-0-	10423	3	639	9	Y	581	552	1	5	8	214
08	20770 X	19259	-0-	-1511	-0-	17928	3	1331	9	Y	1210	1272	1	9	8	143
09	18540 X	17451	-0-	-1089	-0-	16235	3	1216	9	Y	1105	913	1	15	8	320
*10	19158 X	17411	-0-	-1747	-0-	16142	3	1269	9	Y	1154	1122	1	11	8	341
11	18630 X	16116	-0-	-2514	-0-	15008	3	1108	9	Y	1007	1111	1	8	8	229

WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

06	27900 X	24382	-0-	-3518	-0-	21845	3	569	4	N	1789	1830	1	12	8	386
						1968	9									
07	26195 X	24043	-0-	-2152	-0-	22039	3	148	4	N	1687	1813	1	13	8	247
						1856	9									
08	26195 X	25340	-0-	-855	-0-	23358	3	1982	9	N	1802	1660	1	11	8	378
09	25737 X	25737	-0-	-0-	-0-	23283	3	2454	9	N	2231	882	0	1468	1	241
												18	8			
*10	26195 X	22854	-0-	-3341	-0-	8	1	20884	3	N	1784	1588	0	13	8	424
						1962	9									
11	24510 X	21508	-0-	-3002	-0-	19734	3	1774	9	N	1613	1639	0	11	8	387

LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

06	24210 X	21800	-0-	-2410	-0-	20289	3	385	4	N	1024	1095	1	2	8	237
						1126	9									
07	25606 X	20571	-0-	-5035	-0-	19025	3	542	4	N	913	923	1	4	8	223
						1004	9									
08	25606 X	21984	-0-	-3622	-0-	20757	3	260	4	N	879	729	1	3	8	370
						967	9									
09	24780 X	24260	-0-	-520	-0-	23061	3	271	4	N	844	901	1	7	8	306
						928	9									
*10	24614 X	23513	-0-	-1101	-0-	22625	3	888	9	N	807	929	1	6	8	178
*11	22729 X	22729	-0-	-0-	-0-	21892	3	837	9	N	761	742	1			197

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
06	30000	X	29107	-0-	-893	-0-	27076	3	687	4	N	1222	1295	1	7	8	234
							1344	9									
07	30938	X	24061	-0-	-6877	-0-	21238	3	1607	4	N	1105	1094	1	8	8	237
							1216	9									
08	30473	X	26726	-0-	-3747	-0-	24085	3	1362	4	N	1163	1084	1	6	8	310
							1279	9									
09	29490	X	26225	-0-	-3265	-0-	24902	3	1323	9	N	1203	1278	1	12	8	223
*10	30070	X	27137	-0-	-2933	-0-	24946	3	828	4	N	1239	1119	1	8	8	335
							1363	9									
11	29100	X	25475	-0-	-3625	-0-	24121	3	59	4	N	1177	1300	1	7	8	205
							1295	9									

LT. GIBSON 12 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929

06	24120	X	21424	-0-	-2696	-0-	19689	3	409	4	N	1205	1111	1	8	8	248
							1326	9									
07	24087	X	20574	-0-	-3513	-0-	18588	3	844	4	N	1038	1083	1	10	8	193
							1142	9									
08	24087	X	22269	-0-	-1818	-0-	20822	3	200	4	N	1134	1106	1	8	8	213
							1247	9									
09	22380	X	20588	-0-	-1792	-0-	19240	3	203	4	N	1041	1093	1	13	8	148
							1145	9									
*10	23126	X	20550	-0-	-2576	-0-	19164	3	142	4	N	1131	933	1	8	8	338
							1244	9									
11	21540	X	18924	-0-	-2616	-0-	17669	3	94	4	N	1055	1099	1			294
							1161	9									

SEBRING 60-1-47 WELL #: 2H RRCID -> 272580 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560

06	34530	X	29609	-0-	-4921	-0-	24	1	27890	3	Y	1540	1593	1	11	8	396
							1	4	1694	9							
07	31961	X	26322	-0-	-5639	-0-	37	1	24806	3	Y	1344	1286	1	12	8	442
							1	4	1478	9							
08	31961	X	27692	-0-	-4269	-0-	6	1	25854	3	Y	1664	1638	1	9	8	459
							2	4	1830	9							
09	30930	X	23826	-0-	-7104	-0-	4	1	22162	3	Y	1508	1627	1			340
							1	4	1659	9							
*10	30938	X	23613	-0-	-7325	-0-	19	1	21927	3	Y	1514	1494	1			360
							2	4	1665	9							
11	29610	X	28960	-0-	-650	-0-	68	1	27207	3	Y	1531	1484	1			407
							1	4	1684	9							

SEBRING 60-1-47 WELL #: 1 RRCID -> 272662 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685

06	5970	X	4698	-0-	-1272	-0-	9	1	4487	3	Y	184	193	1			48
							202	9									
07	5611	X	4494	-0-	-1117	-0-	14	1	4278	3	Y	183	170	1			61
							1	4	201	9							
08	5611	X	3142	-0-	-2469	-0-	2	1	2933	3	Y	187	196	1			52
							1	4	206	9							
09	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	2	1	7420	3	Y	189	198	1			43
							208	9									
*10	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	9	1	10388	3	Y	192	189	1			46
							1	4	211	9							
*11	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	37	1	4955	3	Y	213	202	1			57
							234	9									

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
06	27210	X	22775	-0-	-4435	-0-	230	1	21771	3	N	704	853	1	6	8	206
							774	9									
07	28117	X	14271	-0-	-13846	-0-	132	1	13571	3	N	516	547	1	5	8	170
							568	9									
08	28117	X	24655	-0-	-3462	-0-	104	1	23777	3	N	640	543	1	4	8	263
							70	4	704	9							
09	25260	X	23452	-0-	-1808	-0-	111	1	22617	3	N	655	725	1	7	8	186
							3	4	721	9							
*10	25327	X	22568	-0-	-2759	-0-	106	1	21479	3	N	712	746	1	5	8	147
							200	4	783	9							
11	23850	X	21080	-0-	-2770	-0-	113	1	19684	3	N	690	563	1	5	8	269
							524	4	759	9							

MONTROSE 45 LL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148

06	104850	X	97868	-0-	-6982	-0-	92592	3	4	4	N	4793	4888	1	28	8	1040
							5272	9									
07	103943	X	80802	-0-	-23141	-0-	75487	3	1322	4	N	3630	4173	1	28	8	469
							3993	9									
08	95883	X	86363	-0-	-9520	-0-	80493	3	924	4	N	4496	4198	1	20	8	747
							4946	9									
09	97860	X	83406	-0-	-14454	-0-	78870	3	4536	9	N	4124	4045	1	40	8	786
*10	101122	X	83014	-0-	-18108	-0-	78399	3	266	4	N	3954	926	0	2802	1	976
							4349	9					36	8			
11	97860	X	78759	-0-	-19101	-0-	75191	3	350	4	N	2925	2864	0	22	8	1015
							3218	9									

TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371

06	41640	X	13695	-0-	-27945	-0-	300	1	11055	3	N	1725	2013	1	6	8	499
							442	4	1898	9							
07	39556	X	29380	-0-	-10176	-0-	14780	3	9823	4	N	4343	4029	1	15	8	798
							4777	9									
08	39432	X	35166	-0-	-4266	-0-	11	1	23080	3	N	5095	4822	1	16	8	1055
							6470	4	5605	9							
09	37830	X	29279	-0-	-8551	-0-	26	1	21706	3	N	4068	4126	1	38	8	959
							3072	4	4475	9							
*10	39091	X	34053	-0-	-5038	-0-	35	1	28459	3	N	4404	4710	1	35	8	618
							715	4	4844	9							
11	34020	X	22678	-0-	-11342	-0-	57	1	15275	3	N	3115	2787	1	19	8	927
							3919	4	3427	9							

TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10175 - 14668

06	50160	X	39791	-0-	-10369	-0-	32563	3	4520	4	N	2462	2267	1	19	8	477
							2708	9									
07	48205	X	42932	-0-	-5273	-0-	40725	3	2207	9	N	2006	2144	1	15	8	324
08	47058	X	39435	-0-	-7623	-0-	37297	3	2138	9	N	1944	1830	1	11	8	427
09	45450	X	39973	-0-	-5477	-0-	38113	3	1860	9	N	1691	13	0	1635	1	445
													25	8			
*10	45012	X	38363	-0-	-6649	-0-	36639	3	22	4	N	1547	733	0	932	1	310
							1702	9					17	8			
11	41550	X	35545	-0-	-6005	-0-	33753	3	1792	9	N	1629	1576	0			363

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
06	46650 X	33961	-0-	-12689	-0-	30220	3	3741	9	N	3401	3617	1	22	8	484
07	45756 X	20390	-0-	-25366	-0-	18095	3	2295	9	N	2086	2161	1	19	8	390
08	40641 X	28324	-0-	-12317	-0-	25031	3	3293	9	N	2994	2349	1	18	8	1017
09	37650 X	32532	-0-	-5118	-0-	28969	3	3563	9	N	3239	3468	1	40	8	748
*10	36611 X	30754	-0-	-5857	-0-	27197	3	33	4	N	3204	3507	1	25	8	420
						3524	9									
11	33960 X	30878	-0-	-3082	-0-	27237	3	156	4	N	3168	3152	1	21	8	415
						3485	9									

VAGRANT 38 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340

06	42540 X	37341	-0-	-5199	-0-	35154	3	8	4	Y	1981	1988	1	10	8	211
						2179	9									
07	41664 X	33815	-0-	-7849	-0-	31992	3	1823	9	Y	1657	1650	1	11	8	207
08	37293 X	35042	-0-	-2251	-0-	32666	3	274	4	Y	1911	1824	1	8	8	286
						2102	9									
09	37744 X	37744	-0-	-0-	-0-	35823	3	1921	9	Y	1746	1803	1	18	8	211
*10	38595 X	33480	-0-	-5115	-0-	31361	3	105	4	Y	1831	1802	1	11	8	229
						2014	9									
11	37350 X	30711	-0-	-6639	-0-	28800	3	121	4	Y	1627	1694	1	8	8	154
						1790	9									

COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862

06	74880 X	56846	-0-	-18034	-0-	52792	3	391	4	N	3330	3527	1	14	8	248
						3663	9									
07	70711 X	54129	-0-	-16582	-0-	50359	3	904	4	N	2605	2649	1	14	8	190
						2866	9									
08	67828 X	64010	-0-	-3818	-0-	58324	3	2256	4	N	3118	3097	1	13	8	198
						3430	9									
09	60510 X	60013	-0-	-497	-0-	56932	3	3081	9	N	2801	2572	1	28	8	399
*10	60109 X	55883	-0-	-4226	-0-	52975	3	3	4	N	2641	2614	1	2	8	424
						2905	9									
11	61950 X	53557	-0-	-8393	-0-	50457	3	102	4	N	2725	2805	1	15	8	329
						2998	9									

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100

06	124620 X	124620	-0-	-0-	-0-	114482	3	10138	9	N	9216	8634	1	28	8	1544
07	126697 X	107720	-0-	-18977	-0-	99628	3	8092	9	N	7356	8054	1	31	8	815
08	146599 X	101573	-0-	-45026	-0-	93442	3	8131	9	N	7392	6990	1	22	8	1195
09	141870 X	92487	-0-	-49383	-0-	85496	3	6991	9	N	6355	138	0	6601	1	770
												41	8			
*10	146599 X	92120	-0-	-54479	-0-	85162	3	6958	9	N	6325	3467	0	3295	1	300
												33	8			
11	124620 X	89673	-0-	-34947	-0-	82509	3	7164	9	N	6513	6457	0			356

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480

06	89430 X	78611	-0-	-10819	-0-	73507	3	1	4	N	4639	4541	1	25	8	551
						5103	9									
07	92411 X	69677	-0-	-22734	-0-	64763	3	337	4	N	4161	4165	1	35	8	512
						4577	9									
08	83700 X	76140	-0-	-7560	-0-	71319	3	4821	9	N	4383	4328	1	22	8	545
09	81000 X	66582	-0-	-14418	-0-	62420	3	4162	9	N	3784	30	0	3538	1	723
												38	8			
*10	81220 X	69661	-0-	-11559	-0-	65155	3	4506	9	N	4096	1046	0	3060	1	684
												29	8			
11	78600 X	65938	-0-	-12662	-0-	61429	3	4509	9	N	4099	4086	0	30	8	667

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
06	52410	X	48455	-0-	-3955	-0-	45340	3	3115	9	Y	2832	2697	1	36	8	272
07	54157	X	41912	-0-	-12245	-0-	39541	3	2371	9	Y	2155	2086	1	19	8	322
08	54157	X	49403	-0-	-4754	-0-	46265	3	3138	9	Y	2853	2658	1	15	8	502
09	51660	X	43691	-0-	-7969	-0-	41875	3	1816	9	Y	1651	1905	1	35	8	213
*10	50065	X	42490	-0-	-7575	-0-	41065	3	1425	9	Y	1295	665	0	706	1	115
													22	8			
11	48450	X	37238	-0-	-11212	-0-	35845	3	1393	9	Y	1266	1291	0	15	8	75

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574

06	25290	X	23884	-0-	-1406	-0-	23576	3	308	9	Y	280	422	1	6	8	174
07	25730	X	15306	-0-	-10424	-0-	15111	3	195	9	Y	177	131	1			220
08	25172	X	22800	-0-	-2372	-0-	22567	3	233	9	Y	212	262	1	5	8	165
09	24270	X	24078	-0-	-192	-0-	23828	3	250	9	Y	227	108	1	12	8	272
*10	25079	X	24104	-0-	-975	-0-	23844	3	260	9	Y	236	452	1	7	8	49
11	23880	X	22699	-0-	-1181	-0-	22435	3	264	9	Y	240	113	1	5	8	171

TYPHOON 42 FEE WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250

06	75540	X	62735	-0-	-12805	-0-	57578	3	1831	4	Y	3024	2817	1	8	8	565
							3326	9									
07	74803	X	56120	-0-	-18683	-0-	50524	3	2296	4	Y	3000	2798	1	19	8	748
							3300	9									
08	74803	X	65714	-0-	-9089	-0-	61204	3	1112	4	Y	3089	3311	1	12	8	514
							3398	9									
09	67770	X	39775	-0-	-27995	-0-	38421	3	1354	9	Y	1231	1604	1	24	8	117
*10	67828	X	46334	-0-	-21494	-0-	44950	3	18	4	Y	1242	1206	1			153
							1366	9									
11	63600	X	47918	-0-	-15682	-0-	46404	3	1514	9	Y	1376	1384	0	19	8	126

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215

06	48630	X	36046	-0-	-12584	-0-	32531	3	3515	9	Y	3195	3190	1	28	8	308
07	52328	X	35488	-0-	-16840	-0-	32209	3	3279	9	Y	2981	2804	1	41	8	444
08	64449	X	47012	-0-	-17437	-0-	42730	3	4282	9	Y	3893	3619	1	34	8	684
09	62370	X	52137	-0-	-10233	-0-	47454	3	4683	9	Y	4257	4330	1	74	8	537
*10	64449	X	53106	-0-	-11343	-0-	47998	3	5108	9	Y	4644	2285	0	2426	1	414
													56	8			
*11	47253	X	47253	-0-	-0-	-0-	42775	3	4478	9	Y	4071	4198	0	45	8	242

BARBARO 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10017 - 14470

06	52560	X	45068	-0-	-7492	-0-	41490	3	528	4	N	2773	2884	1	8	8	346
							3050	9									
07	50034	X	37682	-0-	-12352	-0-	34301	3	1063	4	N	2107	2166	1	17	8	270
							2318	9									
08	49383	X	34265	-0-	-15118	-0-	31993	3	278	4	N	1813	1814	1	11	8	258
							1994	9									
09	45060	X	33434	-0-	-11626	-0-	31467	3	13	4	Y	1776	1622	1	22	8	390
							1954	9									
*10	46562	X	35116	-0-	-11446	-0-	32961	3	30	4	Y	1932	835	0	980	1	491
							2125	9					16	8			
11	45060	X	33899	-0-	-11161	-0-	32082	3	1817	9	Y	1652	2143	0			-0-

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
06	53550	X	48638	-0-	-4912	-0-	44807	3	505	4	N	3024	2926	1	12	8	587
							3326	9									
07	55335	X	41391	-0-	-13944	-0-	37340	3	1033	4	N	2744	2901	1	22	8	408
							3018	9									
08	51770	X	41281	-0-	-10489	-0-	37712	3	267	4	N	3002	2715	1	13	8	682
							3302	9									
09	49410	X	39055	-0-	-10355	-0-	36281	3	13	4	Y	2510	2749	1	24	8	419
							2761	9									
*10	51057	X	38592	-0-	-12465	-0-	35954	3	29	4	Y	2372	1004	0	1179	1	591
							2609	9					17	8			
11	48630	X	37086	-0-	-11544	-0-	35016	3	2070	9	Y	1882	2457	0	16	8	-0-

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275888 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10398 - 17605

06	141098	X	141098	-0-	-0-	-0-	128679	3	753	4	Y	10605	10629	1	56	8	502
							11666	9									
07	121644	X	85840	-0-	-35804	-0-	78318	3	55	4	Y	6788	6891	1	34	8	365
							7467	9									
08	120621	X	83625	-0-	-36996	-0-	77004	3	1	4	Y	6018	5833	1	30	8	520
							6620	9									
09	141090	X	87405	-0-	-53685	-0-	80932	3	14	4	Y	5872	126	0	5763	1	440
							6459	9					63	8			
*10	145793	X	85650	-0-	-60143	-0-	79653	3	4	4	Y	5448	2824	0	2707	1	312
							5993	9					45	8			
11	141090	X	76384	-0-	-64706	-0-	70023	3	105	4	Y	5687	5508	0	39	8	452
							6256	9									

SUNDAY SILENCE 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275960 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10017 - 17063

06	136500	X	111362	-0-	-25138	-0-	102171	3	136	4	N	8232	7991	1	90	8	732
							9055	9									
07	150133	X	86232	-0-	-63901	-0-	78778	3	37	4	N	6743	6626	1	23	8	826
							7417	9									
08	150133	X	106202	-0-	-43931	-0-	97181	3	34	4	N	8170	8047	1	15	8	934
							8987	9									
09	145110	X	94225	-0-	-50885	-0-	85863	3	40	4	N	7565	8031	1	80	8	388
							8322	9									
*10	137485	X	94885	-0-	-42600	-0-	85946	3	3	4	N	8124	7433	1	63	8	1016
							8936	9									
11	111360	X	102105	-0-	-9255	-0-	93468	3	8637	9	N	7852	7981	1	57	8	830

COUNT TURF 38 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730

06	83490	X	60619	-0-	-22871	-0-	57304	3	432	4	N	2621	2705	1	12	8	391
							2883	9									
07	78926	X	49557	-0-	-29369	-0-	44931	3	2169	4	N	2234	2321	1	14	8	290
							2457	9									
08	67084	X	55331	-0-	-11753	-0-	47315	3	5149	4	N	2606	2527	1	9	8	360
							2867	9									
09	60630	X	51683	-0-	-8947	-0-	49200	3	2483	9	N	2257	2195	1	18	8	404
*10	62651	X	47589	-0-	-15062	-0-	45025	3	429	4	N	1941	2051	1	12	8	282
							2135	9									
11	60630	X	46370	-0-	-14260	-0-	44321	3	2049	9	N	1863	1863	1	10	8	272

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
06	100680	X	68142	-0-	-32538	-0-	55142	3	122	4	N	11707	12345	1	47	8	329
							12878	9									
07	102951	X	52683	-0-	-50268	-0-	40196	3	2596	4	N	8992	8932	1	45	8	344
							9891	9									
08	103602	X	68131	-0-	-35471	-0-	54721	3	120	4	N	12082	11053	1	34	8	1339
							13290	9									
09	100260	X	90705	-0-	-9555	-0-	75046	3	15659	9	N	14235	14323	1	107	8	1144
*10	97433	X	90838	-0-	-6595	-0-	75451	3	99	4	N	13898	14448	1	86	8	508
							15288	9									
*11	82045	X	82045	-0-	-0-	-0-	67873	3	409	4	N	12512	11893	1			1127
							13763	9									

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10209 - 20044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	221940	X	139672	-0-	-82268	-0-	130261	3	9411	9	N	8555	7705	1	44	8	1173
07	184264	X	133460	-0-	-50804	-0-	124586	3	127	4	N	7952	8087	1	54	8	984
							8747	9									
08	184264	X	133465	-0-	-50799	-0-	124177	3	248	4	N	8218	7997	1	35	8	1170
							9040	9									
09	178320	X	120088	-0-	-58232	-0-	111859	3	8229	9	N	7481	5	0	7515	1	1068
													63	8			
*10	144336	X	135882	-0-	-8454	-0-	126428	3	291	4	N	8330	3839	0	5004	1	501
							9163	9					54	8			
11	139680	X	121458	-0-	-18222	-0-	112446	3	187	4	N	8023	7753	0			771
							8825	9									

CITATION 32 FEE WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	87930	X	69400	-0-	-18530	-0-	64834	3	4566	9	Y	4151	3877	1	24	8	773
07	90768	X	56348	-0-	-34420	-0-	52238	3	4110	9	Y	3736	3548	1	31	8	930
08	90768	X	67620	-0-	-23148	-0-	62977	3	4643	9	Y	4221	4426	1	23	8	702
09	77160	X	59111	-0-	-18049	-0-	54632	3	4479	9	Y	4072	4343	1	41	8	390
*10	75640	X	58379	-0-	-17261	-0-	54234	3	4145	9	Y	3768	3693	1			465
11	69390	X	51982	-0-	-17408	-0-	48041	3	3941	9	Y	3583	3716	0			332

LORD MURPHY 10 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	76470	X	60550	-0-	-15920	-0-	55463	3	794	4	N	3903	4047	1	23	8	520
							4293	9									
07	79019	X	51382	-0-	-27637	-0-	45724	3	2225	4	N	3121	3006	1	24	8	611
							3433	9									
08	77500	X	59994	-0-	-17506	-0-	54729	3	1386	4	N	3526	3312	1	24	8	801
							3879	9									
09	70350	X	54047	-0-	-16303	-0-	49870	3	525	4	N	3320	3508	0	40	8	573
							3652	9									
*10	67425	X	53987	-0-	-13438	-0-	50166	3	217	4	N	3276	3335	0	30	8	484
							3604	9									
11	60540	X	49895	-0-	-10645	-0-	47059	3	76	4	N	2509	2416	0			577
							2760	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
06	50340	X	43268	-0-	-7072	-0-	39959	3	438	4	N	2610	2562	1	60	8	390
							2871	9									
07	52018	X	37277	-0-	-14741	-0-	34092	3	893	4	N	2084	2126	1	17	8	331
							2292	9									
08	48608	X	36430	-0-	-12178	-0-	33805	3	231	4	N	2176	2002	1	12	8	493
							2394	9									
09	45750	X	33954	-0-	-11796	-0-	31741	3	11	4	Y	2002	2029	1	23	8	443
							2202	9									
*10	47275	X	33507	-0-	-13768	-0-	31792	3	25	4	Y	1536	709	0	832	1	417
							1690	9					21	8			
11	43260	X	32036	-0-	-11224	-0-	30474	3	1562	9	Y	1420	1837	0			-0-

BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625

06	49290	X	42456	-0-	-6834	-0-	39418	3	474	4	N	2331	2395	1	11	8	272
							2564	9									
07	50933	X	36647	-0-	-14286	-0-	33306	3	981	4	N	2145	2152	1	19	8	246
							2360	9									
08	47554	X	36839	-0-	-10715	-0-	34160	3	258	4	N	2201	2007	1	15	8	425
							2421	9									
09	43770	X	34767	-0-	-9003	-0-	32152	3	12	4	Y	2366	2374	1	26	8	391
							2603	9									
*10	45229	X	34165	-0-	-11064	-0-	32057	3	28	4	Y	1891	819	0	962	1	482
							2080	9					19	8			
11	42450	X	32517	-0-	-9933	-0-	30663	3	1854	9	Y	1685	2167	0			-0-

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800

06	11370	X	9710	-0-	-1660	-0-	9625	3	85	9	N	77	188	1			98
07	11377	X	8996	-0-	-2381	-0-	8927	3	69	9	N	63					161
08	11377	X	8794	-0-	-2583	-0-	8728	3	66	9	N	60					221
09	10470	X	8932	-0-	-1538	-0-	8876	3	56	9	N	51	185	1			87
*10	10819	X	8617	-0-	-2202	-0-	8507	3	110	9	N	100					187
*11	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	9917	3	134	9	N	122	189	1			120

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640

06	199050	X	120678	-0-	-78372	-0-	111308	3	118	4	N	8411	7902	1	40	8	1002
							9252	9									
07	108215	X	108215	-0-	-0-	-0-	100178	3	8037	9	N	7306	7580	1	50	8	678
08	204848	X	110295	-0-	-94553	-0-	101698	3	8597	9	N	7815	7815	1	33	8	645
09	132540	X	111389	-0-	-21151	-0-	103171	3	8218	9	N	7471	6617	1	65	8	1434
*10	144515	X	144515	-0-	-0-	-0-	132640	3	2133	4	N	8856	3252	0	6223	1	754
							9742	9					61	8			
11	120690	X	116310	-0-	-4380	-0-	107669	3	435	4	N	7460	7846	0			368
							8206	9									

SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410

06	179160	X	97705	-0-	-81455	-0-	90767	3	325	4	N	6012	5941	1	48	8	555
							6613	9									
07	84782	X	84782	-0-	-0-	-0-	78892	3	80	4	N	5282	5264	1	16	8	557
							5810	9									
08	165323	X	110226	-0-	-55097	-0-	102873	3	20	4	N	6666	6475	1	51	8	697
							7333	9									
09	159990	X	99507	-0-	-60483	-0-	92478	3	1	4	N	6389	6422	1	61	8	603
							7028	9									
*10	165323	X	96046	-0-	-69277	-0-	89400	3	22	4	N	6022	5720	1	49	8	856
							6624	9									
11	103140	X	93655	-0-	-9485	-0-	87091	3	6564	9	N	5967	5989	1	75	8	759

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
06	162930	X	156007	-0-	-6923	-0-	141055	3	139	4	N	13466	13176	1	80	8	1577
							14813	9									
07	168361	X	97137	-0-	-71224	-0-	87751	3	9386	9	N	8533	8966	1	64	8	1080
08	168361	X	124225	-0-	-44136	-0-	112399	3	8	4	N	10744	10505	1	57	8	1262
							11818	9									
09	162930	X	139786	-0-	-23144	-0-	127491	3	12295	9	N	11177	83	0	10516	1	1717
													123	8			
*10	168361	X	138647	-0-	-29714	-0-	126343	3	12304	9	N	11185	5515	0	6496	1	802
													89	8			
11	156000	X	126431	-0-	-29569	-0-	115726	3	9	4	N	9724	9745	0			781
							10696	9									

HINDOO 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277137 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265

06	220560	X	157037	-0-	-63523	-0-	149221	3	76	4	N	7036	7405	1	39	8	711
							7740	9									
07	227912	X	108968	-0-	-118944	-0-	103318	3	212	4	N	4944	4508	1	31	8	1116
							5438	9									
08	227912	X	128227	-0-	-99685	-0-	121581	3	425	4	N	5655	5433	1	28	8	1310
							6221	9									
09	220560	X	134607	-0-	-85953	-0-	128258	3	6349	9	N	5772	6232	1	57	8	793
*10	205034	X	135632	-0-	-69402	-0-	129216	3	32	4	N	5804	5801	1	39	8	757
							6384	9									
11	157050	X	124789	-0-	-32261	-0-	119128	3	12	4	N	5135	5150	1	36	8	706
							5649	9									

APOLLO 48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277138 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10036 - 18285

06	234720	X	137273	-0-	-97447	-0-	128610	3	8663	9	N	7875	7593	1	177	8	1070
07	242544	X	111237	-0-	-131307	-0-	103999	3	7238	9	N	6580	6887	1	33	8	730
08	209312	X	117706	-0-	-91606	-0-	110387	3	7319	9	N	6654	6169	1	22	8	1193
09	170880	X	103819	-0-	-67061	-0-	97530	3	6289	9	N	5717	200	0	5873	1	799
													38	8			
*10	161510	X	109587	-0-	-51923	-0-	102696	3	600	4	N	5719	2929	0	2781	1	777
							6291	9					31	8			
11	137280	X	114120	-0-	-23160	-0-	107612	3	30	4	N	5889	6364	0			302
							6478	9									

WHISKERY 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005

06	100083	X	100083	-0-	-0-	-0-	85193	3	12	4	N	13525	13921	1	55	8	547
							14878	9									
07	60119	X	60119	-0-	-0-	-0-	45829	3	4822	4	N	8607	8723	1	45	8	386
							9468	9									
08	78775	X	78775	-0-	-0-	-0-	66240	3	12535	9	N	11395	9923	1	42	8	1816
09	96772	X	96772	-0-	-0-	-0-	82818	3	13954	9	N	12685	13408	1	97	8	996
*10	95419	X	95419	-0-	-0-	-0-	81572	3	113	4	N	12485	12439	1	76	8	966
							13734	9									
*11	94489	X	94489	-0-	-0-	-0-	80729	3	543	4	N	12015	12027	1			954
							13217	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	110360 X	110360	-0-	-0-	-0-	91223	3	19137	9	N	17397	17092	1	59	8	1507
07	67283 X	67283	-0-	-0-	-0-	55899	3	11384	9	N	10349	11234	1	52	8	570
08	81375 X	81375	-0-	-0-	-0-	66517	3	16	4	N	13493	12870	1	38	8	1155
						14842	9									
09	96099 X	96099	-0-	-0-	-0-	79461	3	16638	9	N	15125	14873	1	95	8	1312
*10	94202 X	94202	-0-	-0-	-0-	78546	3	299	4	N	13961	14123	1	76	8	1074
						15357	9									
*11	93705 X	93705	-0-	-0-	-0-	76912	3	2513	4	N	12982	12778	1			1278
						14280	9									

FERDINAND 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245

06	89190 X	52244	-0-	-36946	-0-	47030	3	5214	9	N	4740	4759	1	21	8	674
07	92163 X	54503	-0-	-37660	-0-	49184	3	5319	9	N	4835	4662	1	28	8	819
08	56137 X	56137	-0-	-0-	-0-	50651	3	5486	9	N	4987	4784	1	19	8	1003
09	73050 X	64652	-0-	-8398	-0-	59237	3	5415	9	N	4923	4973	1	40	8	913
*10	74989 X	54443	-0-	-20546	-0-	49863	3	4580	9	N	4164	4267	1	26	8	784
*11	54380 X	54380	-0-	-0-	-0-	49946	3	4434	9	N	4031	4101	1	2	8	712

THUNDER GULCH 15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490

06	63570 X	52567	-0-	-11003	-0-	43070	3	8	4	N	8626	8243	1	31	8	967
						9489	9									
07	65689 X	45683	-0-	-20006	-0-	37447	3	8236	9	N	7487	7820	1	41	8	593
08	65689 X	42377	-0-	-23312	-0-	34227	3	8150	9	N	7409	6921	1	33	8	1048
09	40361 X	40361	-0-	-0-	-0-	33421	3	6940	9	N	6309	35	0	6396	1	864
												62	8			
*10	59892 X	37774	-0-	-22118	-0-	31511	3	6263	9	N	5694	5974	0	185	1	358
												41	8			
11	52560 X	33199	-0-	-19361	-0-	27457	3	5742	9	N	5220	5243	0	62	8	273

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085

06	126353 X	126353	-0-	-0-	-0-	2	1	106300	3	N	18228	18553	1	58	8	1027
						20051	9									
07	90923 X	67484	-0-	-23439	-0-	54329	3	1740	4	N	10377	10861	1	47	8	496
						11415	9									
08	107949 X	107949	-0-	-0-	-0-	85380	3	4554	4	N	16377	15345	1	44	8	1484
						18015	9									
09	119802 X	119802	-0-	-0-	-0-	1	1	100574	3	N	17479	17636	1	102	8	1225
						19227	9									
*10	109366 X	109366	-0-	-0-	-0-	91516	3	1090	4	N	15236	15340	1	74	8	1047
						16760	9									
*11	101197 X	101197	-0-	-0-	-0-	83556	3	2726	4	N	13559	13624	1			982
						14915	9									

CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9948 - 19895

06	201923 X	201923	-0-	-0-	-0-	187049	3	14874	9	N	13522	13389	1	78	8	1218
07	187430 X	187430	-0-	-0-	-0-	174051	3	13379	9	N	12163	12078	1	94	8	1209
08	220273 X	220273	-0-	-0-	-0-	205047	3	136	4	N	13718	13832	1	68	8	1027
						15090	9									
09	203633 X	203633	-0-	-0-	-0-	190069	3	13564	9	N	12331	11565	1	125	8	1668
*10	187409 X	187409	-0-	-0-	-0-	175382	3	12027	9	N	10934	5068	0	7136	1	313
												85	8			
11	150690 X	138215	-0-	-12475	-0-	129123	3	2	4	N	8264	8146	0			431
						9090	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOOP JR 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277891 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9697 - 19770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	216662 X	216662	-0-	-0-	-0-	199344	3	17318	9	N	15744	15218	1	76	8	1280
07	216144 X	216144	-0-	-0-	-0-	198933	3	17211	9	N	15646	15442	1	98	8	1386
08	250479 X	250479	-0-	-0-	-0-	230959	3	142	4	N	17616	17616	1	75	8	1311
						19378	9									
09	273678 X	273678	-0-	-0-	-0-	254640	3	19038	9	N	17307	17108	1	163	8	1347
*10	281719 X	281719	-0-	-0-	-0-	262606	3	214	4	N	17181	17257	1	128	8	1143
						18899	9									
*11	193108 X	193108	-0-	-0-	-0-	179689	3	143	4	N	12069	12308	1	6	8	898
						13276	9									

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277892 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10086 - 14645

06	129078 X	129078	-0-	-0-	-0-	116496	3	12582	9	N	11438	11233	1	34	8	1187
07	114987 X	114987	-0-	-0-	-0-	104105	3	10882	9	N	9893	10700	1	63	8	317
08	107446 X	94756	-0-	-12690	-0-	86279	3	8477	9	N	7706	7268	1	33	8	722
09	103980 X	74527	-0-	-29453	-0-	67528	3	6999	9	N	6363	6594	1	52	8	439
*10	107446 X	60796	-0-	-46650	-0-	56323	3	4473	9	N	4066	3811	1	30	8	664
11	103980 X	62393	-0-	-41587	-0-	57953	3	4440	9	N	4036	4398	1	24	8	278

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277894 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10712 - 20750

06	217170 X	217170	-0-	-0-	-0-	199694	3	1	4	N	15886	15475	1	82	8	1389
						17475	9									
07	190898 X	184230	-0-	-6668	-0-	170130	3	14100	9	N	12818	13082	1	88	8	1037
08	215290 X	215290	-0-	-0-	-0-	199572	3	9	4	N	14281	13925	1	66	8	1327
						15709	9									
09	184740 X	132118	-0-	-52622	-0-	122773	3	9345	9	N	8495	8428	1	81	8	1313
*10	190898 X	152806	-0-	-38092	-0-	141868	3	10938	9	N	9944	15	0	10092	1	1087
												63	8			
11	184740 X	130359	-0-	-54381	-0-	121090	3	9269	9	N	8426	8416	1			1097

VAGRANT 38 FEE WELL #: 2H RRCID -> 277900 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700

06	80698 X	80698	-0-	-0-	-0-	64869	3	14	4	Y	14377	14385	1	68	8	1532
						15815	9									
07	65721 X	65721	-0-	-0-	-0-	52961	3	12760	9	Y	11600	11608	1	75	8	1449
08	68417 X	68417	-0-	-0-	-0-	53676	3	451	4	Y	12991	12439	1	52	8	1949
						14290	9									
09	60280 X	60280	-0-	-0-	-0-	48192	3	12088	9	Y	10989	11511	1	94	8	1333
*10	62601 X	62601	-0-	-0-	-0-	50359	3	169	4	Y	10975	10863	1	71	8	1374
						12073	9									
*11	54564 X	54564	-0-	-0-	-0-	43900	3	184	4	Y	9527	9942	1	56	8	903
						10480	9									

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885

06	77454 X	77454	-0-	-0-	-0-	71971	3	421	4	Y	4602	4383	1			219
						5062	9									
07	151993 X	143902	-0-	-8091	-0-	134069	3	95	4	Y	8853	8559	1	36	8	477
						9738	9									
08	175485 X	175485	-0-	-0-	-0-	161699	3	1	4	Y	12532	11883	1	41	8	1085
						13785	9									
09	191401 X	191401	-0-	-0-	-0-	178054	3	30	4	Y	12106	260	0	11937	1	912
						13317	9					82	8			
*10	158968 X	158968	-0-	-0-	-0-	148477	3	7	4	Y	9531	5022	0	4814	1	546
						10484	9					61	8			
*11	121474 X	121474	-0-	-0-	-0-	112904	3	170	4	Y	7636	7524	0	51	8	607
						8400	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LEONATUS 11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278210 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	203836	X	203836	-0-	-0-	-0-	190546	3	13290	9	N	12082	12010	1	68	8	1237
07	172143	X	157494	-0-	-14649	-0-	147185	3	10309	9	N	9372	9190	1	64	8	1355
08	220904	X	220904	-0-	-0-	-0-	206832	3	98	4	N	12704	12241	1	58	8	1760
							13974	9									
09	227211	X	227211	-0-	-0-	-0-	214274	3	12937	9	N	11761	12033	1	113	8	1375
*10	228137	X	228137	-0-	-0-	-0-	215470	3	3	4	N	11513	12576	1	81	8	231
							12664	9									
*11	182670	X	182670	-0-	-0-	-0-	171915	3	35	4	N	9745	9644	1			332
							10720	9									

FORWARD PASS 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278211 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10066 - 14578

06	132068	X	132068	-0-	-0-	-0-	120166	3	11902	9	N	10820	10380	1	86	8	1241
07	118472	X	118472	-0-	-0-	-0-	108128	3	10344	9	N	9404	9791	1	47	8	807
08	95157	X	95157	-0-	-0-	-0-	87810	3	7347	9	N	6679	6874	1	28	8	584
09	76680	X	67404	-0-	-9276	-0-	62161	3	5243	9	N	4766	4722	1	46	8	582
*10	79236	X	77537	-0-	-1699	-0-	71715	3	5822	9	N	5293	5129	1	34	8	712
11	76680	X	66862	-0-	-9818	-0-	62300	3	4562	9	N	4147	4231	1			628

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278212 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10173 - 14814

06	121715	X	121715	-0-	-0-	-0-	110362	3	11353	9	N	10321	10374	1	39	8	802
07	133087	X	133087	-0-	-0-	-0-	120404	3	12683	9	N	11530	11544	1	81	8	707
08	118970	X	118970	-0-	-0-	-0-	108159	3	10811	9	N	9828	9307	1	44	8	1184
09	94830	X	25765	-0-	-69065	-0-	23492	3	2273	9	N	2066	2400	1	23	8	827
*10	97991	X	97267	-0-	-724	-0-	88379	3	8888	9	N	8080	8174	1	48	8	685
11	94830	X	94674	-0-	-156	-0-	86528	3	8146	9	N	7405	6912	1	44	8	1134

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278217 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9029 - 19270

06	114611	X	110941	-0-	-3670	-0-	84884	3	4919	4	N	19216	18582	1	32	8	1473
							21138	9									
07	79898	X	79898	-0-	-0-	-0-	60213	3	4257	4	N	14025	14937	1	59	8	502
							15428	9									
08	106829	X	106829	-0-	-0-	-0-	85790	3	579	4	N	18600	17727	1	55	8	1320
							20460	9									
09	145336	X	145336	-0-	-0-	-0-	117769	3	12	4	N	25050	24606	1	151	8	1613
							27555	9									
*10	151593	X	151593	-0-	-0-	-0-	123229	3	1344	4	N	24564	24494	1	135	8	1548
							27020	9									
*11	144436	X	144436	-0-	-0-	-0-	116191	3	1501	4	N	24313	24276	1	110	8	1475
							26744	9									

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278260 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10045 - 14597

06	150676	X	125691	-0-	-24985	-0-	114498	3	11193	9	N	10175	10155	1	123	8	472
07	132174	X	132174	-0-	-0-	-0-	120951	3	11223	9	N	10203	10085	1	75	8	515
08	129642	X	120281	-0-	-9361	-0-	110727	3	9554	9	N	8685	8606	1	35	8	559
09	125460	X	95628	-0-	-29832	-0-	88372	3	7256	9	N	6596	6227	1	44	8	884
*10	129642	X	82758	-0-	-46884	-0-	75445	3	7313	9	N	6648	6907	1	41	8	584
11	125460	X	83131	-0-	-42329	-0-	77180	3	5951	9	N	5410	5436	1	38	8	520

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278261 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9039 - 19315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		8601	-0-	8601	8601	6124	3	336	4	N	1946	733	1	58	8	1155
							2141	9									
07	65389	X	56788	-0-	-8601	-0-	43147	3	595	4	N	11860	12388	1	24	8	603
							13046	9									
08	81723	X	81723	-0-	-0-	-0-	61751	3	1370	4	N	16911	16035	1	46	8	1433
							18602	9									
09	121475	X	121475	-0-	-0-	-0-	92436	3	29039	9	N	26399	26062	1	143	8	1627
*10	118293	X	118293	-0-	-0-	-0-	91057	3	309	4	N	24479	24660	1	109	8	1337
							26927	9									
*11	111470	X	111470	-0-	-0-	-0-	83720	3	3250	4	N	22273	21745	1	95	8	1770
							24500	9									

MINE THAT BIRD 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278780 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8944 - 16560

10	18465	X	NO RPT	-0-	-18465	-0-					N	NO RPT					-0-
11	110790	X	NO RPT	-0-	-110790	-0-					N	NO RPT					-0-

COG OPERATING LLC 166150
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585

06	28410	X	16494	-0-	-11916	-0-	14181	3	1085	4	N	1116	1134	1			550
							1228	9									
07	29357	X	15850	-0-	-13507	-0-	15029	3	821	9	N	746	967	1			329
08	29357	X	16202	-0-	-13155	-0-	15120	3	1082	9	N	984	910	1			403
09	20010	X	9747	-0-	-10263	-0-	9138	3	609	9	N	554	558	1			399
10	17050	X	12877	-0-	-4173	-0-	9995	3	1820	4	N	965	934	1			430
							1062	9									
*11	20433	X	20433	-0-	-0-	-0-	19259	3	1174	9	N	1067	942	1			555

AUGUSTUS WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

06	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	1970	3	284	9	N	258					587
07	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	5750	3	333	9	N	303	565	1			325
08	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8001	3	498	9	N	453	353	1			425
09	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	1448	3	4000	4	N	653	554	1			524
							718	9									
10	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	12400	4	722	9	N	656	562	1			618
*11	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	4800	4	239	9	N	217	553	1			282

SCHMITT STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

06	6540	X	1981	-0-	-4559	-0-	199	3	1510	4	N	247	370	1			369
							272	9									
07	6758	X	879	-0-	-5879	-0-	323	3	195	4	N	328	182	1			515
							361	9									
08	6386	X	4955	-0-	-1431	-0-	3865	3	450	4	N	582	365	1			732
							640	9									
09	5880	X	5845	-0-	-35	-0-	35	1	4622	3	N	510	740	1			502
							627	4	561	9							
10	6076	X	2486	-0-	-3590	-0-	2213	3	273	9	N	248	378	1			372
11	4800	X	701	-0-	-4099	-0-	559	3	142	9	N	129					501

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4920 X	1195	-0-	-3725	-0-	650	3	24	4	N	474	562	1			226
						521	9									
07	6448 X	4893	-0-	-1555	-0-	4737	3	156	9	N	142	186	1			182
08	6572 X	5429	-0-	-1143	-0-	5120	3	309	9	N	281					463
09	6360 X	3206	-0-	-3154	-0-	2787	3	419	9	N	381	552	1			292
10	6572 X	2013	-0-	-4559	-0-	1536	3	15	4	N	420	363	1			349
						462	9									
11	5250 X	4321	-0-	-929	-0-	3841	3	480	9	N	436	548	1			237

CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

06	12660 X	8425	-0-	-4235	-0-	5856	3	1155	4	N	1285	1604	1			446
						1414	9									
07	14462 X	14462	-0-	-0-	-0-	9108	3	4650	4	N	640	599	1			487
						704	9									
08	12586 X	4044	-0-	-8542	-0-	3617	3	225	4	N	184					671
						202	9									
09	12180 X	4381	-0-	-7799	-0-	3900	4	481	9	N	437	543	1			565
10	14477 X	9805	-0-	-4672	-0-	9000	4	805	9	N	732	909	1			388
11	14010 X	9221	-0-	-4789	-0-	8700	4	521	9	N	474	550	1			312

GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENN WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040

06	2700 X	139	-0-	-2561	-0-	105	3	34	9	N	31					254
07	2170 X	244	-0-	-1926	-0-	91	3	153	9	N	139					393
08	2170 X	1922	-0-	-248	-0-	1891	3	31	9	N	28	184	1			237
09	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2547	3	48	4	N	112					349
						123	9									
10	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2620	3	24	4	N	85	188	1			246
						94	9									
*11	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2575	3	104	4	N	111					357
						122	9									

GRISSOM WELL #: 1SW RRCID -> 275716 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER E UNIT WELL #: 205H RRCID -> 275861 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9390	X	7720	-0-	-1670	-0-	3544	3	2192	4	N	1804	2137	1			448
							1984	9									
07	9703	X	7924	-0-	-1779	-0-	2069	3	4029	4	N	1660	1414	1			694
							1826	9									
08	7533	X	7487	-0-	-46	-0-	3951	3	1495	4	N	1855	1778	1			771
							2041	9									
09	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	4163	3	1608	4	N	2129	2316	1	2	8	582
							2342	9									
10	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	5513	3	1290	4	N	2116	1988	1			710
							2328	9									
*11	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	4880	3	2450	4	N	1389	1801	1			298
							1528	9									

CARPENTER F UNIT WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835

06	174240	X	121180	-0-	-53060	-0-	81493	3	33081	4	N	6005	6200	1	97	8	907
							6606	9									
07	180048	X	114574	-0-	-65474	-0-	52932	3	56780	4	N	4420	4590	1			737
							4862	9									
08	180048	X	83816	-0-	-96232	-0-	46147	3	33350	4	N	3926	2988	1	19	8	1656
							4319	9									
09	122730	X	80756	-0-	-41974	-0-	73283	3	2250	4	N	4748	5044	1	5	8	1355
							5223	9									
10	126480	X	88267	-0-	-38213	-0-	80404	3	2350	4	N	5012	5546	1	4	8	817
							5513	9									
11	121170	X	101260	-0-	-19910	-0-	92316	3	2500	4	N	5858	5901	1			774
							6444	9									

ALDRIN UNIT WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628

06	135690	X	126502	-0-	-9188	-0-	80019	3	36850	4	N	8757	8597	1			1353
							9633	9									
07	155409	X	155409	-0-	-0-	-0-	72830	3	72400	4	N	9254	9976	1			631
							10179	9									
08	182797	X	182797	-0-	-0-	-0-	68034	3	104934	4	N	8935	8836	1			730
							9829	9									
09	144154	X	144154	-0-	-0-	-0-	92884	3	43110	4	N	7418	7550	1			598
							8160	9									
10	112211	X	112211	-0-	-0-	-0-	98039	3	7460	4	N	6102	5800	1			900
							6712	9									
11	135690	X	98044	-0-	-37646	-0-	85755	3	6065	4	N	5658	5252	1			1306
							6224	9									

MITCHELL UNIT WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545

06	100050	X	93982	-0-	-6068	-0-	66620	3	21460	4	N	5365	5113	1			1352
							5902	9									
07	103563	X	103563	-0-	-0-	-0-	50546	3	47460	4	N	5052	5384	1			1020
							5557	9									
08	103385	X	80778	-0-	-22607	-0-	49905	3	26185	4	N	4262	4263	1			1019
							4688	9									
09	100050	X	65955	-0-	-34095	-0-	46002	3	15707	4	N	3860	3506	1			1373
							4246	9									
10	103385	X	58658	-0-	-44727	-0-	52042	3	2760	4	N	3505	3723	1			1155
							3856	9									
11	100050	X	52556	-0-	-47494	-0-	45319	3	3753	4	N	3167	3874	1			448
							3484	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
TRAIL BOSS WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	117170	-0-	117170	382177	100971	3	5680	4	N	9563	10373	1			764
							10519	9									
07	0	W	113988	-0-	113988	496165	98522	3	6840	4	N	7842	7312	1			1294
							8626	9									
08	0	W	114107	-0-	114107	610272	105685	3	8422	9	N	7656	8311	1			639
09	0	W	107358	-0-	107358	717630	101003	3	6355	9	N	5777	5719	1			697
10	0	W	89476	-0-	89476	807106	82711	3	1600	4	N	4695	4548	1			844
							5165	9									
11	0	W	73539	-0-	73539	880645	68866	3	300	4	N	3975	4264	1			555
							4373	9									

SHEPARD WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915

06	271481	X	63091	-0-	-208390	-0-	22965	3	25325	4	N	13455	13086	1			1537
							14801	9									
07	61672	X	61672	-0-	-0-	-0-	24354	3	23139	4	N	12890	13301	1			1126
							14179	9									
08	73032	X	73032	-0-	-0-	-0-	32290	3	25984	4	N	13416	13098	1			1444
							14758	9									
09	60442	X	60442	-0-	-0-	-0-	29669	3	19050	4	N	10657	11460	1	1	8	640
							11723	9									
10	37417	X	29102	-0-	-8315	-0-	21007	3	2770	4	N	4841	5139	1			342
							5325	9									
11	36210	X	-0-	-0-	-36210	-0-					N	-0-					342

ARMSTRONG WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620

06	0		127645	-0-	127645	162884	88748	3	27116	4	N	10710	10492	1			948
							11781	9									
07	0		161334	-0-	161334	324218	88263	3	59443	4	N	12389	12652	1			685
							13628	9									
08	0		165226	-0-	165226	489444	111631	3	40322	4	N	12066	11784	1			967
							13273	9									
09	641205	X	151761	-0-	-489444	-0-	121756	3	20658	4	N	8497	8987	1			477
							9347	9									
10	119371	X	119371	-0-	-0-	-0-	104776	3	7082	4	N	6830	6165	1			1142
							7513	9									
11	108930	X	97007	-0-	-11923	-0-	85374	3	5696	4	N	5397	5517	1			1022
							5937	9									

GLENN WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965

06	308509	X	171654	-0-	-136855	-0-	104384	3	50497	4	N	15248	14717	1	2	8	1144
							16773	9									
07	167145	X	167145	-0-	-0-	-0-	75064	3	78081	4	N	12727	12987	1			884
							14000	9									
08	155599	X	155599	-0-	-0-	-0-	15	1	59435	3	N	10592	10625	1			851
							84498	4	11651	9							
09	142458	X	142458	-0-	-0-	-0-	90456	3	42312	4	N	8809	8720	1			940
							9690	9									
10	99932	X	99932	-0-	-0-	-0-	87721	3	4112	4	N	7363	7608	1	1	8	694
							8099	9									
*11	86264	X	86264	-0-	-0-	-0-	71914	3	7076	4	N	6613	6984	1			323
							7274	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ELBOW DOWN WELL #: 823H RRCID -> 278307 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		85303	-0-	85303	85303	60007	3	17045	4	N	7501	6021	1			1480
							8251	9									
07	0		112534	-0-	112534	197837	86584	3	13945	4	N	10914	11441	1			953
							12005	9									
08	0		97323	-0-	97323	295160	83284	3	2800	4	N	10217	10119	1			1051
							11239	9									
09	420353	X	125193	-0-	-295160	-0-	94379	3	18800	4	N	10922	11016	1			957
							12014	9									
10	149854	X	113253	-0-	-36601	-0-	101714	3	3085	4	N	7685	8092	1			550
							8454	9									
11	145020	X	87671	-0-	-57349	-0-	81299	3	6372	9	N	5793	5938	1			405

GRISSOM "A" WELL #: 3022H RRCID -> 278440 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810

07	0		60874	-0-	60874	60874	54	1	2879	3	N	4518	3299	1			1219
							52971	4	4970	9							
08	0		122525	-0-	122525	183399	121	1	13306	3	N	9006	8905	1			1320
							99191	4	9907	9							
09	0		129153	-0-	129153	312552	196	1	28636	3	N	8222	8412	1			1130
							91277	4	9044	9							
10	502751	X	190199	-0-	-312552	-0-	312	1	66347	3	N	15613	15282	1			1461
							106366	4	17174	9							
*11	166891	X	166891	-0-	-0-	-0-	47953	3	105742	4	N	11996	12646	1			811
							13196	9									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RAMSEY WC WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

06	24960	X	21711	-0-	-3249	-0-	20033	2	1678	9	N	1525	1495	1			733
07	25792	X	19091	-0-	-6701	-0-	16712	2	2379	9	N	2163	2295	1			601
08	26629	X	24963	-0-	-1666	-0-	22301	2	2662	9	N	2420	2420	1			601
09	25770	X	19337	-0-	-6433	-0-	17073	2	2264	9	N	2058	2058	1			601
10	25730	X	16348	-0-	-9382	-0-	14018	2	2330	9	N	2118	1517	1			601
11	24150	X	21236	-0-	-2914	-0-	19213	2	2023	9	N	1839	1839	1			601

HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863

06	56040	X	43650	-0-	-12390	-0-	40243	2	3407	9	N	3097	3021	1			654
07	55862	X	35518	-0-	-20344	-0-	32349	2	3169	9	N	2881	3079	1			456
08	53010	X	32911	-0-	-20099	-0-	29278	2	3633	9	N	3303	3105	1			654
09	48120	X	37875	-0-	-10245	-0-	34920	2	2955	9	N	2686	2686	1			654
10	49724	X	NO RPT	-0-	-49724	-0-					N	NO RPT					654
11	43650	X	NO RPT	-0-	-43650	-0-					N	NO RPT					654

HARRIER WC WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052

06	98640	X	51687	-0-	-46953	-0-	45740	2	5947	9	N	5406	5330	1			250
07	48486	X	48486	-0-	-0-	-0-	39484	2	9002	9	N	8184	7988	1			446
08	40858	X	37446	-0-	-3412	-0-	30741	2	6705	9	N	6095	6213	1			328
09	52849	X	52849	-0-	-0-	-0-	45710	2	7139	9	N	6490	6552	1			266
10	51252	X	51252	-0-	-0-	-0-	45003	2	6249	9	N	5681	5681	1			266
11	39540	X	NO RPT	-0-	-39540	-0-					N	NO RPT					266

OATMAN WC 3 WELL #: 1H RRCID -> 274211 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10043 - 13427

06	161640	X	8217	-0-	-153423	-0-	7604	2	613	9	N	557	557	1			248
07	167028	X	10359	-0-	-156669	-0-	8441	2	1918	9	N	1744	1384	1			608
08	13423	X	7515	-0-	-5908	-0-	7105	2	410	9	N	373	684	1			297
09	11460	X	7779	-0-	-3681	-0-	6994	2	785	9	N	714	714	1			297
10	11842	X	8500	-0-	-3342	-0-	7884	2	616	9	N	560	745	1			112
11	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					N	NO RPT					112

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BLACKJACK WC WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	175200	X	86549	-0-	-88651	-0-	78325	2	8224	9	N	7476	7799	1			451
07	79484	X	72217	-0-	-7267	-0-	65127	2	7090	9	N	6445	5965	1			931
08	82406	X	82406	-0-	-0-	-0-	76138	2	6268	9	N	5698	6178	1			451
09	80534	X	80534	-0-	-0-	-0-	73882	2	6652	9	N	6047	6047	1			451
10	79484	X	73173	-0-	-6311	-0-	67517	2	5656	9	N	5142	5142	1			451
11	76920	X	NO RPT	-0-	-76920	-0-					N	NO RPT					451

WISE WEST STATE 6 WELL #: 1H RRCID -> 275636 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9765 - 15517

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROULETTE WC WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063

06	65610	X	39229	-0-	-26381	-0-	35460	2	3769	9	N	3426	3523	1			318
07	67797	X	31963	-0-	-35834	-0-	28759	2	3204	9	N	2913	3019	1			212
08	67797	X	38825	-0-	-28972	-0-	35616	2	3209	9	N	2917	2811	1			318
09	53850	X	53850	-0-	-0-	-0-	50075	2	3775	9	N	3432	3432	1			318
10	42811	X	39499	-0-	-3312	-0-	36807	2	2692	9	N	2447	2129	1			318
11	39240	X	39117	-0-	-123	-0-	36367	2	2750	9	N	2500	2500	1			318

PYTHIAN UNIT A 10-3 WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938

06	0	W	41009	-0-	41009	103314	38415	2	2594	9	Y	2358	2423	1			575
07	0	W	31257	-0-	31257	134571	28110	2	3147	9	Y	2861	2626	1			810
08	0	W	23429	-0-	23429	158000	20953	2	2476	9	Y	2251	2765	1			296
09	0	W	39795	-0-	39795	197795	38270	2	1525	9	Y	1386	1507	1			175
10	0	W	21482	-0-	21482	219277	20699	2	783	9	Y	712	777	1			110
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	219277					Y	NO RPT					110

DALTEX MUNN UNIT 43-6 WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520

06	SHUT IN		27875	-0-	27875	34150	26247	2	1628	9	Y	1480	1316	1			165
07	80972	X	37013	-0-	-43959	-0-	32138	2	4875	9	Y	4432	4339	1			258
08	80972	X	41140	-0-	-39832	-0-	37501	2	3639	9	Y	3308	3439	1			127
09	78360	X	34114	-0-	-44246	-0-	32962	2	1152	9	Y	1047	1138	1			36
10	80972	X	30571	-0-	-50401	-0-	28956	2	1615	9	Y	1468	1379	1			125
11	78360	X	NO RPT	-0-	-78360	-0-					Y	NO RPT					125

DUST DEVIL WC WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF. N/A

06	SHUT IN		46401	-0-	46401	113270	40849	2	5552	9	N	5047	4234	1			813
07	SHUT IN		62914	-0-	62914	176184	57400	2	5514	9	N	5013	5116	1			710
08	SHUT IN		63231	-0-	63231	239415	56664	2	6567	9	N	5970	5867	1			813
09	SHUT IN		63085	-0-	63085	302500	58253	2	4832	9	N	4393	4393	1			813
10	SHUT IN		46020	-0-	46020	348520	42775	2	3245	9	N	2950	3492	1			271
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	348520					N	NO RPT					271

DALTEX MUNN 42-43 WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742

06	87105	X	87105	-0-	-0-	-0-	82536	2	4569	9	Y	4154	4285	1			463
07	116869	X	116869	-0-	-0-	-0-	114259	2	2610	9	Y	2373	2698	1			138
08	97750	X	97750	-0-	-0-	-0-	95590	2	2160	9	Y	1964	2027	1			75
09	102293	X	102293	-0-	-0-	-0-	96946	2	5347	9	Y	4861	4770	1			166
10	104723	X	104723	-0-	-0-	-0-	100814	2	3909	9	Y	3554	3418	1			302
*11	103842	X	103842	-0-	-0-	-0-	101524	2	2318	9	Y	2107	2136	1			273

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL JEFE WC WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	67890 X	NO RPT	-0-	-67890	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	67890 X	NO RPT	-0-	-67890	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	65700 X	NO RPT	-0-	-65700	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	67890 X	NO RPT	-0-	-67890	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	65700 X	NO RPT	-0-	-65700	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRONCO WC WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921

06	SHUT IN	40193	-0-	40193	182675	28153	2	12040	9	Y	10945	10792	1			505
07	SHUT IN	30557	-0-	30557	213232	22248	2	8309	9	Y	7554	7647	1			412
*08	261545 X	48313	-0-	-213232	-0-	38585	2	9728	9	Y	8844	8780	1			476
*09	47617 X	47617	-0-	-0-	-0-	33883	2	13734	9	Y	12485	12449	1			512
*10	48174 X	38479	-0-	-9695	-0-	26457	2	12022	9	Y	10929	10929	1			512
*11	46620 X	NO RPT	-0-	-46620	-0-					Y	NO RPT					512

SMITHER STATE 1 WELL #: 2H RRCID -> 276751 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793

06	77430 X	58623	-0-	-18807	-0-	55365	2	3258	9	N	2962	2945	1			400
07	54216 X	54216	-0-	-0-	-0-	51684	2	2532	9	N	2302	2259	1			443
08	58684 X	58684	-0-	-0-	-0-	57090	2	1594	9	N	1449	1274	1			618
09	58620 X	32531	-0-	-26089	-0-	30863	2	1668	9	N	1516	1516	1			618
10	60574 X	48038	-0-	-12536	-0-	46134	2	1904	9	N	1731	1710	1			639
11	58620 X	NO RPT	-0-	-58620	-0-					N	NO RPT					639

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL JEFE WC WELL #: 802H RRCID -> 276933 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511

06	35088 X	35088	-0-	-0-	-0-	27371	2	7717	9	Y	7015	6881	1			134
07	28823 X	28823	-0-	-0-	-0-	22078	2	6745	9	Y	6132	6087	1			179
08	35512 X	35512	-0-	-0-	-0-	26765	2	8747	9	Y	7952	8002	1			129
09	22042 X	22042	-0-	-0-	-0-	17757	2	4285	9	Y	3895	3969	1			164
10	22855 X	22855	-0-	-0-	-0-	19996	2	2859	9	Y	2599	2658	1			105
*11	18176 X	18176	-0-	-0-	-0-	14168	2	4008	9	Y	3644	3652	1			97

OATMAN UNIT 29 WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

06	SHUT IN	38793	-0-	38793	89271	35597	2	3196	9	N	2905	2630	1			275
07	SHUT IN	43638	-0-	43638	132909	40413	2	3225	9	N	2932	2697	1			510
08	SHUT IN	42701	-0-	42701	175610	40475	2	2226	9	N	2024	2064	1			470
09	SHUT IN	47033	-0-	47033	222643	44953	2	2080	9	N	1891	1891	1			470
10	SHUT IN	56930	-0-	56930	279573	55857	2	1073	9	N	975	1064	1			381
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	279573					N	NO RPT					381

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	96750 X	NO RPT	-0-	-96750	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	99975 X	NO RPT	-0-	-99975	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	96750 X	NO RPT	-0-	-96750	-0-					Y	NO RPT					-0-

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRONCO WC WELL #: 401H RRCID -> 277151 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979

06	72570 X	-0-	-0-	-72570	-0-					Y	5829	5747	1			269
07	74989 X	-0-	-0-	-74989	-0-					Y	3769	3832	1			206
08	74989 X	-0-	-0-	-74989	-0-					Y	4073	4060	1			219
09	72570 X	-0-	-0-	-72570	-0-					Y	5978	5952	1			245
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5233	5233	1			245
*11	27578 X	27578	-0-	-0-	-0-	23843	2	3735	9	Y	3395	3403	1			237

EL JEFE WC WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10801 PERF. N/A

06	SHUT IN	47485	-0-	47485	108205	42206	2	5279	9	Y	4799	4708	1			91
07	SHUT IN	49095	-0-	49095	157300	44387	2	4708	9	Y	4280	4246	1			125
08	SHUT IN	79305	-0-	79305	236605	73187	2	6118	9	Y	5562	5597	1			90
09	SHUT IN	61651	-0-	61651	298256	54702	2	6949	9	Y	6317	6222	1			262
10	SHUT IN	55556	-0-	55556	353812	51630	2	3926	9	Y	3569	3686	1			145
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	353812					Y	NO RPT					145

EVERYTHINGS BIGGER WC WELL #: 1401H RRCID -> 277779 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467

06	117780 X	36649	-0-	-81131	-0-	36649	2			N	-0-					160
07	121706 X	41552	-0-	-80154	-0-	41544	2	8	9	N	7					167
08	121706 X	64816	-0-	-56890	-0-	64816	2			N	-0-					167
09	117780 X	37006	-0-	-80774	-0-	36997	2	9	9	N	8					175
10	34220 X	34220	-0-	-0-	-0-	34220	2			N	-0-					175
11	62730 X	44874	-0-	-17856	-0-	44874	2			N	-0-					175

OATMAN UNIT 29 WELL #: 1H RRCID -> 278642 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851

06	56100 X	NO RPT	-0-	-56100	-0-					N	NO RPT					-0-
07	57970 X	NO RPT	-0-	-57970	-0-					N	NO RPT					-0-
08	57970 X	NO RPT	-0-	-57970	-0-					N	NO RPT					-0-
09	56100 X	NO RPT	-0-	-56100	-0-					N	NO RPT					-0-
10	57970 X	NO RPT	-0-	-57970	-0-					N	NO RPT					-0-
11	56100 X	NO RPT	-0-	-56100	-0-					N	NO RPT					-0-

EL JEFE WC WELL #: 801H RRCID -> 278686 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179

06	50880 X	NO RPT	-0-	-50880	-0-					N	NO RPT					-0-
07	52576 X	NO RPT	-0-	-52576	-0-					N	NO RPT					-0-
08	52576 X	NO RPT	-0-	-52576	-0-					N	NO RPT					-0-
09	50880 X	NO RPT	-0-	-50880	-0-					N	NO RPT					-0-
10	52576 X	NO RPT	-0-	-52576	-0-					N	NO RPT					-0-
11	50880 X	NO RPT	-0-	-50880	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HARRIER WC WELL #: 1001 H RRCID -> 278768 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	27926	-0-	27926	27926	25197	2	2729	9	N	2481	2483	1			506

LIMESTONE EXPLORATION II, LLC 500799
RIO GRANDE #1 STATE WELL #: 1 RRCID -> 274334 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF. 8060 - 11228

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COVINGTON STATE 1 WELL #: 1H RRCID -> 278439 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170

06	58860	X	7929	-0-	-50931	-0-	3685	3	4076	4	N	153	345	1			197
							168	9									
07	60822	X	58133	-0-	-2689	-0-	45290	3	12235	4	N	553	343	1			407
							608	9									
08	78282	X	78282	-0-	-0-	-0-	74459	3	3135	4	N	625	694	1			338
							688	9									
09	58860	X	47590	-0-	-11270	-0-	42388	3	4774	4	N	389	342	1			385
							428	9									
10	60822	X	41644	-0-	-19178	-0-	33569	3	7689	4	N	351	343	1			393
							386	9									
11	58860	X	40251	-0-	-18609	-0-	37198	3	2653	4	N	364	355	1			402
							400	9									

STEVE STATE WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533

04	0		14476	-0-	14476 B	14476	14300	3	176	9	N	160					160
*05	94631	X	80155	-0-	-14476 B	-0-	75876	3	4279	9	N	3890	3567	1			483
06	79830	X	24243	-0-	-55587	-0-	13322	3	9851	4	N	973	1051	1			405
							1070	9									
07	82491	X	67412	-0-	-15079	-0-	52640	3	12249	4	N	2294	2411	1			288
							2523	9									
*08	93806	X	93806	-0-	-0-	-0-	87581	3	3618	4	N	2370	2244	1			414
							2607	9									
09	79830	X	64405	-0-	-15425	-0-	60376	3	2501	4	N	1389	1429	1			374
							1528	9									
10	82491	X	64994	-0-	-17497	-0-	54430	3	8705	4	N	1690	1743	1			321
							1859	9									
11	79830	X	67859	-0-	-11971	-0-	62188	3	4090	4	N	1437	1431	1			327
							1581	9									

FORT STOCKTON 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
AUSTIN COLLEGE WELL #: 9A RRCID -> 125355 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3124 - 3277

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FORT STOCKTON //CONT.// 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
AUSTIN COLLEGE WELL #: 10 L RRCID -> 133449 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3061 - 3176

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

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

06	241 R	241	-0-	-0-	-0-	5	1	211	2	Y	23	24	1			5
						25	9									
07	249 R	249	-0-	-0-	-0-	5	1	219	2	Y	23	21	1			7
						25	9									
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	25	24	1			8
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	24	25	1			7
10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	24	27	1			4
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	20	17	1			7

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

06	180 #	43	-0-	-137	-0-	3	1	15	2	Y	23	24	1			5
						25	9									
07	201 R	201	-0-	-0-	-0-	3	1	173	2	Y	23	21	1			7
						25	9									
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	6	2	28	9	Y	25	24	1			8
09	43 R	43	-0-	-0-	-0-	17	2	26	9	Y	24	25	1			7
10	186 #	119	-0-	-67	-0-	93	2	26	9	Y	24	27	1			4
11	180 #	123	-0-	-57	-0-	101	2	22	9	Y	20	17	1			7

GENESIS EXPLORATION LLC 300193
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2040 #	1232	-0-	-808	-0-	1229	2	3	9	N	3					133
07	1426 #	1330	-0-	-96	-0-	1328	2	2	9	N	2					135
08	1426 #	231	-0-	-1195	-0-	230	2	1	9	N	1					136
09	1426 R	1426	-0-	-0-	-0-	1424	2	2	9	N	2					138
10	1333 #	351	-0-	-982	-0-	350	2	1	9	N	1					139
11	1290 #	727	-0-	-563	-0-	726	2	1	9	N	1					140

FORT STOCKTON, S. (QUEEN) 32128 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 088625 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2672 - 2675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP) 32216 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SMITH, MYRON A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 169993 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 4935 PERF. 4454 - 4658

06	1075 R	1075	-0-	-0-	-0-	1045	2	30	9	N	27					161
07	1333 #	1107	-0-	-226	-0-	1089	2	18	9	N	16					177
08	1395 #	889	-0-	-506	-0-	879	2	10	9	N	9					186
09	1350 #	1120	-0-	-230	-0-	1114	2	6	9	N	5					191
10	1395 #	951	-0-	-444	-0-	942	2	9	9	N	8					199
11	1080 #	549	-0-	-531	-0-	548	2	1	9	N	1					200

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

06	65 N	-0-	-0-	-65 B	-0-					N	1					102
07	217 N	154	-0-	-63 B	-0-	154	2			N	-0-					102
08	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	149	2	1	9	N	1	79	1			24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					24
10	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					24
*11	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					24

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

06	283 N	-0-	-0-	-283 B	-0-					N	-0-					22
07	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392	2			N	-0-					22
08	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					22
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	347	2	1	9	N	1					23
10	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					23
*11	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					23

KIDD STATE WELL #: 1 RRCID -> 078212 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3296 - 3751

06	81 N	-0-	-0-	-81 B	-0-					N	-0-					-0-
07	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*11	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-

VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 2 RRCID -> 079717 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3429 - 3470

06	198 N	-0-	-0-	-198 B	-0-					N	1					102
07	217 N	154	-0-	-63 B	-0-	154	2			N	-0-					102
08	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	149	2	1	9	N	1	79	1			24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					24
10	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					24
*11	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					24

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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-

FOUR C (YATES) 32344 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
GRAY, NELLE WELL #: 10 RRCID -> 097006 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 1186 PERF. 1075 - 1103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	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 "D" WELL #: 1 RRCID -> 195646 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JURECEK -C- WELL #: 1 RRCID -> 205782 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	930 N	890	-0-	-40	-0-	890	3			N	-0-					108
07	930 N	919	-0-	-11	-0-	919	3			N	-0-	69	1			39
08	961 N	951	-0-	-10	-0-	951	3			N	-0-					39
09	900 N	868	-0-	-32	-0-	868	3			N	-0-					39
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					39
11	930 N	393	-0-	-537	-0-	393	3			N	-0-					39

HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

06	1920 N	1894	-0-	-26	-0-	1871	3	23	9	N	21					170
07	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1980	3	28	9	N	25	108	1			87
08	1984 N	1967	-0-	-17	-0-	1932	3	35	9	N	32					119
09	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1887	3	34	9	N	31					150
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	896	3	26	9	N	24					174
11	1890 N	712	-0-	-1178	-0-	705	3	7	9	N	6					180

OXY USA INC. 630591
FRYSAK WELL #: 7 C RRCID -> 120385 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 11011 PERF. 7492 - 10618

06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					212
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COG OPERATING LLC 166150
DEEP ROCK WELL #: 1 RRCID -> 194206 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 2806 - 2890

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-			-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-			-0-
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2	N	-0-			-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
*11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-			-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-			-0-
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 241668 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031

06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
08	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	300	N	109	-0-	-191	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	310	N	22	-0-	-288	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SILVER WELL #: 1 RRCID -> 061487 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2827 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 079536 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3002 - 3045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011

RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PARKER D WELL #: 2 RRCID -> 254272 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

C.C. CITIES SERVICE B WELL #: 4 RRCID -> 254500 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MUNGER NIX A WELL #: 32 RRCID -> 254502 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MUNGER NIX A WELL #: 34 RRCID -> 254503 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

SAM WELL #: 2 RRCID -> 254512 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125

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

MUNGER NIX A WELL #: 27 RRCID -> 254516 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133

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

CC LOCKHART & BROWN AA WELL #: 6 RRCID -> 254518 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110

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

ERNESTEEN WELL #: 5 RRCID -> 254816 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082

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

LEONA D WELL #: 1 RRCID -> 254921 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111

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

BROWN KNIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 255171 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3064 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LEONA A WELL #: 1 RRCID -> 255175 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KNIGHT ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255181 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 3068 - 3092

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY 34 WELL #: 3 RRCID -> 099168 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 2854 - 3048

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ANITA WELL #: 4 RRCID -> 254278 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3104 - 3125

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/07/2015

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SUN WELL #: 1 RRCID -> 254282 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2994 - 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
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 46814 06/14/2015										

MA THORNBERRY CONS II WELL #: 10 RRCID -> 254505 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 3068 - 3078

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WT FORD WELL #: 6 RRCID -> 254519 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2718 - 2969

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

THORNBERRY 13A WELL #: 6 RRCID -> 254925 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3008 - 3030

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 255168 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 2951 - 3016

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 46816 07/23/2015										

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THORNBERRY NWS WELL #: 1 RRCID -> 255170 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975

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

THORNBERRY 7 WELL #: 5 RRCID -> 255172 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ASHTON WELL #: 2 RRCID -> 255174 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MACFARLANE WELL #: 2 RRCID -> 255178 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE AW WELL #: 1Y RRCID -> 255357 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CITIES WELL #: 1Y RRCID -> 256220 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ASHTON, NORA B. WELL #: 1Y RRCID -> 256221 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2968 - 2992

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THORNBERRY CONSOLIDATED I WELL #: 1Y RRCID -> 256222 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 6N WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOWENS, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 257028 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FULLERTON (SAN ANDRES) //CONT.// 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

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

UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		N	-0-			-0-
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 1		N	-0-			-0-
08	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2		N	-0-			-0-
09	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		N	-0-			-0-
10	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2		N	-0-			-0-
*11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	7920 X	6547	-0-	-1373	-0-	6547 2		N	-0-			-0-
07	9145 X	6928	-0-	-2217	-0-	6928 2		N	-0-			-0-
08	10013 X	8105	-0-	-1908	-0-	8104 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	9690 X	8403	-0-	-1287	-0-	8402 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	9021 X	8191	-0-	-830	-0-	8190 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	7830 X	5118	-0-	-2712	-0-	5117 2	1 9	N	1	1 8		-0-

G M W (MONTOYA) //CONT.// 33484 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	990	2	7	9	N	6					154
07	1426 N	799	-0-	-627	-0-	791	2	8	9	N	7					161
08	837 N	579	-0-	-258	-0-	578	2	1	9	N	1					162
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					162
10	806 N	210	-0-	-596	-0-	208	2	2	9	N	2					164
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 125087 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GW (ELLENBURGER) 33579 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CAPATAZ OPERATING, INC. 130354
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105247 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951

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

GARDEN CITY 33989 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
CITIES SERVICE WELL #: 1 RRCID -> 165215 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60 #	42	-0-	-18	-0-	41	2	1	9	Y	1					9
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1	5	1			5
08	94 R	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1					6
09	90 #	74	-0-	-16	-0-	73	2	1	9	Y	1					7
10	93 #	83	-0-	-10	-0-	81	2	2	9	Y	2	5	1			4
*11	94 R	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	Y	2					6

GARDEN CITY //CONT.// 33989 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. //CONT.// 593635
MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	#	43	-0-	-17	-0-	19	2	24	9	Y	22					138
07	62	#	57	-0-	-5	-0-	45	2	12	9	Y	11	80	1			69
08	62	#	61	-0-	-1	-0-	42	2	19	9	Y	17					86
09	60	#	45	-0-	-15	-0-	33	2	12	9	Y	11					97
10	94	R	94	-0-	-0-	-0-	37	2	57	9	Y	52	78	1			71
*11	68	R	68	-0-	-0-	-0-	42	2	26	9	Y	24					95

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

06	960	N	931	-0-	-29	-0-	889	3	42	9	N	38					152
07	961	N	929	-0-	-32	-0-	917	3	12	9	N	11					163
08	961	N	881	-0-	-80	-0-	859	3	22	9	N	20					183
09	930	N	848	-0-	-82	-0-	822	3	26	9	N	24					207
10	930	N	857	-0-	-73	-0-	811	3	46	9	N	42	185	1			64
11	840	N	834	-0-	-6	-0-	822	3	12	9	N	11					75

XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

06	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2603	3	206	9	N	187	176	1			163
07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2675	3	215	9	N	195	173	1			185
08	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2678	3	213	9	N	194	169	1			210
09	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2418	3	173	9	N	157	179	1			188
10	2511	X	2421	-0-	-90	-0-	2205	3	216	9	N	196	171	1			213
*11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2594	3	219	9	N	199	177	1			235

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

06	1470	N	1440	-0-	-30	-0-	1440	2			N	-0-					108
07	1519	N	1210	-0-	-309	-0-	1210	2			N	-0-					108
08	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	1480	2			N	-0-					108
09	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	1379	2			N	-0-					108
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1323	2	1	9	N	1					109
11	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	1418	2	17	9	N	15					124

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
COX, J. WELL #: 1 RRCID -> 182141 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		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

06	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	1098	2			N	-0-					174
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1143	2	1	9	N	1					175
08	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1118	2	3	9	N	3					178
09	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	1062	2	2	9	N	2					180
10	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1082	2	11	9	N	10					190
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					190

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) //CONT.// 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15510 X	13385	-0-	-2125	-0-	13142	2	243	9	N	221	169	1			302
07	16027 X	12954	-0-	-3073	-0-	12760	2	194	9	N	176	185	1			293
08	15810 X	11726	-0-	-4084	-0-	11574	2	152	9	N	138	181	1			250
09	13950 X	12085	-0-	-1865	-0-	11881	2	204	9	N	185	187	1			248
10	14415 X	9886	-0-	-4529	-0-	9784	2	102	9	N	93	175	1			166
11	12450 X	NO RPT	-0-	-12450	-0-					N	NO RPT					166

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 4 RRCID -> 208606 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2383 - 2395

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

ENDURING FREEDOM WELL #: 3 RRCID -> 208625 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2360 - 2380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STARS AND STRIPES WELL #: 1 RRCID -> 229489 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3432 - 3436

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GIB 34639 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. 569339
STOKER, MARY K. WELL #: 2 RRCID -> 149334 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 2821 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210 #	192	-0-	-18	-0-	192	3		Y	-0-			-0-
07	203 #	192	-0-	-11	-0-	192	3		Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/30/2015

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
REED WELL #: 2 RRCID -> 055300 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 056320 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 1161 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

S.F.S WELL #: 1 RRCID -> 176397 COMPL. DATE 03/20/1975 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1115 - 1170

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
SULVAN WELL #: 1 RRCID -> 055294 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A

06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	10 N	NO RPT	-0-	-10	-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

06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	1		N	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	1		N	-0-			-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	1		N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 102 RRCID -> 190682 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIRVIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 215319 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1327 - 1358

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/20/2013

WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

06	1290	N	1077	-0-	-213	-0-	1077	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1123	-0-	-272	-0-	1123	2	N	-0-			-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	369	-0-	-711	-0-	369	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	660	-0-	-456	-0-	660	2	N	-0-			-0-
*11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-			-0-

OGDEN WELL #: 2 RRCID -> 225359 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 1516 PERF. 1290 - 1402

06	750	N	565	-0-	-185	-0-	565	2	N	-0-			-0-
07	837	N	364	-0-	-473	-0-	364	2	N	-0-			-0-
08	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2	N	-0-			-0-
09	570	N	231	-0-	-339	-0-	231	2	N	-0-			-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-			-0-
*11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-			-0-

ARCO "75" WELL #: 1 RRCID -> 230468 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 1347 - 1388

06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1139	-0-	-318	-0-	1139	2	N	-0-			-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	219	-0-	-1011	-0-	219	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	710	-0-	-437	-0-	710	2	N	-0-			-0-
*11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	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

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (YATES) //CONT.// 35092 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: 1 U RRCID -> 075475 COMPL. DATE 02/07/1978 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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY) 35453 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE 310950
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 156831 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CINNABAR ENERGY, LTD. 153508
HUGHES KENT RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250227 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 8040 - 8945

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2	8	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2	8	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 2 RRCID -> 253335 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5200 - 5790

06	772 R	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-			-0-
07	868 #	400	-0-	-468	-0-	400	2	N	-0-			-0-
08	1767 #	560	-0-	-1207	-0-	560	2	N	-0-			-0-
09	1710 #	848	-0-	-862	-0-	848	2	N	-0-			-0-
10	1767 #	421	-0-	-1346	-0-	421	2	N	-0-			-0-
*11	849 R	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-			-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RAWHIDE CAPITAL LLC 694853
RAWHIDE WELL #: 1H RRCID -> 250470 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8722 PERF.10575 - 11690

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) //CONT.// 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
THOMPSON, J. CLEO 855610
FASKEN RANCH 34 WELL #: 2H RRCID -> 227446 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 2499 PERF. 6790 - 9450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 240660 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3515 - 3531

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS 39 WELL #: 1 RRCID -> 240663 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3477 - 3492

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS 39 WELL #: 2 RRCID -> 240705 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3476 - 3484

06	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	896	1	859	2	N	-0-					-0-
07	775 N	727	-0-	-48	-0-	506	1	221	2	N	-0-					-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	1770 N	406	-0-	-1364	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*10	713 N	490	-0-	-223	-0-	11	2	479	4	N	-0-					-0-
*11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	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

06	210 N	148	-0-	-62	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	124 N	17	-0-	-107	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: V 15 RRCID -> 045561 COMPL. DATE 01/26/1952 TOTAL DEPTH 6257 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R135 RRCID -> 153073 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R155 RRCID -> 153075 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: RRCID -> 155115 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5350 - 5771

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2013

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281

06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1362	3	64	4	Y	72	73	0			1
						79	9									
07	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1722	3	155	9	Y	141	140	0			2
08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1172	3	167	4	Y	83	84	0			1
						91	9									
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1232	3	85	9	Y	77	77	0			1
10	1767 N	1167	-0-	-600	-0-	1002	3	165	9	Y	150	148	0			3
*11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1286	3	246	9	Y	224	225	0			2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 169502 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5585 - 5715

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T 13 RRCID -> 186966 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5474 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/10/2014

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	4	1	1397	3	N	43	42	0			1
							47	9									
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	5	1	1953	3	N	84	84	0			1
							92	9									
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	4	1	1697	3	N	105	105	0			1
							116	9									
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	4	1	1514	3	N	108	107	0			2
							119	9									
*11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	4	1	1760	3	N	106	107	0			1
							117	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 45 RRCID -> 276993 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9090	X	1927	-0-	-7163	-0-	1916	3	11	9	N	10	10	0			-0-
07	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	12142	3	61	9	N	55	54	0			1
08	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	10911	3	109	9	N	99	98	0			2
09	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7591	3	76	9	N	69	70	0			1
10	9393	X	7269	-0-	-2124	-0-	7201	3	68	9	N	62	62	0			1
*11	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9787	3	62	9	N	56	56	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 25 RRCID -> 276994 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9084	3	61	9	N	55	54	0			1
07	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9306	3	55	9	N	50	50	0			1
08	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	8408	3	942	4	N	53	53	0			1
							58	9									
09	9090	X	8243	-0-	-847	-0-	8181	3	62	9	N	56	57	0			-0-
10	9393	X	5288	-0-	-4105	-0-	5224	3	64	9	N	58	57	0			1
11	9090	X	7589	-0-	-1501	-0-	7527	3	62	9	N	56	56	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 55 RRCID -> 276995 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	4	1	3555	3	N	38	37	0			1
							42	9									
07	3689	X	3586	-0-	-103	-0-	4	1	3545	3	N	34	34	0			1
							37	9									
08	3689	X	3425	-0-	-264	-0-	4	1	3381	3	N	36	36	0			1
							40	9									
09	3570	X	2918	-0-	-652	-0-	3	1	2881	3	N	31	32	0			-0-
							34	9									
10	3689	X	2520	-0-	-1169	-0-	3	1	2486	3	N	28	28	0			-0-
							31	9									
11	3570	X	2911	-0-	-659	-0-	3	1	2884	3	N	22	22	0			-0-
							24	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
06	9360 X	8382	-0-	-978	-0-	8285	3	97	9	N	88	88	0			1
07	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	10129	3	130	9	N	118	117	0			2
08	9672 X	8828	-0-	-844	-0-	8752	3	76	9	N	69	70	0			1
09	8850 X	8229	-0-	-621	-0-	8060	3	169	9	N	154	154	0			1
10	9672 X	7948	-0-	-1724	-0-	7814	3	134	9	N	122	121	0			2
*11	10278 X	10278	-0-	-0-	-0-	10213	3	65	9	N	59	60	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 42 RRCID -> 277008 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452

06	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	7	1	6896	3	N	58	57	0			1
						64	9									
07	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	7	1	6876	3	N	53	53	0			1
						58	9									
08	5518 X	5399	-0-	-119	-0-	6	1	5321	3	N	65	65	0			1
						72	9									
09	5340 X	5107	-0-	-233	-0-	6	1	4989	3	N	102	102	0			1
						112	9									
10	5518 X	5482	-0-	-36	-0-	7	1	5409	3	N	60	60	0			1
						66	9									
*11	6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	7	1	6819	3	N	61	61	0			1
						67	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 55 RRCID -> 277047 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5596 - 6348

06	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	18	1	6650	3	N	34	34	0			-0-
						37	9									
07	6510 X	6047	-0-	-463	-0-	19	1	5994	3	N	31	31	0			-0-
						34	9									
08	6510 X	5634	-0-	-876	-0-	18	1	5579	3	N	34	33	0			1
						37	9									
09	6300 X	5293	-0-	-1007	-0-	16	1	5244	3	N	30	31	0			-0-
						33	9									
10	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
11	6300 X	-0-	-0-	-6300	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLDSMITH (GRAYBURG) 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 152 RRCID -> 038010 COMPL. DATE 12/16/1965 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

06	3480 X	2687	-0-	-793	-0-	2687	3			Y	-0-					-0-
07	3596 X	1620	-0-	-1976	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-
08	3503 X	423	-0-	-3080	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
09	3390 X	3	-0-	-3387	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
11	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A

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

CLYDE -B- WELL #: 154 RRCID -> 038142 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A

06	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			Y	-0-					-0-
07	2697	X	1703	-0-	-994	-0-	1703	3			Y	-0-					-0-
08	2883	X	1138	-0-	-1745	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-
09	3300	X	2292	-0-	-1008	-0-	2292	3			Y	-0-					-0-
10	3410	X	1905	-0-	-1505	-0-	1905	3			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2427	-0-	-873	-0-	2427	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HDP ENERGY GROUP LLC 369886
JESSIE B WELL #: 1 RRCID -> 181508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890

06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					180
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					180
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

SUNDOWN ENERGY LP 829482
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 811 RRCID -> 053756 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
08	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
*11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

06	6510	X	5954	-0-	-556	-0-	5954	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5918	-0-	-282	-0-	5918	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	3968	-0-	-2232	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
09	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					-0-
10	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
11	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	300	N	78	-0-	-222	-0-	78	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLDSMITH (SAN ANDRES) 35652 682 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH BLAKENEY SA UNIT WELL #: 94 RRCID -> 183783 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3946 - 3960

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	436	3	4	9	Y	4					51
07	434 N	217	-0-	-217	-0-	216	3	1	9	Y	1	44	1			8
08	341 N	211	-0-	-130	-0-	210	3	1	9	Y	1					9
09	450 N	371	-0-	-79	-0-	370	3	1	9	Y	1					10
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	282	3	2	9	Y	2					12
*11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	411	3	3	9	Y	3					15

BRECK OPERATING CORP. 089974
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

06	T. A.	106	-0-	106	143	106	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	1709	-0-	1709	1852	1709	3			Y	-0-					-0-
08	2665 N	813	-0-	-1852	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
*11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LINN OPERATING, INC. 501545

GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016

06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3918 - 3938

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	2			N	-0-					55
07	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					55
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					55
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					55
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					55
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					55

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT WELL #: 21 RRCID -> 152978 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1731	-0-	-39	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1596	-0-	-144	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1201	-0-	-566	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1607	-0-	-103	-0-	1607	2			N	-0-					-0-

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
WIGHT -6- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019938 COMPL. DATE 11/05/1958 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TCO RESOURCES, INC. 840313
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	830	N	-0-	-0-	-830	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
KLOH -D- WELL #: 1 RRCID -> 035608 COMPL. DATE 03/02/1965 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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

YUCCA ENERGY, INC. 950335
FOREST WELL #: 1 RRCID -> 173006 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3848 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
YUCCA ENERGY, INC. //CONT.// 950335
FOREST WELL #: 2 RRCID -> 176383 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3848 - 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
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
SPECK WELL #: 1 RRCID -> 172791 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3729 - 3741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	X	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					23
07	217	X	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					23
08	279	X	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					23
09	270	X	201	-0-	-69	-0-	201	2			N	-0-					23
10	279	X	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					23
11	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					23

SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	X	161	-0-	-79	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	217	X	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	248	X	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	240	X	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

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

SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	310	N	162	-0-	-148	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	713	X	422	-0-	-291	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	744	X	644	-0-	-100	-0-	644	2			N	-0-					-0-
09	720	X	570	-0-	-150	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	744	X	561	-0-	-183	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	720	X	NO RPT	-0-	-720	-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

06	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	10562	3			N	-0-					14
07	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	3			N	-0-					14
08	9703	X	9483	-0-	-220	-0-	9483	3			N	-0-					14
09	10560	X	9645	-0-	-915	-0-	9645	3			N	-0-					14
10	10912	X	6907	-0-	-4005	-0-	6907	3			N	-0-					14
11	10560	X	8958	-0-	-1602	-0-	8958	3			N	-0-					14

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
WALLACE "C" WELL #: 4Q RRCID -> 168263 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914

06	642	X	642	-0-	-0-	-0-	640	2	2	9	N	2					113
07	554	X	554	-0-	-0-	-0-	550	2	4	9	N	4					117
08	713	X	636	-0-	-77	-0-	634	2	2	9	N	2					119
09	690	X	565	-0-	-125	-0-	563	2	2	9	N	2					121
10	713	X	454	-0-	-259	-0-	453	2	1	9	N	1					122
11	630	X	563	-0-	-67	-0-	561	2	2	9	N	2					124

BLAKENEY "G" WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812

06	1200	X	842	-0-	-358	-0-	842	2			N	-0-					43
07	1240	X	827	-0-	-413	-0-	821	2	6	9	N	5					48
08	1085	X	595	-0-	-490	-0-	595	2			N	-0-					48
09	870	X	200	-0-	-670	-0-	149	2	51	9	N	46					94
*10	899	X	458	-0-	-441	-0-	458	2			N	-0-					94
11	840	X	330	-0-	-510	-0-	330	2			N	-0-					94

BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHARBAUER "G" WELL #: 7 RRCID -> 185907 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3718 - 3734

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "16" WELL #: 1 RRCID -> 166517 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3982 - 3998

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	436	3	4	9	Y	4					50
07	465 N	217	-0-	-248	-0-	216	3	1	9	Y	1	44	1			7
08	341 N	211	-0-	-130	-0-	210	3	1	9	Y	1					8
09	450 N	371	-0-	-79	-0-	370	3	1	9	Y	1					9
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	282	3	2	9	Y	2					11
*11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	411	3	3	9	Y	3					14

COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

06	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3925	3	4	9	Y	4					49
07	4061 X	1941	-0-	-2120	-0-	1940	3	1	9	Y	1	44	1			6
08	4061 X	1891	-0-	-2170	-0-	1890	3	1	9	Y	1					7
09	3930 X	3336	-0-	-594	-0-	3334	3	2	9	Y	2					9
10	4061 X	2536	-0-	-1525	-0-	2534	3	2	9	Y	2					11
11	3930 X	3698	-0-	-232	-0-	3695	3	3	9	Y	3					14

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) //CONT.// 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC//CONT.// 054618
COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3925	3	6	9	Y	5					46
07	3937 X	1940	-0-	-1997	-0-	1938	3	2	9	Y	2	43	1			5
08	3937 X	1893	-0-	-2044	-0-	1891	3	2	9	Y	2					7
09	3810 X	3336	-0-	-474	-0-	3335	3	1	9	Y	1					8
10	3937 X	2537	-0-	-1400	-0-	2534	3	3	9	Y	3					11
11	3810 X	3696	-0-	-114	-0-	3693	3	3	9	Y	3					14

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

06	90 #	138	-0-	48	B	-1015	138	3			Y	-0-				-0-
07	93 #	282	-0-	189	B	-826	282	3			Y	-0-				-0-
08	124 #	263	-0-	139	B	-687	263	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-540	CANCELLED UNDERAGE ->		-147										
09	150 #	165	-0-	15	B	-525	165	3			Y	-0-				-0-
10	279 #	100	-0-	-179	B	-704	100	3			Y	-0-				-0-
11	270 #	NO RPT	-0-	-270	B	-974					Y	NO RPT				-0-

BARROW PETROLEUM LLC 053314
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

06 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

06	150 #	154	-0-	4	B	-300	154	3			Y	-0-				-0-
07	155 #	159	-0-	4	B	-296	159	3			Y	-0-				-0-
08	186 #	157	-0-	-29	B	-325	157	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-157	CANCELLED UNDERAGE ->		-168										
09	180 #	165	-0-	-15	B	-172	165	3			Y	-0-				-0-
10	186 #	145	-0-	-41	B	-213	145	3			Y	-0-				-0-
11	150 #	153	-0-	3	B	-210	153	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

06	420 #	-0-	-0-	-420	B	-3695					Y	-0-				-0-
07	341 #	-0-	-0-	-341	B	-4036					Y	-0-				-0-
08	62 #	5	-0-	-57	B	-4093	5	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3162	CANCELLED UNDERAGE ->		-931										
09	0 #	12	-0-	12	B	-3150	12	2			Y	-0-				-0-
10	0 #	24	-0-	24	B	-3126	24	2			Y	-0-				-0-
11	5 #	41	-0-	36	B	-3090	41	2			Y	-0-				-0-

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

06 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
07 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
08 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
10 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
11 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 #: 24 RRCID -> 020522 COMPL. DATE 10/16/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

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
06	1428 R	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	3		N	-0-			-0-
07	1511 R	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	3		N	-0-			-0-
08	1525 R	1525	-0-	-0- B	-0-	1525	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1380 #	1378	-0-	-2 B	-2	1378	3		N	-0-			-0-
10	1426 #	1056	-0-	-370 B	-372	1056	3		N	-0-			-0-
11	1380 #	1486	-0-	106 B	-266	1486	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
06	14B2 EXT	2534	-0-	2534 B	9744	2534	3		N	-0-			-0-
07	12304 R	2560	-0-	-9744 B	-0-	2560	3		N	-0-			-0-
08	2635 #	-0-	-0-	-2635 B	-2635				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2635													
09	2550 #	767	-0-	-1783 B	-4418	767	3		N	-0-			-0-
10	2635 #	1214	-0-	-1421 B	-5839	1214	3		N	-0-			-0-
11	2520 #	2534	-0-	14 B	-5825	2534	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	13077	-0-	13077 B	57158	13077	3		Y	-0-			-0-
07	70437 R	13279	-0-	-57158 B	-0-	13279	3		Y	-0-			-0-
08	13268 #	-0-	-0-	-13268 B	-13268				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -13268													
09	12840 #	11058	-0-	-1782 B	-15050	11058	3		Y	-0-			-0-
10	13268 #	9002	-0-	-4266 B	-19316	9002	3		Y	-0-			-0-
11	12840 #	13148	-0-	308 B	-19008	13148	3		Y	-0-			-0-

EMBAR -B- WELL #: 34 RRCID -> 033073 COMPL. DATE 05/18/1964 TOTAL DEPTH 4288 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	491 R	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
07	527 #	458	-0-	-69 B	-69	458	3			Y	-0-					-0-
08	527 #	453	-0-	-74 B	-143	453	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-143													
09	510 #	413	-0-	-97 B	-240	413	3			Y	-0-					-0-
10	496 #	321	-0-	-175 B	-415	321	3			Y	-0-					-0-
11	480 #	527	-0-	47 B	-368	527	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-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-

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

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-

UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 1 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 5230

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A

06	780 #	1000	-0-	220 B	-347	972	3	28	9	N	25	47	1			33
07	1420 R	1767	-0-	347 B	-0-	1733	3	34	9	N	31	49	1			15
08	1871 R	1871	-0-	-0- B	-0-	1845	3	26	9	N	24	22	1			17
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	1757 R	1757	-0-	-0- B	-0-	1736	3	21	9	N	19	8	1			28
10	1331 R	1331	-0-	-0- B	-0-	1306	3	25	9	N	23	22	1			29
*11	1993 R	1993	-0-	-0- B	-0-	1960	3	33	9	N	30	43	1			16

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630 #	526	-0-	-104 B	-834	526	3		N	-0-	173 1		69
07	651 #	305	-0-	-346 B	-1180	305	3		N	-0-			69
08	775 #	119	-0-	-656 B	-1836	119	3		N	-0-			69
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1312		CANCELLED UNDERAGE ->		-524							
09	750 #	163	-0-	-587 B	-1899	163	3		N	-0-			69
10	713 #	108	-0-	-605 B	-2504	108	3		N	-0-			69
11	540 #	184	-0-	-356 B	-2860	184	3		N	-0-			69

OXY USA WTP LP 630555
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183

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-

RCI, L.L.C. 695711
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A

06	840 #	116	-0-	-724 B	-1929	116	2		N	-0-			-0-
07	868 #	873	-0-	5 B	-1924	873	2		N	-0-			-0-
08	744 #	902	-0-	158 B	-1766	902	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1719		CANCELLED UNDERAGE ->		-47							
09	720 #	830	-0-	110 B	-1609	830	2		N	-0-			-0-
10	868 #	542	-0-	-326 B	-1935	542	2		N	-0-			-0-
11	840 #	NO RPT	-0-	-840 B	-2775				N	NO RPT			-0-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

06	90 #	31	-0-	-59 B	-117	31	2		N	-0-			-0-
07	116 R	233	-0-	117 B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
08	240 R	240	-0-	-0- B	-0-	240	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	221 R	221	-0-	-0- B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
*10	145 R	145	-0-	-0- B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90 B	-90				N	NO RPT			-0-

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

06	60 #	7	-0-	-53 B	-157	7	2		N	-0-			-0-
07	62 #	58	-0-	-4 B	-161	58	2		N	-0-			-0-
08	62 #	60	-0-	-2 B	-163	60	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-136		CANCELLED UNDERAGE ->		-27							
09	60 #	55	-0-	-5 B	-141	60	2		N	-0-			-0-
10	62 #	36	-0-	-26 B	-167	60	2		N	-0-			-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-60 B	-227				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

06	1950 #	1879	-0-	-71 B	-3040	1879	3		N	-0-			-0-
07	1953 #	1948	-0-	-5 B	-3045	1948	3		N	-0-			-0-
08	1953 #	1805	-0-	-148 B	-3193	1805	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-483		CANCELLED UNDERAGE ->		-2710							
09	1890 #	1689	-0-	-201 B	-684	1689	3		N	-0-			-0-
10	1953 #	1454	-0-	-499 B	-1183	1454	3		N	-0-			-0-
11	1890 #	1863	-0-	-27 B	-1210	1863	3		N	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SATANTA OIL COMPANY //CONT.// 748744
UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630 #	282	-0-	-348 B	-2847	282	3			N	-0-					44
07	651 #	303	-0-	-348 B	-3195	303	3			N	-0-					44
08	558 #	250	-0-	-308 B	-3503	250	3			N	-0-					44
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2506	CANCELLED UNDERAGE ->		-997										
09	420 #	164	-0-	-256 B	-2762	164	3			N	-0-					44
10	403 #	46	-0-	-357 B	-3119	46	3			N	-0-					44
11	300 #	210	-0-	-90 B	-3209	210	3			N	-0-					44

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

06	720 #	633	-0-	-87 B	-1299	618	3	15	9	N	14					188
07	744 #	655	-0-	-89 B	-1388	647	3	8	9	N	7					195
08	744 #	647	-0-	-97 B	-1485	634	3	13	9	N	12					207
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-273	CANCELLED UNDERAGE ->		-1212										
09	690 #	559	-0-	-131 B	-404	550	3	9	9	N	8					215
10	682 #	499	-0-	-183 B	-587	490	3	9	9	N	8	153	1			70
11	630 #	699	-0-	69 B	-518	682	3	17	9	N	15					85

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11 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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-656				N	11					323
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-656				N	9					332
08	0 #	50	-0-	50	B	-606	43	2	7	9	N	6				338
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-15	CANCELLED UNDERAGE ->				-591								
09	71 R	86	-0-	15	B	-0-	77	2	9	9	N	8				346
*10	23 R	23	-0-	-0-	B	-0-	12	2	11	9	N	10				356
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				356

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

06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11 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

06	390 #	217	-0-	-173	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	372 #	239	-0-	-133	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	372 #	181	-0-	-191	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	270 #	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*11	599 R	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) //CONT.// 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
WALSH & WATTS, INC. 895060
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1538 R	1538	-0-	-0-	-0-	1525	2	13	9	N	12					63
07	1261 R	1261	-0-	-0-	-0-	1250	2	11	9	N	10					73
08	1457 #	1139	-0-	-318	-0-	1129	2	10	9	N	9					82
09	1530 #	913	-0-	-617	-0-	906	2	7	9	N	6					88
10	1581 #	837	-0-	-744	-0-	830	2	7	9	N	6					94
11	1530 #	1067	-0-	-463	-0-	1064	2	3	9	N	3					97

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534

06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

MTN ENERGY INC 518942
DEWITT, BILL WELL #: 1 RRCID -> 260647 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 5000 - 5322

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

06	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
07	2790 N	2466	-0-	-324	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	3106	-0-	6	6	3106	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	3054	-0-	54	60	3054	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	3043	-0-	-57	3	3043	2			N	-0-					-0-
*11	2826 N	2823	-0-	-3	-0-	2823	2			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

06	7163	7163	-0-	-0-	-0-	4042	3	3095	4	N	24					437
						26	9									
07	1964	1964	-0-	-0-	-0-	317	3	1634	4	N	12					449
						13	9									
08	9785	9785	-0-	-0-	-0-	8837	3	913	4	N	32					481
						35	9									
09	6210	6210	-0-	-0-	-0-	3361	3	2825	4	N	22	306	1			197
						24	9									
10	4282	4282	-0-	-0-	-0-	2356	3	1885	4	N	37					234
						41	9									
*11	7843	7843	-0-	-0-	-0-	7449	3	364	4	N	27					261
						30	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6210 X	5460	-0-	-750	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
07	6107 X	5283	-0-	-824	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
08	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
09	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
10	5487 X	5433	-0-	-54	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
11	5310 X	4859	-0-	-451	-0-	4859	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

06	13950 X	13886	-0-	-64	-0-	13886	2			N	-0-					-0-
07	14415 X	13893	-0-	-522	-0-	13893	2			N	-0-					-0-
08	14353 X	13840	-0-	-513	-0-	13840	2			N	-0-					-0-
09	13890 X	13355	-0-	-535	-0-	13355	2			N	-0-					-0-
10	14353 X	13897	-0-	-456	-0-	13897	2			N	-0-					-0-
11	13890 X	13420	-0-	-470	-0-	13420	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

06	11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
07	12059 X	11667	-0-	-392	-0-	11667	2			N	-0-					-0-
08	12182 X	12182	-0-	-0-	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
09	11790 X	11653	-0-	-137	-0-	11653	2			N	-0-					-0-
10	12183 X	12052	-0-	-131	-0-	12052	2			N	-0-					-0-
11	11790 X	11620	-0-	-170	-0-	11620	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

06	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
07	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
08	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
09	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
10	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
11	2550 N	2425	-0-	-125	-0-	2425	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

06	12570 X	11742	-0-	-828	-0-	11742	2			N	-0-					-0-
07	12989 X	12504	-0-	-485	-0-	12504	2			N	-0-					-0-
08	12989 X	12555	-0-	-434	-0-	12555	2			N	-0-					-0-
09	12360 X	11830	-0-	-530	-0-	11830	2			N	-0-					-0-
10	12493 X	12319	-0-	-174	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
11	12150 X	11598	-0-	-552	-0-	11598	2			N	-0-					-0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

06	26898 X	26898	-0-	-0-	-0-	26898	2			N	-0-					-0-
07	28529 X	28529	-0-	-0-	-0-	28529	2			N	-0-					-0-
08	27611 X	27611	-0-	-0-	-0-	27611	2			N	-0-					-0-
09	26115 X	26115	-0-	-0-	-0-	26115	2			N	-0-					-0-
10	26815 X	26815	-0-	-0-	-0-	26815	2			N	-0-					-0-
*11	26145 X	26145	-0-	-0-	-0-	26145	2			N	-0-					-0-

REED, E. O. WELL #: 1A RRCID -> 190203 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18745 - 18755

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23490	X	19468	-0-	-4022	-0-	19468	2			N	-0-					-0-
07	24273	X	16775	-0-	-7498	-0-	16775	2			N	-0-					-0-
08	22909	X	17635	-0-	-5274	-0-	17635	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	18248	-0-	-2302	-0-	18248	2			N	-0-					-0-
10	21235	X	17221	-0-	-4014	-0-	17221	2			N	-0-					-0-
11	19470	X	16758	-0-	-2712	-0-	16758	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	473	-0-	-705	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	951	-0-	-369	-0-	951	3			N	-0-					-0-
*10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
*11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

06	13650	X	13339	-0-	-311	-0-	13339	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	13762	-0-	-219	-0-	13762	2			N	-0-					-0-
08	13797	X	13797	-0-	-0-	-0-	13797	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	11961	-0-	-1389	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	12225	-0-	-1570	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	13164	-0-	-186	-0-	13164	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

06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
10	899	N	484	-0-	-415	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
PRICE WELL #: 1A RRCID -> 178417 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 22500 PERF.18232 - 18370

06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	758	-0-	-544	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	1151	3			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DIXEL RESOURCES INC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386

06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	100	-0-	-140	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	217	N	86	-0-	-131	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
BAKER 84 WELL #: 1 RRCID -> 242171 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	3000 N	4379	-0-	1379	1379	4379	3		N	-0-			-0-
07	3100 N	4105	-0-	1005	2384	4105	3		N	-0-			-0-
08	3100 N	3734	-0-	634	3018	3734	3		N	-0-			-0-
09	6412 X	3394	-0-	-3018	-0-	3394	3		N	-0-			-0-
10	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3		N	-0-			-0-
*11	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3		N	-0-			-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

06	18930 X	18299	-0-	-631	-0-	18299	3		N	-0-			-0-
07	19809 X	19615	-0-	-194	-0-	19615	3		N	-0-			-0-
08	19933 X	17779	-0-	-2154	-0-	17779	3		N	-0-			-0-
09	19290 X	18776	-0-	-514	-0-	18776	3		N	-0-			-0-
10	19344 X	19306	-0-	-38	-0-	19306	3		N	-0-			-0-
11	18990 X	18137	-0-	-853	-0-	18137	3		N	-0-			-0-

LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868

06	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3		N	-0-			-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
*11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

06	30180 X	23677	-0-	-6503	-0-	23677	3		N	-0-			-0-
07	30659 X	27415	-0-	-3244	-0-	27415	3		N	-0-			-0-
08	29357 X	27536	-0-	-1821	-0-	27536	3		N	-0-			-0-
09	28410 X	27299	-0-	-1111	-0-	27299	3		N	-0-			-0-
10	28117 X	27003	-0-	-1114	-0-	27003	3		N	-0-			-0-
11	26640 X	26329	-0-	-311	-0-	26329	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SABRE OPERATING, INC. 742261
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
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	180 N	28	-0-	-152	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	155 N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	2			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

06	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
07	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
08	3689 X	3324	-0-	-365	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
09	3570 X	3147	-0-	-423	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
10	3689 X	3150	-0-	-539	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
11	3330 X	2796	-0-	-534	-0-	2796	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

06	17070 X	16952	-0-	-118	-0-	16952	2			N	-0-					-0-
07	17639 X	17160	-0-	-479	-0-	17160	2			N	-0-					-0-
08	17918 X	17212	-0-	-706	-0-	17210	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	17340 X	14304	-0-	-3036	-0-	14304	2			N	-0-					-0-
10	17918 X	14965	-0-	-2953	-0-	14965	2			N	-0-					-0-
11	16950 X	13724	-0-	-3226	-0-	13724	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
TYRRELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 051649 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

06	9660 X	4399	-0-	-5261	-0-	2472	3	1893	4	N	31					36
						34	9									
07	10075 X	9525	-0-	-550	-0-	1547	3	7965	4	N	12					48
						13	9									
08	T. A.	391	-0-	391	391	309	3	32	4	N	45					93
						50	9									
09	T. A.	4723	-0-	4723	5114	2549	3	2142	4	N	29					122
						32	9									
10	T. A.	3957	-0-	3957	9071	2176	3	1741	4	N	36					158
						40	9									
11	T. A.	376	-0-	376	9447	316	3	15	4	N	41					199
						45	9									

BC OPERATING, INC. 058893
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BOPCO, L.P. 082967
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
07	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
08	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
*11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049654 COMPL. DATE 10/12/1970 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

06	127740	X	126534	-0-	-1206	-0-	126490	3	44	9	N	40	40	8			-0-
07	131316	X	127406	-0-	-3910	-0-	127386	3	20	9	N	18	18	8			-0-
08	131316	X	127500	-0-	-3816	-0-	127488	3	12	9	N	11	11	8			-0-
09	127080	X	122736	-0-	-4344	-0-	122717	3	19	9	N	17	17	8			-0-
10	130758	X	122792	-0-	-7966	-0-	122778	3	14	9	N	13	13	8			-0-
*11	128744	X	128744	-0-	-0-	-0-	128731	3	13	9	N	12	12	8			-0-

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

06	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-
09	480	N	437	-0-	-43	-0-	436	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	450	N	387	-0-	-63	-0-	387	3			N	-0-					-0-

C&J ENERGY SERVICES 120531
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1 WELL #: 1 RRCID -> 031312 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 21603 PERF. N/A

06	35271	X	35271	-0-	-0-	-0-	35271	2			N	-0-					-0-
07	35030	X	33465	-0-	-1565	-0-	33465	2			N	-0-					-0-
08	39786	X	39786	-0-	-0-	-0-	39786	2			N	-0-					-0-
09	36197	X	36197	-0-	-0-	-0-	36197	2			N	-0-					-0-
10	38219	X	38219	-0-	-0-	-0-	38219	2			N	-0-					-0-
11	36600	X	33625	-0-	-2975	-0-	33625	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

06	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
06	24670 X	24670	-0-	-0-	-0-	24670	2			N	-0-					-0-
07	25806 X	25806	-0-	-0-	-0-	25806	2			N	-0-					-0-
08	25389 X	23726	-0-	-1663	-0-	23726	2			N	-0-					-0-
09	25172 X	25172	-0-	-0-	-0-	25172	2			N	-0-					-0-
10	25389 X	24792	-0-	-597	-0-	24792	2			N	-0-					-0-
11	24570 X	24311	-0-	-259	-0-	24311	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

06	39960 X	38703	-0-	-1257	-0-	38703	2			N	-0-					-0-
07	41292 X	39850	-0-	-1442	-0-	39850	2			N	-0-					-0-
08	40765 X	39800	-0-	-965	-0-	39800	2			N	-0-					-0-
09	39450 X	37560	-0-	-1890	-0-	37560	2			N	-0-					-0-
10	39990 X	38688	-0-	-1302	-0-	38688	2			N	-0-					-0-
11	38700 X	35563	-0-	-3137	-0-	35563	2			N	-0-					-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
*11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

MOORE, J. F. UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A

06	21523 X	21523	-0-	-0-	-0-	21523	2			N	-0-					-0-
07	21637 X	21637	-0-	-0-	-0-	21637	2			N	-0-					-0-
08	24986 X	21602	-0-	-3384	-0-	21602	2			N	-0-					-0-
09	24180 X	20820	-0-	-3360	-0-	20820	2			N	-0-					-0-
10	27367 X	27367	-0-	-0-	-0-	27367	2			N	-0-					-0-
*11	23206 X	23206	-0-	-0-	-0-	23206	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

06	15510 X	-0-	-0-	-15510	-0-					N	-0-					-0-
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	279 N	189	-0-	-90	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	240 N	145	-0-	-95	-0-	145	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113

SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040124 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
07	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8619	-0-	-309	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8197	-0-	-803	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	7784	-0-	-1516	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
*11	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	9946	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

06	43142	X	43142	-0-	-0-	-0-	43142	2			N	-0-					-0-
07	44175	X	41182	-0-	-2993	-0-	41182	2			N	-0-					-0-
08	44509	X	44509	-0-	-0-	-0-	44509	2			N	-0-					-0-
09	43140	X	42159	-0-	-981	-0-	42159	2			N	-0-					-0-
10	44578	X	42229	-0-	-2349	-0-	42229	2			N	-0-					-0-
11	43140	X	39968	-0-	-3172	-0-	39968	2			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

06	36431	X	36431	-0-	-0-	-0-	36431	2			N	-0-					-0-
07	37746	X	37746	-0-	-0-	-0-	37746	2			N	-0-					-0-
08	40001	X	40001	-0-	-0-	-0-	40001	2			N	-0-					-0-
09	37959	X	37959	-0-	-0-	-0-	37959	2			N	-0-					-0-
10	38891	X	38891	-0-	-0-	-0-	38891	2			N	-0-					-0-
*11	38990	X	38990	-0-	-0-	-0-	38990	2			N	-0-					-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

06	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	15004	2			N	-0-					-0-
07	18479	X	18479	-0-	-0-	-0-	18479	2			N	-0-					-0-
08	29557	X	29557	-0-	-0-	-0-	29557	2			N	-0-					-0-
09	27477	X	27477	-0-	-0-	-0-	27477	2			N	-0-					-0-
10	26398	X	26398	-0-	-0-	-0-	26398	2			N	-0-					-0-
*11	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	12585	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	930	-0-	-155	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	793	-0-	-416	-0-	793	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	787	-0-	-293	-0-	787	2			N	-0-					-0-
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
*11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	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

06	26400	X	25900	-0-	-500	-0-	25900	2			N	-0-					-0-
07	27280	X	26358	-0-	-922	-0-	26358	2			N	-0-					-0-
08	26784	X	26561	-0-	-223	-0-	26561	2			N	-0-					-0-
09	25920	X	25408	-0-	-512	-0-	25408	2			N	-0-					-0-
10	26753	X	26588	-0-	-165	-0-	26588	2			N	-0-					-0-
11	25890	X	24950	-0-	-940	-0-	24950	2			N	-0-					-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	2			N	-0-					-0-
08	775	N	646	-0-	-129	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	750	N	636	-0-	-114	-0-	636	2			N	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
*11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	42846	X	42846	-0-	-0-	-0-	42846	2			N	-0-					-0-
07	42032	X	42032	-0-	-0-	-0-	42032	2			N	-0-					-0-
08	45578	X	45578	-0-	-0-	-0-	45578	2			N	-0-					-0-
09	44180	X	44180	-0-	-0-	-0-	44180	2			N	-0-					-0-
10	45390	X	45390	-0-	-0-	-0-	45390	2			N	-0-					-0-
11	43560	X	43060	-0-	-500	-0-	43060	2			N	-0-					-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

06	6120	X	5683	-0-	-437	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6101	-0-	-223	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
08	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
09	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
10	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
*11	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			N	-0-					-0-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

06	16227	X	16227	-0-	-0-	-0-	16227	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	15099	-0-	-1610	-0-	15099	2			N	-0-					-0-
08	16709	X	15858	-0-	-851	-0-	15858	2			N	-0-					-0-
09	16230	X	13862	-0-	-2368	-0-	13862	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	15910	-0-	-861	-0-	15910	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	14965	-0-	-1265	-0-	14965	2			N	-0-					-0-

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	1242	2			N	-0-					-0-

ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

06	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
07	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
08	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
09	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
10	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
*11	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-

USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

06	63348	X	63348	-0-	-0-	-0-	63348	2			N	-0-					-0-
07	63364	X	62972	-0-	-392	-0-	62972	2			N	-0-					-0-
08	66619	X	61250	-0-	-5369	-0-	61250	2			N	-0-					-0-
09	64470	X	61892	-0-	-2578	-0-	61892	2			N	-0-					-0-
10	65472	X	64355	-0-	-1117	-0-	64355	2			N	-0-					-0-
11	63360	X	62087	-0-	-1273	-0-	62087	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

06	83310	X	82938	-0-	-372	-0-	82938	2			N	-0-					-0-
07	86614	X	84245	-0-	-2369	-0-	84245	2			N	-0-					-0-
08	86273	X	85884	-0-	-389	-0-	85884	2			N	-0-					-0-
09	83490	X	81996	-0-	-1494	-0-	81996	2			N	-0-					-0-
10	85715	X	82834	-0-	-2881	-0-	82834	2			N	-0-					-0-
11	83100	X	79811	-0-	-3289	-0-	79811	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046278 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
*11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	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

06	15810	X	14171	-0-	-1639	-0-	14171	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	15202	-0-	-2282	-0-	15202	2			N	-0-					-0-
08	17794	X	15829	-0-	-1965	-0-	15829	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	14171	-0-	-3049	-0-	14171	2			N	-0-					-0-
10	17794	X	14407	-0-	-3387	-0-	14407	2			N	-0-					-0-
11	15330	X	14396	-0-	-934	-0-	14396	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

06	115680	X	113977	-0-	-1703	-0-	113977	2			N	-0-					-0-
07	118141	X	117324	-0-	-817	-0-	117324	2			N	-0-					-0-
08	118362	X	118362	-0-	-0-	-0-	118362	2			N	-0-					-0-
09	113970	X	111720	-0-	-2250	-0-	111720	2			N	-0-					-0-
10	117963	X	117963	-0-	-0-	-0-	117963	2			N	-0-					-0-
11	114540	X	114012	-0-	-528	-0-	114012	2			N	-0-					-0-

USM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048532 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 22728 PERF.21438 - 22728

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

06	29398	X	29398	-0-	-0-	-0-	29398	2			N	-0-					-0-
07	30163	X	29693	-0-	-470	-0-	29693	2			N	-0-					-0-
08	30484	X	30484	-0-	-0-	-0-	30484	2			N	-0-					-0-
09	29411	X	29411	-0-	-0-	-0-	29411	2			N	-0-					-0-
10	30380	X	30294	-0-	-86	-0-	30294	2			N	-0-					-0-
*11	29595	X	29595	-0-	-0-	-0-	29595	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

06	39120	X	38721	-0-	-399	-0-	38721	2			N	-0-					-0-
07	40238	X	39541	-0-	-697	-0-	39541	2			N	-0-					-0-
08	40238	X	40081	-0-	-157	-0-	40081	2			N	-0-					-0-
09	38910	X	38385	-0-	-525	-0-	38385	2			N	-0-					-0-
10	40021	X	38030	-0-	-1991	-0-	38030	2			N	-0-					-0-
*11	39025	X	39025	-0-	-0-	-0-	39025	2			N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

06	26490	X	25984	-0-	-506	-0-	25984	2			N	-0-					-0-
07	27373	X	26798	-0-	-575	-0-	26798	2			N	-0-					-0-
08	27187	X	26905	-0-	-282	-0-	26905	2			N	-0-					-0-
09	26220	X	25690	-0-	-530	-0-	25690	2			N	-0-					-0-
10	26846	X	26740	-0-	-106	-0-	26740	2			N	-0-					-0-
11	26040	X	25810	-0-	-230	-0-	25810	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7110	X	6966	-0-	-144	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	7256	-0-	-91	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6796	-0-	-551	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6708	-0-	-342	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6999	-0-	-255	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6794	-0-	-226	-0-	6794	2			N	-0-					-0-

BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

06	22764	X	22764	-0-	-0-	-0-	22764	2			N	-0-					-0-
07	25050	X	25050	-0-	-0-	-0-	25050	2			N	-0-					-0-
08	25103	X	25103	-0-	-0-	-0-	25103	2			N	-0-					-0-
09	24831	X	24831	-0-	-0-	-0-	24831	2			N	-0-					-0-
10	25048	X	23201	-0-	-1847	-0-	23201	2			N	-0-					-0-
11	24300	X	18993	-0-	-5307	-0-	18993	2			N	-0-					-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
*11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	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

06	16173	X	16173	-0-	-0-	-0-	16173	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	16306	-0-	-0-	-0-	16306	2			N	-0-					-0-
08	17329	X	16707	-0-	-622	-0-	16707	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	13775	-0-	-2995	-0-	13775	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	13696	-0-	-3633	-0-	13696	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	14776	-0-	-1394	-0-	14776	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

06	570	N	398	-0-	-172	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	2			N	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
10	558	N	431	-0-	-127	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	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

06	104897	X	104897	-0-	-0-	-0-	104897	2			N	-0-					-0-
07	111702	X	111702	-0-	-0-	-0-	111702	2			N	-0-					-0-
08	114218	X	114218	-0-	-0-	-0-	114218	2			N	-0-					-0-
09	115927	X	115927	-0-	-0-	-0-	115927	2			N	-0-					-0-
*10	111693	X	80104	-0-	-31589	-0-	80104	2			N	-0-					-0-
*11	113486	X	113486	-0-	-0-	-0-	113486	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20400	X	19633	-0-	-767	-0-	19625	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	21111	X	19973	-0-	-1138	-0-	19973	2			N	-0-					-0-
08	21179	X	21179	-0-	-0-	-0-	21176	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	20430	X	18459	-0-	-1971	-0-	18457	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	20274	X	19319	-0-	-955	-0-	19317	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	20490	X	19447	-0-	-1043	-0-	19445	2	2	9	N	2	2	8			-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

06	18390	X	12001	-0-	-6389	-0-	11999	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	19003	X	14494	-0-	-4509	-0-	14491	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	15252	X	14924	-0-	-328	-0-	14923	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	14760	X	12607	-0-	-2153	-0-	12606	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	14508	X	11630	-0-	-2878	-0-	11629	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	14430	X	12335	-0-	-2095	-0-	12333	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162

06	10260	X	10123	-0-	-137	-0-	10123	3			N	-0-					-0-
07	10509	X	10404	-0-	-105	-0-	10404	3			N	-0-					-0-
08	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
09	10110	X	10024	-0-	-86	-0-	10024	3			N	-0-					-0-
10	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	11490	3			N	-0-					-0-
*11	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	3			N	-0-					-0-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

06	63820	X	63820	-0-	-0-	-0-	63820	3			N	-0-					-0-
07	69502	X	59561	-0-	-9941	-0-	59561	3			N	-0-					-0-
08	48143	X	-0-	-0-	-48143	-0-					N	-0-					-0-
09	63037	X	63037	-0-	-0-	-0-	63037	3			N	-0-					-0-
10	64060	X	64060	-0-	-0-	-0-	64060	3			N	-0-					-0-
*11	60807	X	60807	-0-	-0-	-0-	60807	3			N	-0-					-0-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

06	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
07	1829	X	1768	-0-	-61	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
09	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
10	1829	X	1814	-0-	-15	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
*11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-

PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27401	X	27401	-0-	-0-	-0-	27401	3			N	-0-					-0-
07	27466	X	25040	-0-	-2426	-0-	25040	3			N	-0-					-0-
08	28613	X	-0-	-0-	-28613	-0-					N	-0-					-0-
09	27690	X	25959	-0-	-1731	-0-	25959	3			N	-0-					-0-
10	28466	X	28466	-0-	-0-	-0-	28466	3			N	-0-					-0-
11	27390	X	26724	-0-	-666	-0-	26724	3			N	-0-					-0-

ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	310	N	32	-0-	-278	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 054097 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A

06	50472	X	50472	-0-	-0-	-0-	50472	3			N	-0-					-0-
07	51894	X	51304	-0-	-590	-0-	51304	3			N	-0-					-0-
08	51770	X	-0-	-0-	-51770	-0-					N	-0-					-0-
09	52109	X	52109	-0-	-0-	-0-	52109	3			N	-0-					-0-
10	56232	X	56232	-0-	-0-	-0-	56232	3			N	-0-					-0-
*11	54537	X	54537	-0-	-0-	-0-	54537	3			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

06	20179	X	20179	-0-	-0-	-0-	20179	3			N	-0-					-0-
07	19824	X	19824	-0-	-0-	-0-	19824	3			N	-0-					-0-
08	20708	X	-0-	-0-	-20708	-0-					N	-0-					-0-
09	20190	X	14991	-0-	-5199	-0-	14991	3			N	-0-					-0-
10	20863	X	16950	-0-	-3913	-0-	16950	3			N	-0-					-0-
11	20190	X	14191	-0-	-5999	-0-	14191	3			N	-0-					-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
*11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 078902 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 048361 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIGON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A

06	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
07	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5441	-0-	-914	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	4849	-0-	-1301	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	4876	-0-	-1479	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	4647	-0-	-1173	-0-	4647	2			N	-0-					-0-

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

06	9930	X	9274	-0-	-656	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9338	-0-	-582	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
08	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8861	-0-	-409	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8649	-0-	-930	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	9447	-0-	-183	-0-	9447	2			N	-0-					-0-

HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

06	1020	N	789	-0-	-231	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	961	N	823	-0-	-138	-0-	823	2			N	-0-					-0-
08	961	N	741	-0-	-220	-0-	741	2			N	-0-					-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
*11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HENDRIX, JOHN H. CORPORATION 378256
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	540 N	538	-0-	-2	-0-	538	2		N	-0-			-0-
07	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	2		N	-0-			-0-
08	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	2		N	-0-			-0-
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-			-0-
10	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	2		N	-0-			-0-
11	510 N	503	-0-	-7	-0-	503	2		N	-0-			-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

06	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3		N	-0-			-0-
07	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3		N	-0-			-0-
08	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3		N	-0-			-0-
09	2550 X	1855	-0-	-695	-0-	1855	3		N	-0-			-0-
10	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3		N	-0-			-0-
*11	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	3		N	-0-			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

06	12990 X	12440	-0-	-550	-0-	12440	3		N	-0-			-0-
07	13330 X	12343	-0-	-987	-0-	12343	3		N	-0-			-0-
08	13747 X	13747	-0-	-0-	-0-	13747	3		N	-0-			-0-
09	12720 X	1300	-0-	-11420	-0-	1300	3		N	-0-			-0-
10	13144 X	13006	-0-	-138	-0-	13006	3		N	-0-			-0-
11	12900 X	12707	-0-	-193	-0-	12707	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
07	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
10	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
*11	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

06	27240 X	26767	-0-	-473	-0-	719	1	26048	2	N	-0-					-0-
07	28148 X	25856	-0-	-2292	-0-	618	1	25238	2	N	-0-					-0-
08	29171 X	27932	-0-	-1239	-0-	766	1	27166	2	N	-0-					-0-
09	28230 X	24263	-0-	-3967	-0-	735	1	23528	2	N	-0-					-0-
10	28841 X	28841	-0-	-0-	-0-	665	1	28176	2	N	-0-					-0-
11	27030 X	22759	-0-	-4271	-0-	675	1	22084	2	N	-0-					-0-

FEE -8- WELL #: 1 RRCID -> 051038 COMPL. DATE 09/07/1971 TOTAL DEPTH 22653 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SABRE OPERATING, INC. 742261
SABINE WELL #: 1 RRCID -> 087472 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870

06	1590 X	1515	-0-	-75	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
07	1643 X	347	-0-	-1296	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
09	1530 N	915	-0-	-615	-0-	915	2			N	-0-					-0-
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
11	2400 N	75	-0-	-2325	-0-	75	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
NEAL, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A

06	360 N	43	-0-	-317	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	240 N	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

06	20296 X	20296	-0-	-0-	-0-	20296	2			N	-0-					-0-
07	20832 X	20663	-0-	-169	-0-	20663	2			N	-0-					-0-
08	21142 X	19590	-0-	-1552	-0-	19590	2			N	-0-					-0-
09	20460 X	18934	-0-	-1526	-0-	18934	2			N	-0-					-0-
10	21142 X	19858	-0-	-1284	-0-	19858	2			N	-0-					-0-
11	20310 X	19658	-0-	-652	-0-	19658	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

06	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					N	-0-					-0-
07	14136	X	8652	-0-	-5484	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
08	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					N	-0-					-0-
09	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	10974	2			N	-0-					-0-
10	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	3995	-0-	-4375	-0-	3995	2			N	-0-					-0-

PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

06	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
07	6727	X	6688	-0-	-39	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
09	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

06	14190	X	-0-	-0-	-14190	-0-					N	-0-					-0-
07	16865	X	16865	-0-	-0-	-0-	16865	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	-0-	-0-	-14663	-0-					N	-0-					-0-
09	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	18805	2			N	-0-					-0-
10	16107	X	16107	-0-	-0-	-0-	16107	2			N	-0-					-0-
*11	15983	X	15983	-0-	-0-	-0-	15983	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

06	78679	X	78679	-0-	-0-	-0-	78679	2			N	-0-					-0-
07	78070	X	78070	-0-	-0-	-0-	78070	2			N	-0-					-0-
08	83575	X	83575	-0-	-0-	-0-	83575	2			N	-0-					-0-
09	79534	X	79534	-0-	-0-	-0-	79534	2			N	-0-					-0-
10	82505	X	82505	-0-	-0-	-0-	82505	2			N	-0-					-0-
*11	78629	X	78629	-0-	-0-	-0-	78629	2			N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

06	100352	X	100352	-0-	-0-	-0-	100352	2			N	-0-					-0-
07	102486	X	93692	-0-	-8794	-0-	93692	2			N	-0-					-0-
08	105466	X	105466	-0-	-0-	-0-	105466	2			N	-0-					-0-
09	100797	X	100797	-0-	-0-	-0-	100797	2			N	-0-					-0-
10	103695	X	97048	-0-	-6647	-0-	97048	2			N	-0-					-0-
11	102060	X	100994	-0-	-1066	-0-	100994	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

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

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

06	54450 X	18574	-0-	-35876	-0-	18574	2			N	-0-					-0-
07	33542 X	19406	-0-	-14136	-0-	19406	2			N	-0-					-0-
08	24676 X	19163	-0-	-5513	-0-	19163	2			N	-0-					-0-
09	23880 X	18665	-0-	-5215	-0-	18665	2			N	-0-					-0-
10	20274 X	19310	-0-	-964	-0-	19310	2			N	-0-					-0-
11	18780 X	18665	-0-	-115	-0-	18665	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

06	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
07	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
08	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
09	3540 X	3240	-0-	-300	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
10	3658 X	3214	-0-	-444	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
11	3540 X	3106	-0-	-434	-0-	3106	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

06	6990 X	6122	-0-	-868	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
07	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
08	7223 X	6989	-0-	-234	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
09	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
10	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
11	7050 X	6951	-0-	-99	-0-	6951	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

06	2970 X	2480	-0-	-490	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
07	2604 X	2212	-0-	-392	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
08	2635 X	2455	-0-	-180	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
09	2550 X	2530	-0-	-20	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
10	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
11	2370 N	2364	-0-	-6	-0-	2364	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

06	26910 X	4816	-0-	-22094	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
07	19468 X	3470	-0-	-15998	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
08	9579 X	7914	-0-	-1665	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
09	9270 X	5664	-0-	-3606	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
10	9579 X	5761	-0-	-3818	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
11	7650 X	5485	-0-	-2165	-0-	5485	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	3270 X	727	-0-	-2543	-0-	727	2		N	-0-			-0-
07	3379 X	1180	-0-	-2199	-0-	1180	2		N	-0-			-0-
08	1302 X	505	-0-	-797	-0-	505	2		N	-0-			-0-
09	900 X	656	-0-	-244	-0-	656	2		N	-0-			-0-
10	1178 X	617	-0-	-561	-0-	617	2		N	-0-			-0-
*11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

06	114690 X	-0-	-0-	-114690	-0-				N	-0-			-0-
07	118389 X	104558	-0-	-13831	-0-	104558	3		N	-0-			-0-
08	112497 X	112497	-0-	-0-	-0-	112497	3		N	-0-			-0-
09	107315 X	107315	-0-	-0-	-0-	107315	3		N	-0-			-0-
10	107712 X	107712	-0-	-0-	-0-	107712	3		N	-0-			-0-
11	108660 X	108182	-0-	-478	-0-	108182	3		N	-0-			-0-

GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

06	22055 X	22055	-0-	-0-	-0-	22055	2		N	-0-			-0-
07	22471 X	22471	-0-	-0-	-0-	22471	2		N	-0-			-0-
08	23064 X	22625	-0-	-439	-0-	22625	2		N	-0-			-0-
09	22320 X	21692	-0-	-628	-0-	21692	2		N	-0-			-0-
10	23064 X	22521	-0-	-543	-0-	22521	2		N	-0-			-0-
11	22050 X	21196	-0-	-854	-0-	21196	2		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

06	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2		N	-0-			-0-
07	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2		N	-0-			-0-
08	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	2		N	-0-			-0-
09	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2		N	-0-			-0-
10	7068 X	6930	-0-	-138	-0-	6930	2		N	-0-			-0-
11	6840 X	6670	-0-	-170	-0-	6670	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

06	21314 X	21314	-0-	-0-	-0-	21314	2		N	-0-			-0-
07	22128 X	22128	-0-	-0-	-0-	22128	2		N	-0-			-0-
08	21638 X	18604	-0-	-3034	-0-	18604	2		N	-0-			-0-
09	22799 X	22799	-0-	-0-	-0-	22799	2		N	-0-			-0-
10	22874 X	22874	-0-	-0-	-0-	22874	2		N	-0-			-0-
*11	22416 X	22416	-0-	-0-	-0-	22416	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
07	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
08	8339 X	8101	-0-	-238	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
09	8070 X	6775	-0-	-1295	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
10	8339 X	6881	-0-	-1458	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
11	8070 X	6332	-0-	-1738	-0-	6332	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186968 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEWITT-PARKE, BILL WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

06	24582 X	24582	-0-	-0-	-0-	24582	2			N	-0-					-0-
07	17143 X	15896	-0-	-1247	-0-	15895	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	19558 X	19558	-0-	-0-	-0-	19558	2			N	-0-					-0-
09	24360 X	16350	-0-	-8010	-0-	16350	2			N	-0-					-0-
*10	25172 X	17621	-0-	-7551	-0-	17619	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	24360 X	16893	-0-	-7467	-0-	16893	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

06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
*11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
MAY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 070875 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1289	2	22	9	Y	20					123
07	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1301	2	12	9	Y	11	70	1			64
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1317	2	12	9	Y	11					75
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1265	2	14	9	Y	13					88
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1265	2	12	9	Y	11					99
*11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1202	2	12	9	Y	11					110

MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

06	1440	N	1043	-0-	-397	-0-	1011	2	32	9	Y	29					114
07	1488	N	1266	-0-	-222	-0-	1249	2	17	9	Y	15	100	1			29
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1225	2	25	9	Y	23					52
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1159	2	25	9	Y	23					75
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1405	2	34	9	Y	31					106
*11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1246	2	29	9	Y	26					332

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	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

06	1020	N	664	-0-	-356	-0-	664	2			Y	-0-					1
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					1
08	434	N	215	-0-	-219	-0-	215	2			Y	-0-					1
09	450	N	157	-0-	-293	-0-	157	2			Y	-0-					1
10	589	N	150	-0-	-439	-0-	150	2			Y	-0-					1
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			Y	-0-					1

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					2
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					2
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					2
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					2
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					2
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					2

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	4740 X	3655	-0-	-1085	-0-	3646	3	9	9	Y	8					116
07	6045 X	4564	-0-	-1481	-0-	4560	3	4	9	Y	4	97	1			23
08	6045 X	3735	-0-	-2310	-0-	3703	3	32	9	Y	29					52
09	5850 X	5234	-0-	-616	-0-	5210	3	24	9	Y	22					74
10	5890 X	4765	-0-	-1125	-0-	4753	3	12	9	Y	11					85
11	4410 X	3356	-0-	-1054	-0-	3272	3	84	9	Y	76	103	1			58

MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
GOMEZ WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236280 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

SIBLEY, EFFIE WELL #: 5 RRCID -> 074912 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
MENDEL 26 WELL #: 2 L RRCID -> 073721 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 11306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	0	2	8	-0-

PECOS -D- FEE WELL #: 2 RRCID -> 171858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF.11014 - 11127

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					121
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					130
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	28	0			158

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

06	240	N	48	-0-	-192	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	279	N	99	-0-	-180	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	651	N	38	-0-	-613	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
DUNLAP, OPHAL 18 WELL #: 1 RRCID -> 192197 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598

06	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
07	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
08	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
09	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1238	-0-	-232	-0-	1238	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER) 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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	20340	#	18201	-0-	-2139	-0-	18201	3			N	-0-					-0-
07	21287	R	21287	-0-	-0-	-0-	21274	3	13	9	N	12	12	8			-0-
08	21049		19159	-0-	-1890	-0-	19159	3			N	-0-					-0-
09	20648		20648	-0-	-0-	-0-	20638	3	10	9	N	9	9	8			-0-
10	21049		19043	-0-	-2006	-0-	19043	3			N	-0-					-0-
11	20370		20342	-0-	-28	-0-	20342	3			N	-0-					-0-

GOMEZ, N. (WOLFCAMP) 35710 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LINN OPERATING, INC. 501545
LEON WELL #: 3 RRCID -> 192198 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15935 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			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

06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	1	1	8			220
07	248	N	159	-0-	-89	-0-	156	2	3	9	N	3	3	8			220
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					220
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					220
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220

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

06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1712	2	34	9	Y	31	15	1			35
07	1798	N	1666	-0-	-132	-0-	1651	2	15	9	Y	14					49
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1701	2	8	9	Y	7	50	1			6
09	1740	N	1692	-0-	-48	-0-	1690	2	2	9	Y	2					8
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					8
11	1650	N	1529	-0-	-121	-0-	1528	2	1	9	Y	1					9

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157002 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512

06	3060	X	3029	-0-	-31	-0-	2968	2	61	9	Y	55	171	1			101
07	3162	X	2945	-0-	-217	-0-	2922	2	23	9	Y	21					122
08	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3055	2	91	9	Y	83	133	1			72
09	3030	X	3011	-0-	-19	-0-	2976	2	35	9	Y	32					104
10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3152	2	10	9	Y	9					113
11	3030	X	2262	-0-	-768	-0-	2261	2	1	9	Y	1					114

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A

06	14580 X	14580	-0-	-0-	-0-	14549	2	31	9	N	28					112
07	15195 X	15195	-0-	-0-	-0-	15155	2	40	9	N	36					148
08	15245 X	15245	-0-	-0-	-0-	15233	2	12	9	N	11					159
09	14847 X	14847	-0-	-0-	-0-	14818	2	29	9	N	26					185
10	15293 X	15293	-0-	-0-	-0-	15262	2	31	9	N	28					213
*11	14916 X	14916	-0-	-0-	-0-	14877	2	39	9	N	35	178	1			70

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

06	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1673	2	39	9	N	35	189	1			20
07	1798 N	1759	-0-	-39	-0-	1704	2	55	9	N	50					70
08	1829 N	1729	-0-	-100	-0-	1694	2	35	9	N	32					102
09	1710 N	1706	-0-	-4	-0-	1623	2	83	9	N	75					177
10	1767 N	1766	-0-	-1	-0-	1752	2	14	9	N	13					190
11	1680 N	1561	-0-	-119	-0-	1500	2	61	9	N	55	170	1			75

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

06	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2255	2	8	9	N	7					127
07	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2064	2	6	9	N	5					132
08	3100 N	3258	-0-	158	158	3249	2	9	9	N	8					140
09	3000 N	3933	-0-	933	1091	3933	2			N	-0-					140
10	3100 N	5234	-0-	2134	3225	5231	2	3	9	N	3					143
*11	8613 X	5388	-0-	-3225	-0-	5388	2			N	-0-					143

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

06	30 N	26	-0-	-4	-0-	24	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	213	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	180 N	126	-0-	-54	-0-	126	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

06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.) 35720 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BOPCO, L.P. 082967
PRICE "B" WELL #: 1 RRCID -> 050549 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 22490 PERF.15790 - 16013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12819	R	12819	-0-	-0-	-0-	12788	3	31	9	N	28	28	8			-0-
07	13220	R	13220	-0-	-0-	-0-	13200	3	20	9	N	18	18	8			-0-
08	13211	R	13211	-0-	-0-	-0-	13199	3	12	9	N	11	11	8			-0-
09	12810	#	12737	-0-	-73	-0-	12723	3	14	9	N	13	13	8			-0-
10	13237	#	13031	-0-	-206	-0-	13018	3	13	9	N	12	12	8			-0-
11	12810	#	12313	-0-	-497	-0-	12302	3	11	9	N	10	10	8			-0-

GREASEWOOD (ATOKA) 36579 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ARRIS OPERATING COMPANY LLC 033176
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 171497 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	88	1	1492	2	N	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	49	1	963	2	N	-0-					-0-
*08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	60	1	995	2	N	-0-					-0-
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	81	1	1134	2	N	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	61	1	753	2	N	-0-					-0-
*11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	76	1	1136	2	N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
CORNELL KNIGHT "C" WELL #: 1 RRCID -> 151003 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) 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
06	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					-0-
07	8680	X	2734	-0-	-5946	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.		401	-0-	401	401	401	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		1809	-0-	1809	2210	1809	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6056	-0-	-1601	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
08	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
09	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
*10	9486	X	3635	-0-	-5851	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
*11	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	11299	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	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. //CONT.// 148113
CORNELL KNIGHT WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38625 X	38625	-0-	-0-	-0-	32848	2	5777	4	N	-0-					-0-
07	43648 X	32860	-0-	-10788	-0-	13630	2	19230	4	N	-0-					-0-
08	45911 X	27315	-0-	-18596	-0-	25479	2	1836	4	N	-0-					-0-
09	44430 X	-0-	-0-	-44430	-0-					N	-0-					-0-
*10	42470 X	-0-	-0-	-42470	-0-					N	-0-					-0-
*11	40011 X	40011	-0-	-0-	-0-	39208	2	803	4	N	-0-					-0-

RBJ & ASSOCIATES, LP 695758
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4000 - 8500

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
07	1085 N	304	-0-	-781	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
09	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2349	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
*11	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	5155	1	1245	2	N	-0-					-0-
07	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	4779	1	1260	2	N	-0-					-0-
08	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	4946	1	595	2	N	-0-					-0-
09	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5009	1	589	2	N	-0-					-0-
10	2635 X	2481	-0-	-154	-0-	1105	1	1376	2	N	-0-					-0-
*11	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	4706	1	2281	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

06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
09	1320 N	803	-0-	-517	-0-	803	3			N	-0-					-0-
10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
11	1320 N	1177	-0-	-143	-0-	1177	3			N	-0-					-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862

BLACKSTONE-SLAUGHTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 035217 COMPL. DATE 12/13/1964 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	51002	X	51002	-0-	-0-	-0-	51002	2			N	-0-					-0-
07	53041	X	50278	-0-	-2763	-0-	50278	2			N	-0-					-0-
08	51739	X	51413	-0-	-326	-0-	51413	2			N	-0-					-0-
09	50070	X	48862	-0-	-1208	-0-	48862	2			N	-0-					-0-
10	51739	X	39537	-0-	-12202	-0-	39537	2			N	-0-					-0-
11	50070	X	42941	-0-	-7129	-0-	42941	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 038237 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A

06	42890	X	42890	-0-	-0-	-0-	42890	2			N	-0-					-0-
07	39215	X	38981	-0-	-234	-0-	38981	2			N	-0-					-0-
08	40869	X	40869	-0-	-0-	-0-	40869	2			N	-0-					-0-
09	37857	X	37857	-0-	-0-	-0-	37857	2			N	-0-					-0-
10	36797	X	27810	-0-	-8987	-0-	27810	2			N	-0-					-0-
*11	36664	X	36664	-0-	-0-	-0-	36664	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 041326 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A

06	1230	N	1046	-0-	-184	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	980	-0-	-291	-0-	980	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	999	-0-	-117	-0-	999	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
*11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F- WELL #: 1 RRCID -> 041721 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A

06	6750	X	6149	-0-	-601	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6545	-0-	-430	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	6743	-0-	-1379	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	6531	-0-	-1329	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	5813	-0-	-2154	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
*11	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

06	35310	X	35213	-0-	-97	-0-	35213	2			N	-0-					-0-
07	36270	X	35693	-0-	-577	-0-	35693	2			N	-0-					-0-
08	36258	X	36258	-0-	-0-	-0-	36258	2			N	-0-					-0-
09	35156	X	35156	-0-	-0-	-0-	35156	2			N	-0-					-0-
10	35650	X	30167	-0-	-5483	-0-	30167	2			N	-0-					-0-
11	34500	X	32081	-0-	-2419	-0-	32081	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	11800	3			N	-0-					-0-
07	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	12601	3			N	-0-					-0-
08	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	12591	3			N	-0-					-0-
09	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	12282	3			N	-0-					-0-
10	12090	X	11144	-0-	-946	-0-	11144	3			N	-0-					-0-
11	11700	X	11699	-0-	-1	-0-	11699	3			N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

06	10950	X	5669	-0-	-5281	-0-	5669	3			N	-0-					-0-
07	13392	X	11153	-0-	-2239	-0-	11153	3			N	-0-					-0-
08	14076	X	14076	-0-	-0-	-0-	14074	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	12960	X	10881	-0-	-2079	-0-	10881	3			N	-0-					-0-
10	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	13052	3			N	-0-					-0-
11	13620	X	11373	-0-	-2247	-0-	11373	3			N	-0-					-0-

CERF, M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 055451 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 20660 PERF. N/A

06	5760	X	5265	-0-	-495	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	6164	-0-	-5	-0-	6164	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	5659	-0-	-510	-0-	5659	3			N	-0-					-0-
09	5970	X	4545	-0-	-1425	-0-	4545	3			N	-0-					-0-
10	6169	X	6117	-0-	-52	-0-	6117	3			N	-0-					-0-
*11	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	3			N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

06	24151	X	24151	-0-	-0-	-0-	24151	3			N	-0-					-0-
07	24645	X	24424	-0-	-221	-0-	24424	3			N	-0-					-0-
08	24645	X	23055	-0-	-1590	-0-	23053	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	23970	X	23759	-0-	-211	-0-	23759	3			N	-0-					-0-
10	24769	X	20746	-0-	-4023	-0-	20746	3			N	-0-					-0-
11	23970	X	22576	-0-	-1394	-0-	22576	3			N	-0-					-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

06	26250	X	25899	-0-	-351	-0-	25899	3			N	-0-					-0-
07	27094	X	26969	-0-	-125	-0-	26969	3			N	-0-					-0-
08	26970	X	26898	-0-	-72	-0-	26898	3			N	-0-					-0-
09	25952	X	25952	-0-	-0-	-0-	25952	3			N	-0-					-0-
10	26970	X	22834	-0-	-4136	-0-	22834	3			N	-0-					-0-
11	26100	X	25921	-0-	-179	-0-	25921	3			N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP) 36910 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
KOONTZ, DORIS WELL #: 1 C RRCID -> 058153 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 36910 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KOONTZ, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 190684 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 20918 PERF. 9458 - 9687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MARSTON WELL #: 2 RRCID -> 204978 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7400 - 7490

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	52
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	47
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	42
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2015 - PLUGGED 01/30/15

RAYDEN 695567
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

06	2537 R	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3	N	-0-		48
07	2631 R	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3	N	-0-		48
08	2640 R	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3	N	-0-		48
09	2545 R	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3	N	-0-		48
10	2625 R	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3	N	-0-		48
*11	2528 R	2528	-0-	-0-	-0-	2528	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

06	6000 #	5987	-0-	-13	-0-	5987	3	N	-0-		-0-
07	6360 R	6360	-0-	-0-	-0-	6360	3	N	-0-		-0-
08	6324 #	5959	-0-	-365	-0-	5959	3	N	-0-		-0-
09	6120 #	6015	-0-	-105	-0-	6015	3	N	-0-		-0-
10	6293 #	5977	-0-	-316	-0-	5977	3	N	-0-		-0-
11	6090 #	NO RPT	-0-	-6090	-0-			N	NO RPT		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3	Y	-0-		-0-
07	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3	Y	-0-		-0-
08	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3	Y	-0-		-0-
09	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3	Y	-0-		-0-
*10	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3	Y	-0-		-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

06	1110 #	741	-0-	-369	-0-	741	3	N	-0-		-0-
07	1023 #	115	-0-	-908	-0-	115	3	N	-0-		-0-
08	930 #	732	-0-	-198	-0-	732	3	N	-0-		-0-
09	900 #	692	-0-	-208	-0-	692	3	N	-0-		-0-
10	806 #	696	-0-	-110	-0-	696	3	N	-0-		-0-
11	750 #	NO RPT	-0-	-750	-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 #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 529 RRCID -> 046617 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 8205

06	1198 R	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		Y	-0-			-0-
07	1184 R	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3		Y	-0-			-0-
08	1286 R	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3		Y	-0-			-0-
09	1167 R	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3		Y	-0-			-0-
*10	1240 #	1191	-0-	-49	-0-	1191	3		Y	-0-			-0-
11	1200 #	NO RPT	-0-	-1200	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 553 RRCID -> 046761 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 532 RRCID -> 050252 COMPL. DATE 10/10/1961 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

06	897 R	897	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-			-0-
07	864 R	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-			-0-
08	781 R	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-			-0-
09	900 #	806	-0-	-94	-0-	806	3		N	-0-			-0-
10	930 #	912	-0-	-18	-0-	912	3		N	-0-			-0-
11	900 #	NO RPT	-0-	-900	-0-				N	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

06	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	3		Y	-0-			1
07	527 #	492	-0-	-35	-0-	492	3		Y	-0-			1
08	527 #	439	-0-	-88	-0-	439	3		Y	-0-			1
09	540 #	389	-0-	-151	-0-	389	3		Y	-0-			1
10	527 #	439	-0-	-88	-0-	439	3		Y	-0-			1
11	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-				Y	NO RPT			1

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOC WELL #: 3010 RRCID -> 257828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7880 - 8210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			11
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			11
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			11
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	8	1	3
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			3
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

06	870 #	868	-0-	-2	-0-	868	3		Y	-0-			1
07	930 #	861	-0-	-69	-0-	861	3		Y	-0-			1
08	930 #	909	-0-	-21	-0-	909	3		Y	-0-			1
09	900 #	838	-0-	-62	-0-	838	3		Y	-0-			1
10	899 #	815	-0-	-84	-0-	815	3		Y	-0-			1
11	870 #	NO RPT	-0-	-870	-0-				Y	NO RPT			1

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

06	150 #	120	-0-	-30	-0-	120	3		Y	-0-			1
07	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	3		Y	-0-			1
08	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	3		Y	-0-			1
09	150 #	90	-0-	-60	-0-	90	3		Y	-0-			1
10	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	3		Y	-0-			1
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT			1

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

06	7816 R	7816	-0-	-0-	-0-	7816	2		N	-0-			-0-
07	7955 R	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2		N	-0-			-0-
08	7869 R	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2		N	-0-			-0-
09	7448 R	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2		N	-0-			-0-
10	7936 #	7500	-0-	-436	-0-	7500	2		N	-0-			-0-
11	7680 #	7279	-0-	-401	-0-	7279	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

06	90 #	21	-0-	-69	-0-	21	2		Y	-0-			8
07	93 #	17	-0-	-76	-0-	17	2		Y	-0-			8
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			8
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			8
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			8
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

06	1006 R	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
07	1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
08	993 R	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-			-0-
09	943 R	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-			-0-
10	999 R	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			-0-
*11	929 R	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*11	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	#	1432	-0-	-818	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
07	2325	#	1461	-0-	-864	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
08	1984	#	1441	-0-	-543	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
09	1620	#	1387	-0-	-233	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
10	1550	#	1442	-0-	-108	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
11	1440	#	1393	-0-	-47	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 98 RRCID -> 065797 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 7740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	#	57	-0-	-153	-0-	57	2			Y	-0-					78
07	186	#	31	-0-	-155	-0-	31	2			Y	-0-					78
08	155	#	11	-0-	-144	-0-	11	2			Y	-0-					78
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					78
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					78
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					78

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	#	2544	-0-	-66	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
07	2821	#	2311	-0-	-510	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
08	2821	#	2513	-0-	-308	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
09	2730	#	2494	-0-	-236	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
10	2657	R	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
*11	2613	R	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*11	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

H. S. A. (SAN ANDRES) 37821 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1018 RRCID -> 164478 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 4467 - 4665

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHIPOTLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 178565 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6222 - 6232

06	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	3			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

06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY, J.E. '41' WELL #: 1 RRCID -> 197761 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16257 - 17479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HALEY, J. E. '18' WELL #: 1 RRCID -> 201772 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639

06	12060 X	8537	-0-	-3523	-0-	790	1	7747	2	N	-0-					223
07	12462 X	6410	-0-	-6052	-0-	432	1	5977	2	N	1	1	8			223
						1	9									
08	8711 X	8027	-0-	-684	-0-	33	1	7992	2	N	2	2	8			223
						2	9									
09	11703 X	11703	-0-	-0-	-0-	11695	2	8	9	N	7	3	8			227
10	11123 X	11123	-0-	-0-	-0-	11119	2	4	9	N	4	3	8			228
*11	10947 X	10947	-0-	-0-	-0-	10945	2	2	9	N	2	2	8			228

HALEY, J. E. '24' WELL #: 1 RRCID -> 203706 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 17920 PERF.15025 - 15658

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON 46 WELL #: 1 RRCID -> 208456 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 17906 PERF.13053 - 17624

06	2970 X	2179	-0-	-791	-0-	2178	2	1	9	N	1	1	8			128
07	3069 X	2417	-0-	-652	-0-	2415	2	2	9	N	2	2	8			128
08	3069 X	2264	-0-	-805	-0-	2261	2	3	9	N	3	3	8			128
09	2610 X	2023	-0-	-587	-0-	2020	2	3	9	N	3	3	8			128
10	2697 X	1915	-0-	-782	-0-	1914	2	1	9	N	1	1	8			128
11	2340 X	1699	-0-	-641	-0-	1698	2	1	9	N	1	1	8			128

O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

06	4650 X	1165	-0-	-3485	-0-	1165	2			N	-0-					116
07	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					116
08	3224 X	1510	-0-	-1714	-0-	1510	2			N	-0-					116
09	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	2			N	-0-					116
10	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	2			N	-0-					116
*11	11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	11303	2	1	9	N	1	1	8			116

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6900	X	4815	-0-	-2085	-0-	4815	2			N	-0-					15
07	7130	X	4270	-0-	-2860	-0-	4270	2			N	-0-					15
08	5363	X	4262	-0-	-1101	-0-	4262	2			N	-0-					15
09	4830	X	4257	-0-	-573	-0-	4253	2	4	9	N	4	4	8			15
10	4991	X	4345	-0-	-646	-0-	4344	2	1	9	N	1	1	8			15
*11	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5661	2	10	9	N	9					24

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
06	3000	X	1542	-0-	-1458	-0-	1540	2	2	9	N	2	2	8			56
07	3100	X	601	-0-	-2499	-0-	600	2	1	9	N	1	1	8			56
08	2263	X	701	-0-	-1562	-0-	698	2	3	9	N	3	2	8			57
09	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2448	2	3	9	N	3	2	8			57
10	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3567	2	2	9	N	2	2	8			57
*11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2849	2	10	9	N	9	3	8			63

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
06	9930	X	9739	-0-	-191	-0-	114	1	9615	2	N	9	124	1	1	8	31
							10	9									
07	10261	X	10035	-0-	-226	-0-	136	1	9882	2	N	15	2	8			44
							17	9									
08	9951	X	4936	-0-	-5015	-0-	4919	2	17	9	N	15	1	8			58
09	9750	X	8075	-0-	-1675	-0-	8053	2	22	9	N	20	1	8			77
10	10075	X	10016	-0-	-59	-0-	9995	2	21	9	N	19	2	8			94
*11	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	10270	2	4	9	N	4	4	8			94

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
06	11760	X	8871	-0-	-2889	-0-	8864	2	7	9	N	6	1	8			151
07	12152	X	4141	-0-	-8011	-0-	4141	2			N	-0-					151
08	11904	X	1903	-0-	-10001	-0-	1903	2			N	-0-					151
09	10680	X	1927	-0-	-8753	-0-	1927	2			N	-0-					151
10	10044	X	2098	-0-	-7946	-0-	2098	2			N	-0-					151
11	8880	X	3579	-0-	-5301	-0-	3578	2	1	9	N	1	1	8			151

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	1341	2			N	-0-					43
07	1736	N	1281	-0-	-455	-0-	1280	2	1	9	N	1	1	8			43
08	1705	N	1269	-0-	-436	-0-	1269	2			N	-0-					43
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1533	2	1	9	N	1	1	8			43
10	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1235	2			N	-0-					43
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					43

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1165	-0-	-185	-0-	1165	2			N	-0-					130
07	1271	N	1100	-0-	-171	-0-	1100	2			N	-0-					130
08	1209	N	597	-0-	-612	-0-	597	2			N	-0-					130
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					130
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					130
*11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					130

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ANDERSON '11' WELL #: 1 RRCID -> 210141 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 17698 PERF.17442 - 13590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

06	11160 X	8187	-0-	-2973	-0-	8187	2			N	-0-					7
07	12059 X	7609	-0-	-4450	-0-	7609	2			N	-0-					7
08	12059 X	2677	-0-	-9382	-0-	2677	2			N	-0-					7
09	11670 X	9892	-0-	-1778	-0-	9890	2	2	9	N	2	2	8			7
10	13346 X	13346	-0-	-0-	-0-	13345	2	1	9	N	1	1	8			7
*11	16175 X	16175	-0-	-0-	-0-	16173	2	2	9	N	2	2	8			7

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

06	17400 X	11793	-0-	-5607	-0-	646	1	11146	2	N	1	1	8			75
						1	9									
07	17980 X	2542	-0-	-15438	-0-	533	1	2009	2	N	-0-					75
08	20429 X	1881	-0-	-18548	-0-	84	1	1796	2	N	1	1	8			75
						1	9									
09	19770 X	18597	-0-	-1173	-0-	18594	2	3	9	N	3	3	8			75
10	20429 X	16791	-0-	-3638	-0-	16790	2	1	9	N	1	1	8			75
*11	14881 X	14881	-0-	-0-	-0-	14880	2	1	9	N	1	1	8			75

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357

06	2280 X	1741	-0-	-539	-0-	1741	2			N	-0-					3
07	2635 X	1706	-0-	-929	-0-	1704	2	2	9	N	2	2	8			3
08	2635 X	1488	-0-	-1147	-0-	1487	2	1	9	N	1	1	8			3
09	2550 X	1103	-0-	-1447	-0-	1101	2	2	9	N	2	2	8			3
10	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					3
*11	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2371	2	1	9	N	1	1	8			3

APC FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 214389 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 17870 PERF.13100 - 17625

06	1350 N	904	-0-	-446	-0-	904	2			N	-0-					58
07	1178 N	763	-0-	-415	-0-	759	2	4	9	N	4	1	8			61
08	1271 N	650	-0-	-621	-0-	648	2	2	9	N	2					63
09	900 N	724	-0-	-176	-0-	723	2	1	9	N	1	1	8			63
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1545	2	1	9	N	1	1	8			63
*11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1242	2	6	9	N	5	1	8			67

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

06	91470 X	79263	-0-	-12207	-0-	78933	2	330	9	N	300	362	1	1	8	192
07	94519 X	68967	-0-	-25552	-0-	68719	2	248	9	N	225	190	1	2	8	225
08	91450 X	72361	-0-	-19089	-0-	72193	2	168	9	N	153	171	1	5	8	202
09	82259 X	82259	-0-	-0-	-0-	82255	2	4	9	N	4	4	8			202
10	93468 X	93468	-0-	-0-	-0-	92897	2	571	9	N	519	373	1	2	8	346
*11	87901 X	87901	-0-	-0-	-0-	87471	2	430	9	N	391	561	1	1	8	175

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
06	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	58	1	9026	2	N	3	3	8			23
							3	9									
07	15128	X	991	-0-	-14137	-0-	80	1	911	2	N	-0-					23
08	15128	X	52	-0-	-15076	-0-	52	2			N	-0-					23
09	14640	X	1427	-0-	-13213	-0-	1427	2			N	-0-					23
10	17866	X	17866	-0-	-0-	-0-	17739	2	127	9	N	115	52	8			86
*11	15334	X	15334	-0-	-0-	-0-	15202	2	132	9	N	120	42	8			164

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

*01	1116	X	799	-0-	-317	-0-	798	2	1	9	N	1	1	8			67
*02	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					67
*03	1023	X	1002	-0-	-21	-0-	1002	2			N	-0-					67
*04	990	X	949	-0-	-41	-0-	949	2			N	-0-					67
*05	1147	X	589	-0-	-558	-0-	588	2	1	9	N	1					68
06	1110	X	941	-0-	-169	-0-	941	2			N	-0-					68
07	1147	X	647	-0-	-500	-0-	647	2			N	-0-					68
08	992	X	894	-0-	-98	-0-	894	2			N	-0-					68
09	960	X	957	-0-	-3	-0-	957	2			N	-0-					68
10	961	X	940	-0-	-21	-0-	940	2			N	-0-					68
*11	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					68

HALEY, J. E. 29 WELL #: 1 RRCID -> 215363 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 17760 PERF.13100 - 17520

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490

06	7080	X	6090	-0-	-990	-0-	6088	2	2	9	N	2					58
07	7316	X	6201	-0-	-1115	-0-	6200	2	1	9	N	1	1	8			58
08	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6489	2	1	9	N	1	1	8			58
09	6090	X	5656	-0-	-434	-0-	5655	2	1	9	N	1	1	8			58
10	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					58
11	6270	X	5053	-0-	-1217	-0-	5053	2			N	-0-					58

GILLS 6 WELL #: 1 RRCID -> 215436 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15026 - 16673

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713

06	4680	X	1646	-0-	-3034	-0-	1646	2			N	-0-					143
07	2759	X	1477	-0-	-1282	-0-	1476	2	1	9	N	1	1	8			143
08	2294	X	1669	-0-	-625	-0-	1667	2	2	9	N	2	2	8			143
09	2010	X	1586	-0-	-424	-0-	1585	2	1	9	N	1	1	8			143
10	2077	X	1830	-0-	-247	-0-	1830	2			N	-0-					143
*11	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1917	2	2	9	N	2	2	8			143

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

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

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					52
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562

06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3564	2	3	9	N	3					151
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3161	2	1	9	N	1					152
08	2666	X	1765	-0-	-901	-0-	1726	2	39	9	N	35					187
09	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2627	2	2	9	N	2					189
10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3234	2	1	9	N	1	1	8			189
*11	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					189

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613

06	750	X	441	-0-	-309	-0-	441	2			N	-0-					118
07	775	X	627	-0-	-148	-0-	627	2			N	-0-					118
08	874	X	874	-0-	-0-	-0-	873	2	1	9	N	1	1	8			118
09	600	X	522	-0-	-78	-0-	521	2	1	9	N	1	1	8			118
10	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					118
11	840	X	811	-0-	-29	-0-	811	2			N	-0-					118

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284

06	3000	N	3031	-0-	31	31	3029	2	2	9	N	2	2	8			7
*07	647	N	616	-0-	-31	-0-	613	2	3	9	N	3	3	8			7
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					7
09	240	X	58	-0-	-182	-0-	58	2			N	-0-					7
10	248	X	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					7
11	240	X	64	-0-	-176	-0-	64	2			N	-0-					7

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
11	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

06	15960	X	15473	-0-	-487	-0-	15469	2	4	9	N	4	4	8			19
07	16492	X	14437	-0-	-2055	-0-	14429	2	8	9	N	7	7	8			19
08	19933	X	16433	-0-	-3500	-0-	16418	2	15	9	N	14	14	8			19
09	19290	X	16715	-0-	-2575	-0-	16703	2	12	9	N	11	11	8			19
10	18290	X	17551	-0-	-739	-0-	17545	2	6	9	N	5	5	8			19
11	15900	X	14244	-0-	-1656	-0-	14240	2	4	9	N	4	4	8			19

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

APC 28-5 WELL #: 1 RRCID -> 220319 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 17810 PERF.15660 - 17598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					133
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	653	2	62	9	N	56					189
08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1307	2	3	9	N	3	3	8			189
09	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2235	2	22	9	N	20	20	8			189
10	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2320	2	4	9	N	4	4	8			189
*11	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2057	2	3	9	N	3	3	8			189

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	880	1	8483	2	N	-0-					53
07	7843 X	6637	-0-	-1206	-0-	702	1	5935	2	N	-0-					53
08	7750 X	2004	-0-	-5746	-0-	93	1	1911	2	N	-0-					53
09	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	9367	2			N	-0-					53
10	9672 X	8407	-0-	-1265	-0-	8407	2			N	-0-					53
11	9360 X	9233	-0-	-127	-0-	9233	2			N	-0-					53

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7710 X	5447	-0-	-2263	-0-	465	1	4982	2	N	-0-					18
07	7967 X	4947	-0-	-3020	-0-	458	1	4489	2	N	-0-					18
08	7967 X	2558	-0-	-5409	-0-	2558	2			N	-0-					18
09	5460 X	3990	-0-	-1470	-0-	3990	2			N	-0-					18
10	5642 X	1952	-0-	-3690	-0-	1952	2			N	-0-					18
11	5460 X	1667	-0-	-3793	-0-	1667	2			N	-0-					18

APC 75-28 WELL #: 1 RRCID -> 221693 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15470 - 17338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					126
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	121	2	2	9	N	2					128
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					128
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					128
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					128
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					128

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11220 X	8781	-0-	-2439	-0-	8779	2	2	9	N	2	2	8			40
07	11594 X	9120	-0-	-2474	-0-	9116	2	4	9	N	4	4	8			40
08	11284 X	9471	-0-	-1813	-0-	9463	2	8	9	N	7	5	8			42
09	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	9516	2	4	9	N	4	4	8			42
10	9114 X	8534	-0-	-580	-0-	8531	2	3	9	N	3	3	8			42
*11	9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	9302	2	1	9	N	1	1	8			42

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	224	-0-	-496	-0-	224	2			N	-0-					37
07	465	N	265	-0-	-200	-0-	265	2			N	-0-					37
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					37
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	N	1	1	8			37
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	818	2	1	9	N	1	1	8			37
*11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1032	2	4	9	N	4	4	8			37

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	856	-0-	-104	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	534	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1077	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	992	N	990	-0-	-2	-0-	988	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1190	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HALEY, J.E. 21 WELL #: 1 RRCID -> 223552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 17785 PERF.13950 - 17515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ANDERSON '11' WELL #: 2 RRCID -> 225124 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 17840 PERF.15242 - 17313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	X	181	-0-	-389	-0-	181	2			N	-0-					48
07	589	X	193	-0-	-396	-0-	193	2			N	-0-					48
08	929	X	929	-0-	-0-	-0-	927	2	2	9	N	2	2	8			48
09	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1997	2	2	9	N	2	2	8			48
10	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1306	2	2	9	N	2	2	8			48
*11	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1405	2	3	9	N	3	3	8			48

WEYMAN 18 WELL #: 1 RRCID -> 225227 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 17206 PERF.13406 - 16638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	303	-0-	-3627	-0-	300	2	3	9	N	3					204
07	4061	X	563	-0-	-3498	-0-	562	2	1	9	N	1	1	8			204
08	1891	X	35	-0-	-1856	-0-	33	2	2	9	N	2	162	1	1	8	43
*09	533	X	533	-0-	-0-	-0-	394	2	139	9	N	126					169
10	558	X	29	-0-	-529	-0-	29	2			N	-0-	151	1			18
11	540	X	514	-0-	-26	-0-	415	2	99	9	N	90	3	8			105

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41010	X	34356	-0-	-6654	-0-	2350	1	32003	2	N	3	1	8			87
							3	9									
07	45353	X	30714	-0-	-14639	-0-	2080	1	28581	2	N	48	1	8			134
							53	9									
08	45353	X	10580	-0-	-34773	-0-	302	1	10277	2	N	1	1	8			134
							1	9									
09	43890	X	18578	-0-	-25312	-0-	18578	2			N	-0-					134
10	35495	X	12039	-0-	-23456	-0-	12039	2			N	-0-					134
11	34350	X	10808	-0-	-23542	-0-	10804	2	4	9	N	4					138

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11640	X	11542	-0-	-98	-0-	622	1	10919	2	N	1	1	8			14
							1	9									
07	12028	X	7778	-0-	-4250	-0-	544	1	7233	2	N	1	1	8			14
							1	9									
08	9889	X	5495	-0-	-4394	-0-	5493	2	2	9	N	2	2	8			14
09	11550	X	4558	-0-	-6992	-0-	4558	2			N	-0-					14
10	11935	X	4830	-0-	-7105	-0-	4830	2			N	-0-					14
11	11550	X	3913	-0-	-7637	-0-	3910	2	3	9	N	3	3	8			14

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
06	6420	X	4918	-0-	-1502	-0-	247	1	4671	2	N	-0-					106
07	9300	X	4017	-0-	-5283	-0-	107	1	3909	2	N	1	1	8			106
							1	9									
08	9300	X	2574	-0-	-6726	-0-	2574	2			N	-0-					106
09	9000	X	6522	-0-	-2478	-0-	6521	2	1	9	N	1	1	8			106
10	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8140	2	68	9	N	62	1	8			167
*11	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5269	2	25	9	N	23					190

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	3681	-0-	-2049	-0-	742	1	2939	2	N	-0-					45
07	5921	X	3622	-0-	-2299	-0-	578	1	3044	2	N	-0-					45
08	4991	X	1475	-0-	-3516	-0-	1475	2			N	-0-					45
09	4290	X	2455	-0-	-1835	-0-	2455	2			N	-0-					45
10	4433	X	2173	-0-	-2260	-0-	2172	2	1	9	N	1	1	8			45
11	3690	X	2586	-0-	-1104	-0-	2586	2			N	-0-					45

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	265	1	5538	2	N	2					61
							2	9									
07	5301	X	4515	-0-	-786	-0-	174	1	4339	2	N	2					63
							2	9									
08	5301	X	2596	-0-	-2705	-0-	2596	2			N	-0-					63
09	5820	X	3175	-0-	-2645	-0-	3175	2			N	-0-					63
10	6014	X	2824	-0-	-3190	-0-	2824	2			N	-0-					63
11	5820	X	2574	-0-	-3246	-0-	2574	2			N	-0-					63

GILLS 15 WELL #: 1 RRCID -> 228692 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 17755 PERF.15278 - 17139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	468	-0-	-3432	-0-	53	1	415	2	N	-0-					31
07	4030	X	242	-0-	-3788	-0-	242	2			N	-0-					31
08	4030	X	333	-0-	-3697	-0-	333	2			N	-0-					31
09	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					31
10	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			N	-0-					31
*11	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	12663	2	4	9	N	4	4	8			31

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	3029	-0-	-451	-0-	3019	2	10	9	N	9	9	8			133
07	3596	X	3097	-0-	-499	-0-	3097	2			N	-0-					133
08	3286	X	3028	-0-	-258	-0-	3028	2			N	-0-					133
09	3090	X	2935	-0-	-155	-0-	2935	2			N	-0-					133
10	3131	X	2998	-0-	-133	-0-	2998	2			N	-0-					133
11	3030	X	2899	-0-	-131	-0-	2899	2			N	-0-					133

BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919

06	1380	N	718	-0-	-662	-0-	716	2	2	9	N	2	1	8			25
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	542	2	1	9	N	1	1	8			25
08	930	N	637	-0-	-293	-0-	635	2	2	9	N	2					27
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	943	2	1	9	N	1	1	8			27
10	558	N	23	-0-	-535	-0-	22	2	1	9	N	1	1	8			27
*11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1162	2	4	9	N	4	4	8			27

ANDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 228825 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14090 - 17395

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337

06	61980	X	56585	-0-	-5395	-0-	2	1	56583	2	N	-0-					46
07	64046	X	55847	-0-	-8199	-0-	1	1	55845	2	N	1	1	8			46
							1	9									
08	61132	X	51634	-0-	-9498	-0-	51634	2			N	-0-					46
09	57270	X	55302	-0-	-1968	-0-	55301	2	1	9	N	1	1	8			46
10	58466	X	55678	-0-	-2788	-0-	40	1	55638	2	N	-0-					46
11	56580	X	55093	-0-	-1487	-0-	142	1	54951	2	N	-0-					46

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236

06	11070	X	3751	-0-	-7319	-0-	3751	2			N	-0-					88
07	11439	X	2542	-0-	-8897	-0-	2542	2			N	-0-					88
08	8866	X	2239	-0-	-6627	-0-	2239	2			N	-0-					88
09	7440	X	2527	-0-	-4913	-0-	2527	2			N	-0-					88
10	7688	X	2616	-0-	-5072	-0-	2616	2			N	-0-					88
11	3750	X	2511	-0-	-1239	-0-	2511	2			N	-0-					88

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
*02	5264	X	4842	-0-	-422	-0-	888	1	3954	2	N	-0-					71
03	5828	X	5025	-0-	-803	-0-	811	1	4210	2	N	4	4	8			71
							4	9									
04	5640	X	5004	-0-	-636	-0-	681	1	4301	2	N	20					91
							22	9									
05	5611	X	4913	-0-	-698	-0-	780	1	4112	2	N	19					110
							21	9									
06	5190	X	4445	-0-	-745	-0-	669	1	3762	2	N	13					123
							14	9									
07	5363	X	404	-0-	-4959	-0-	60	1	253	2	N	83					206
							91	9									
08	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					206
09	5010	X	2191	-0-	-2819	-0-	2183	2	8	9	N	7	2	8			211
10	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4964	2	4	9	N	4	4	8			211
*11	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	12882	2	39	9	N	35	4	8			242

BRUNSON C25-23 WELL #: 1 RRCID -> 229057 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 16209 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-26 WELL #: 1 RRCID -> 230319 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 17796 PERF.17169 - 17318

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

UNIVERSITY 18-40 WELL #: 1 RRCID -> 230470 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17071 - 17270

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166

06	29220	X	26005	-0-	-3215	-0-	25998	2	7	9	N	6	128	1	4	8		85
07	30194	X	25667	-0-	-4527	-0-	25603	2	64	9	N	58	5	8				138
08	32554	X	32554	-0-	-0-	-0-	32433	2	121	9	N	110	167	1	6	8		75
09	31798	X	31798	-0-	-0-	-0-	31711	2	87	9	N	79	5	8				149
10	36995	X	36995	-0-	-0-	-0-	36938	2	57	9	N	52	159	1	4	8		38
*11	33053	X	33053	-0-	-0-	-0-	32881	2	172	9	N	156	5	8				189

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718

06	8640	X	-0-	-0-	-8640	-0-					N	-0-					181
07	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					181
08	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					181
09	7170	X	5933	-0-	-1237	-0-	5933	2			N	-0-					181
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					181
*11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					181

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	48630	X	41000	-0-	-7630	-0-	40954	2	46	9	N	42	6	8			217
07	50251	X	39153	-0-	-11098	-0-	39103	2	50	9	N	45	154	1	7	8	101
08	47120	X	30605	-0-	-16515	-0-	30595	2	10	9	N	9	9	8			101
09	42589	X	42589	-0-	-0-	-0-	42525	2	64	9	N	58	7	8			152
10	57856	X	57856	-0-	-0-	-0-	57779	2	77	9	N	70	5	8			217
*11	56671	X	56671	-0-	-0-	-0-	56489	2	182	9	N	165	182	1	12	8	188

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					10
07	1705	N	1512	-0-	-193	-0-	1511	2	1	9	N	1	1	8			10
08	1519	N	1150	-0-	-369	-0-	1149	2	1	9	N	1	1	8			10
09	1440	N	1126	-0-	-314	-0-	1125	2	1	9	N	1	1	8			10
10	1519	N	869	-0-	-650	-0-	869	2			N	-0-					10
11	1110	N	684	-0-	-426	-0-	684	2			N	-0-					10

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114

06	25317	X	25317	-0-	-0-	-0-	25315	2	2	9	N	2					17
07	43900	X	43900	-0-	-0-	-0-	43898	2	2	9	N	2	1	8			18
08	62661	X	62661	-0-	-0-	-0-	62661	2			N	-0-					18
09	51976	X	51976	-0-	-0-	-0-	51975	2	1	9	N	1					19
10	65591	X	65591	-0-	-0-	-0-	65590	2	1	9	N	1					20
11	60630	X	52292	-0-	-8338	-0-	52289	2	3	9	N	3					23

GALAPAGOS 53-2-29 WELL #: 1 RRCID -> 235410 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 17452 PERF.15508 - 17291

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424

06	15690	X	14923	-0-	-767	-0-	453	1	14462	2	N	7	3	8			49
							8	9									
07	16461	X	15009	-0-	-1452	-0-	505	1	14467	2	N	34	5	8			78
							37	9									
08	16461	X	15133	-0-	-1328	-0-	188	1	14906	2	N	35	6	8			107
							39	9									
09	15930	X	14379	-0-	-1551	-0-	14372	2	7	9	N	6	5	8			108
10	16337	X	16337	-0-	-0-	-0-	16331	2	6	9	N	5	5	8			108
11	14910	X	14678	-0-	-232	-0-	14669	2	9	9	N	8	3	8			113

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

06	450	N	62	-0-	-388	-0-	60	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	930	N	75	-0-	-855	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16260	X	12261	-0-	-3999	-0-	467	1	11699	2	N	86	1	8			131
							95	9									
07	16802	X	11398	-0-	-5404	-0-	345	1	10970	2	N	75	159	1			47
							83	9									
08	15686	X	7799	-0-	-7887	-0-	7797	2	2	9	N	2	2	8			47
09	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	14058	2	6	9	N	5	2	8			50
10	13795	X	7906	-0-	-5889	-0-	7906	2			N	-0-					50
11	12270	X	9885	-0-	-2385	-0-	9883	2	2	9	N	2	2	8			50

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

06	2580	X	1470	-0-	-1110	-0-	1466	2	4	9	N	4					206
07	2666	X	1218	-0-	-1448	-0-	1195	2	23	9	N	21					227
08	2666	X	436	-0-	-2230	-0-	435	2	1	9	N	1					228
09	1830	X	1332	-0-	-498	-0-	1332	2			N	-0-					228
10	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2765	2	1	9	N	1	1	8			228
*11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2870	2	2	9	N	2	2	8			228

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

06	13470	X	-0-	-0-	-13470	-0-					N	30	30	8			16
07	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					16
08	26454	X	26454	-0-	-0-	-0-	26454	2			N	-0-					16
09	25648	X	25648	-0-	-0-	-0-	25648	2			N	-0-					16
10	34526	X	34526	-0-	-0-	-0-	34526	2			N	-0-					16
*11	38115	X	38115	-0-	-0-	-0-	38115	2			N	-0-					16

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450

06	3420	X	211	-0-	-3209	-0-	6	1	205	2	N	-0-					58
07	3534	X	10	-0-	-3524	-0-	10	2			N	-0-					58
08	3534	X	2667	-0-	-867	-0-	2667	2			N	-0-					58
09	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					58
10	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					58
11	2580	X	2544	-0-	-36	-0-	2544	2			N	-0-					58

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315

06	22950	X	22562	-0-	-388	-0-	22186	2	376	9	N	342	372	1			179
07	23777	X	22323	-0-	-1454	-0-	21938	2	385	9	N	350	337	1	1	8	191
08	23777	X	11918	-0-	-11859	-0-	11734	2	184	9	N	167	147	1			211
09	23010	X	21028	-0-	-1982	-0-	20919	2	109	9	N	99	163	1	4	8	143
10	27848	X	27848	-0-	-0-	-0-	27493	2	355	9	N	323	325	1	6	8	135
*11	31475	X	31475	-0-	-0-	-0-	31089	2	386	9	N	351	296	1	10	8	180

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

06	3360	X	1783	-0-	-1577	-0-	1783	2			N	-0-					50
07	3472	X	1579	-0-	-1893	-0-	1579	2			N	-0-					50
08	2728	X	1917	-0-	-811	-0-	1917	2			N	-0-					50
09	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2517	2	1	9	N	1					51
10	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2169	2	1	9	N	1	1	8			51
11	1860	X	1564	-0-	-296	-0-	1564	2			N	-0-					51

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	341	N	202	-0-	-139	-0-	202	2			N	-0-					14
09	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					14
10	3100	N	10153	-0-	7053	7053	10153	2			N	-0-					14
*11	3000	N	13057	-0-	10057	17110	13057	2			N	-0-					14

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					170
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					170
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					170
09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2204	2	1	9	N	1	1	8			170
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-					170

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

06	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	8358	1	3678	2	N	1	1	8			54
							1	9									
07	12214	X	5269	-0-	-6945	-0-	3963	1	1305	2	N	1	1	8			54
							1	9									
08	26040	X	4874	-0-	-21166	-0-	1474	1	3371	2	N	26					80
							29	9									
09	25200	X	4540	-0-	-20660	-0-	4538	2	2	9	N	2	2	8			80
10	18817	X	12390	-0-	-6427	-0-	12387	2	3	9	N	3	3	8			80
11	12030	X	6865	-0-	-5165	-0-	6864	2	1	9	N	1	1	8			80

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

06	8040	X	3485	-0-	-4555	-0-	181	1	3304	2	N	-0-					15
07	8308	X	4739	-0-	-3569	-0-	241	1	4498	2	N	-0-					15
08	8308	X	2849	-0-	-5459	-0-	14	1	2835	2	N	-0-					15
09	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4390	2	6	9	N	5	5	8			15
10	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					15
*11	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5118	2	1	9	N	1	1	8			15

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

06	2130	N	1148	-0-	-982	-0-	1148	2			N	-0-					26
07	2077	N	1386	-0-	-691	-0-	1386	2			N	-0-					26
08	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					26
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					26
10	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					26
11	2520	N	2381	-0-	-139	-0-	2381	2			N	-0-					26

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	49530	X	41334	-0-	-8196	-0-	41332	2	2	9	N	2	2	8			143
07	51181	X	38212	-0-	-12969	-0-	38208	2	4	9	N	4	3	8			144
08	51181	X	39583	-0-	-11598	-0-	39577	2	6	9	N	5	4	8			145
09	42510	X	41627	-0-	-883	-0-	41624	2	3	9	N	3	3	8			145
10	47038	X	47038	-0-	-0-	-0-	46825	2	213	9	N	194	188	1	2	8	149
*11	48801	X	48801	-0-	-0-	-0-	48599	2	202	9	N	184	189	1	4	8	140

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457

06	24666	X	24666	-0-	-0-	-0-	481	1	24146	2	N	35	173	1			56
							39	9									
07	23870	X	23174	-0-	-696	-0-	539	1	22437	2	N	180	187	1	1	8	48
							198	9									
08	22909	X	16991	-0-	-5918	-0-	176	1	16775	2	N	36					84
							40	9									
09	24660	X	14922	-0-	-9738	-0-	14922	2			N	-0-					84
10	25482	X	20543	-0-	-4939	-0-	20543	2			N	-0-					84
11	24660	X	19647	-0-	-5013	-0-	19574	2	73	9	N	66	1	8			149

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804

06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	379	1	7149	2	N	-0-					33
07	8525	X	5743	-0-	-2782	-0-	320	1	5423	2	N	-0-					33
08	8525	X	5358	-0-	-3167	-0-	5355	2	3	9	N	3					36
09	8250	X	7601	-0-	-649	-0-	7601	2			N	-0-					36
10	8339	X	7530	-0-	-809	-0-	7530	2			N	-0-					36
11	7530	X	6647	-0-	-883	-0-	6647	2			N	-0-					36

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
06	240	N	64	-0-	-176	-0-	64	2			N	-0-					16
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	179	2	1	9	N	1	1	8			16
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	151	2	1	9	N	1	1	8			16
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					16
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	233	2	1	9	N	1	1	8			16
*11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	405	2	13	9	N	12	5	8			23

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					20
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					20
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					20
09	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	2			N	-0-					20
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					20
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					20

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853

06	4410	X	4391	-0-	-19	-0-	437	1	3954	2	N	-0-					192
07	4557	X	3241	-0-	-1316	-0-	494	1	2747	2	N	-0-					192
08	4774	X	3211	-0-	-1563	-0-	3210	2	1	9	N	1					193
09	4620	X	3900	-0-	-720	-0-	3900	2			N	-0-					193
10	4774	X	4431	-0-	-343	-0-	4431	2			N	-0-					193
11	4380	X	4032	-0-	-348	-0-	4032	2			N	-0-					193

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090

06	1770	X	34	-0-	-1736	-0-	34	2			N	-0-					184
07	620	X	12	-0-	-608	-0-	12	2			N	-0-					184
08	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					184
09	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					184
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1051	2	1	9	N	1	1	8			184
11	1050	N	561	-0-	-489	-0-	559	2	2	9	N	2	2	8			184

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846

06	28410	X	24078	-0-	-4332	-0-	23816	2	262	9	N	238	187	1	11	8	80
07	29357	X	23138	-0-	-6219	-0-	22859	2	279	9	N	254	180	1	1	8	153
08	24955	X	22174	-0-	-2781	-0-	21942	2	232	9	N	211	181	1	1	8	182
09	24090	X	18699	-0-	-5391	-0-	18293	2	406	9	N	369	181	1			370
10	25052	X	25052	-0-	-0-	-0-	24864	2	188	9	N	171	374	1	2	8	165
11	24090	X	22105	-0-	-1985	-0-	22031	2	74	9	N	67	190	1	1	8	41

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067

06	6000	X	3635	-0-	-2365	-0-	54	1	3581	2	N	-0-					120
07	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	563	1	9310	2	N	1	1	8			120
							1	9									
08	4340	X	2103	-0-	-2237	-0-	2103	2			N	-0-					120
09	4200	X	1809	-0-	-2391	-0-	1809	2			N	-0-					120
10	9889	X	1835	-0-	-8054	-0-	1834	2	1	9	N	1	1	8			120
11	9570	X	3257	-0-	-6313	-0-	3257	2			N	-0-					120

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	X	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					14
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					14
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					14
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	17096	-0-	14096	37806	17090	2	6	9	N	5	1	8			90
07	52298	X	14492	-0-	-37806	-0-	14491	2	1	9	N	1	1	8			90
08	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					90
09	2700	X	495	-0-	-2205	-0-	495	2			N	-0-					90
10	2790	X	574	-0-	-2216	-0-	573	2	1	9	N	1	1	8			90
11	2700	X	712	-0-	-1988	-0-	711	2	1	9	N	1	1	8			90

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
06	72900	X	14472	-0-	-58428	-0-	14439	2	33	9	N	30					193
07	71176	X	56900	-0-	-14276	-0-	56710	2	190	9	N	173	187	1	1	8	178
08	67797	X	60925	-0-	-6872	-0-	60642	2	283	9	N	257	372	1	1	8	62
09	68696	X	68696	-0-	-0-	-0-	68256	2	440	9	N	400	371	1	1	8	90
10	75687	X	75687	-0-	-0-	-0-	75234	2	453	9	N	412	302	1	1	8	199
*11	72373	X	72373	-0-	-0-	-0-	72102	2	271	9	N	246	184	1	2	8	259

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
06	1800	X	275	-0-	-1525	-0-	275	2			N	-0-					180
07	1860	X	228	-0-	-1632	-0-	228	2			N	-0-					180
08	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					180
09	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4559	2	24	9	N	22	1	8			201
10	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5312	2	1	9	N	1	1	8			201
*11	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5443	2	1	9	N	1	1	8			201

HALEY, J.E. 24 WELL #: 3 RRCID -> 257575 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 17600 PERF.16374 - 17402

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

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
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					17
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					17
08	3379	X	1296	-0-	-2083	-0-	1296	2			N	-0-					17
09	3270	X	1061	-0-	-2209	-0-	1061	2			N	-0-					17
10	2201	X	1586	-0-	-615	-0-	1586	2			N	-0-					17
11	1260	X	917	-0-	-343	-0-	917	2			N	-0-					17

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	1392	1	4652	3	N	-0-					-0-
07	5611	X	4581	-0-	-1030	-0-	1488	1	3093	3	N	-0-					-0-
08	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	1488	1	5166	3	N	-0-					-0-
09	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-
10	6231	X	6158	-0-	-73	-0-	1488	1	4670	3	N	-0-					-0-
11	6450	X	6111	-0-	-339	-0-	1440	1	4671	3	N	-0-					-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

06	23256	X	23256	-0-	-0-	-0-	1392	1	21864	3	N	-0-					-0-
07	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	1488	1	7593	3	N	-0-					-0-
08	9517	X	5821	-0-	-3696	-0-	1296	1	4525	3	N	-0-					-0-
09	19050	X	-0-	-0-	-19050	-0-					N	-0-					-0-
10	21565	X	21565	-0-	-0-	-0-	1488	1	20077	3	N	-0-					-0-
*11	29324	X	29324	-0-	-0-	-0-	1440	1	27884	3	N	-0-					-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

06	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	35	1	2909	3	N	-0-					37
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	37	1	1870	3	N	-0-					37
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	37	1	1396	3	N	-0-					37
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					37
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	37	1	795	3	N	-0-					37
*11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	36	1	458	3	N	-0-					37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

06	32720	X	32720	-0-	-0-	-0-	1595	1	31125	3	N	-0-					-0-
07	21328	X	10678	-0-	-10650	-0-	1705	1	8973	3	N	-0-					-0-
08	25358	X	15462	-0-	-9896	-0-	1705	1	13757	3	N	-0-					-0-
09	29340	X	-0-	-0-	-29340	-0-					N	-0-					-0-
10	30318	X	16735	-0-	-13583	-0-	1705	1	15030	3	N	-0-					-0-
11	29340	X	2177	-0-	-27163	-0-	1650	1	527	3	N	-0-					-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

06	3000	N	4761	-0-	1761	1761	35	1	4726	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	6307	-0-	3207	4968	37	1	6270	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	6693	-0-	3593	8561	37	1	6656	3	N	-0-					-0-
09	8561	X	-0-	-0-	-8561	-0-					N	-0-					-0-
10	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	37	1	5606	3	N	-0-					-0-
*11	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	36	1	6377	3	N	-0-					-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	35	1	475	3	N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	37	1	246	3	N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	37	1	254	3	N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	184	-0-	-95	-0-	37	1	147	3	N	-0-					-0-
11	270	N	102	-0-	-168	-0-	36	1	66	3	N	-0-					-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367

06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	30	1	775	3	N	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	37	1	1020	3	N	-0-					-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	37	1	964	3	N	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	37	1	948	3	N	-0-					-0-
*11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	36	1	905	3	N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LWR OILFIELD SERVICES, LLC 480306
BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836

06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	90	1	173	2	N	-0-					-0-
07	217 N	151	-0-	-66	-0-	93	1	58	2	N	-0-					-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	93	1	68	2	N	-0-					-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	90	1	247	2	N	-0-					-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	88	1	446	2	N	-0-					-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					89
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					107
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					114
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					123
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					141
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

06	1560 X	1253	-0-	-307	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
07	1612 X	1115	-0-	-497	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
08	1736 N	678	-0-	-1058	-0-	659	2	19	9	N	17	17	8			-0-
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	551	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3100 N	3992	-0-	892	892	3992	2			N	-0-					-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	262					N	NO RPT					-0-

MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
WARD GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 250702 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13449 - 14283

06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	196	3	18	9	N	16					150
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	96	3	31	9	N	28	5	8			173
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143	1	30	7	-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 22750 PERF.17259 - 17570

06	22149 X	22149	-0-	-0-	-0-	22148	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	18228 X	16920	-0-	-1308	-0-	16920	3			N	-0-					-0-
08	16461 X	15314	-0-	-1147	-0-	15314	3			N	-0-					-0-
09	22140 X	14262	-0-	-7878	-0-	14262	3			N	-0-					-0-
*10	22878 X	12519	-0-	-10359	-0-	12518	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	22140 X	15337	-0-	-6803	-0-	15337	3			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
07	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	3			N	-0-					-0-
08	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4618	-0-	-152	-0-	4616	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	7564	X	4115	-0-	-3449	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
11	7320	X	4771	-0-	-2549	-0-	4771	3			N	-0-					-0-

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570

06	3390	X	2397	-0-	-993	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	2621	-0-	-882	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	3156	-0-	-1494	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	3640	-0-	-860	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	2093	-0-	-2557	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2441	-0-	-619	-0-	2441	3			N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	15908	X	15908	-0-	-0-	-0-	15908	3			N	-0-					39
07	14797	X	14797	-0-	-0-	-0-	14797	3			N	-0-					39
08	15335	X	15335	-0-	-0-	-0-	15335	3			N	-0-					39
09	17856	X	17856	-0-	-0-	-0-	17856	3			N	-0-					39
10	17372	X	17372	-0-	-0-	-0-	17372	3			N	-0-					39
*11	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	13230	3			N	-0-					39

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

06	8220	X	661	-0-	-7559	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	8494	X	1965	-0-	-6529	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
08	6510	X	3020	-0-	-3490	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
09	1170	X	1161	-0-	-9	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
10	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	3			N	-0-					-0-
*11	27186	X	27186	-0-	-0-	-0-	27186	3			N	-0-					-0-

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
08	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2356	-0-	-854	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2213	-0-	-1104	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2452	-0-	-758	-0-	2452	3			N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

06	16831	X	16831	-0-	-0-	-0-	16831	3			N	-0-					70
07	15992	X	15992	-0-	-0-	-0-	15992	3			N	-0-					70
08	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	15341	3			N	-0-					70
09	16830	X	15994	-0-	-836	-0-	15994	3			N	-0-					70
10	17391	X	14922	-0-	-2469	-0-	14922	3			N	-0-					70
*11	20307	X	20307	-0-	-0-	-0-	20307	3			N	-0-	37	8			33

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27613	X	27613	-0-	-0-	-0-	27613	3			N	-0-					52
07	23592	X	23592	-0-	-0-	-0-	23592	3			N	-0-					52
08	24483	X	24483	-0-	-0-	-0-	24483	3			N	-0-					52
09	25860	X	23016	-0-	-2844	-0-	23016	3			N	-0-					52
10	26722	X	22221	-0-	-4501	-0-	22221	3			N	-0-					52
11	25860	X	21511	-0-	-4349	-0-	21511	3			N	-0-					52

SHELL WESTERN E&P 774719
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	3930	3606	1			351
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					351
08	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	3			N	-0-					351
09	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4821	3	17	9	N	15					366
10	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	3			N	-0-					366
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					366

MITCHELL 42 WELL #: 1 RRCID -> 212051 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14237 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					299
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					299
08	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	3			N	-0-					299
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					299
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					299
11	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					299

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
06	900	N	434	-0-	-466	-0-	434	2			N	-0-					75
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					75
08	1271	N	1	-0-	-1270	-0-	1	2			N	-0-					75
09	420	N	10	-0-	-410	-0-	10	2			N	-0-					75
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					75
11	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					75

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					171
07	775	N	272	-0-	-503	-0-	272	2			N	-0-					171
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					171
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					171
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	1138	-0-	1138	1138	504	3	634	9	Y	576	514	0			62
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1138					Y	NO RPT					62

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

06	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					227
07	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					227
08	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					227
09	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					227
10	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					227
11	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					227

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

06	11130	X	8501	-0-	-2629	-0-	8501	2			N	-0-					36
07	10912	X	9047	-0-	-1865	-0-	9047	2			N	-0-					36
08	9331	X	9011	-0-	-320	-0-	9011	2			N	-0-					36
09	9030	X	8504	-0-	-526	-0-	8504	2			N	-0-					36
10	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9394	2			N	-0-					36
11	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT					36

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555

06	9693	X	3419	-0-	-6274	-0-	3419	2			N	-0-					29
07	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					29
08	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					29
09	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					29
10	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					29
11	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					29

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669

06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					26
07	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2898	2	59	9	N	54					80
08	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					80
09	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					80
10	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2478	2	24	9	N	22					102
11	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					102

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

06	17670	X	16226	-0-	-1444	-0-	16226	2			N	-0-					100
07	19193	X	19193	-0-	-0-	-0-	19167	2	26	9	N	24					124
08	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	16919	2			N	-0-					124
09	14424	X	14424	-0-	-0-	-0-	14424	2			N	-0-					124
10	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	13710	2			N	-0-					124
11	11640	X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					N	NO RPT					124

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					85
07	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					85
08	3658	X	3352	-0-	-306	-0-	3352	2			N	-0-					85
09	3720	X	2706	-0-	-1014	-0-	2706	2			N	-0-					85
10	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					85
11	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					85

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12990	X	4344	-0-	-8646	-0-	4344	2			N	-0-					138
07	7905	X	3950	-0-	-3955	-0-	3950	2			N	-0-					138
08	6820	X	2010	-0-	-4810	-0-	2010	2			N	-0-					138
09	5790	X	913	-0-	-4877	-0-	913	2			N	-0-					138
10	5983	X	461	-0-	-5522	-0-	461	2			N	-0-					138
11	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					138

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					362
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					362
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					362
11	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					362

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	3			N	-0-					330
07	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	9077	3			N	-0-					330
08	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	9035	3			N	-0-					330
09	8430	X	6429	-0-	-2001	-0-	6429	3			N	-0-					330
10	8711	X	8698	-0-	-13	-0-	8698	3			N	-0-					330
11	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					N	NO RPT					330

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4618	2	2	9	N	2					274
07	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					274
08	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					274
09	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3720	2	2	9	N	2					276
10	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					276
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					276

JOHNSON 20 WELL #: 1 RRCID -> 226285 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 17165 PERF.15345 - 16592

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

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	63					1196
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	105					1301
08	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-	175	1			1126
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82					1208
10	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6338	2	123	9	N	112					1320
11	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					1320

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	5036	-0-	-94	-0-	570	4	4466	9	N	4060	3661	1			427
07	4588	X	3942	-0-	-646	-0-	3942	3			N	-0-					427
08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-					427
09	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	3			N	-0-					427
10	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	3			N	-0-					427
11	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					427

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
06	24831 X	24831	-0-	-0-	-0-	24808	2	23	9	N	21	185	1			453
07	26709 X	26709	-0-	-0-	-0-	26602	2	107	9	N	97					550
08	27311 X	26403	-0-	-908	-0-	26403	2			N	-0-					550
09	26430 X	19792	-0-	-6638	-0-	19740	2	52	9	N	47	174	1			423
10	26722 X	26111	-0-	-611	-0-	26101	2	10	9	N	9					432
11	25860 X	NO RPT	-0-	-25860	-0-					N	NO RPT					432

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

06	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					59
07	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2942	3	7	9	N	6					65
08	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3			N	-0-					65
09	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1350	3	7	9	N	6					71
10	1085 X	708	-0-	-377	-0-	698	3	10	9	N	9					80
11	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					80

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069

06	10590 X	9591	-0-	-999	-0-	9591	2			N	-0-					36
07	10943 X	8750	-0-	-2193	-0-	8665	2	85	9	N	77					113
08	10974 X	9751	-0-	-1223	-0-	9751	2			N	-0-					113
09	10470 X	10456	-0-	-14	-0-	10456	2			N	-0-					113
10	10819 X	9473	-0-	-1346	-0-	9473	2			N	-0-					113
11	9600 X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					N	NO RPT					113

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672

06	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	3			N	-0-					92
07	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	3			N	-0-					92
08	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	3			N	-0-					92
09	2820 X	2008	-0-	-812	-0-	2008	3			N	-0-					92
10	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					92
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					92

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15942 - 17474

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	6250	-0-	6250	6250	515	1	4951	3	N	655	551	0			104
						63	4	721	9							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6250					N	NO RPT					104

UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233

06	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	2			N	-0-					187
07	9145 X	8745	-0-	-400	-0-	8745	2			N	-0-					187
08	9145 X	6234	-0-	-2911	-0-	6234	2			N	-0-					187
09	8850 X	8221	-0-	-629	-0-	8221	2			N	-0-					187
10	8897 X	7612	-0-	-1285	-0-	7612	2			N	-0-					187
11	8460 X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT					187

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	16440 X	13560	-0-	-2880	-0-	13560	3		N	-0-			51
07	19871 X	14487	-0-	-5384	-0-	14487	3		N	-0-			51
08	19871 X	14195	-0-	-5676	-0-	14195	3		N	-0-			51
09	21713 X	21713	-0-	-0-	-0-	21713	3		N	-0-			51
10	20365 X	20365	-0-	-0-	-0-	20365	3		N	-0-			51
11	14010 X	NO RPT	-0-	-14010	-0-				N	NO RPT			51

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324

06	9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	9346	2		N	-0-			159
07	12769 X	12769	-0-	-0-	-0-	12769	2		N	-0-			159
08	12728 X	12728	-0-	-0-	-0-	12728	2		N	-0-			159
09	10287 X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	2		N	-0-			159
10	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2		N	-0-			159
11	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-				N	NO RPT			159

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

06	11819 X	11819	-0-	-0-	-0-	11819	3		N	-0-			55
07	10856 X	10856	-0-	-0-	-0-	10856	3		N	-0-			55
08	14353 X	-0-	-0-	-14353	-0-				N	-0-			55
09	13890 X	-0-	-0-	-13890	-0-				N	-0-			55
10	14353 X	-0-	-0-	-14353	-0-				N	-0-			55
11	11820 X	NO RPT	-0-	-11820	-0-				N	NO RPT			55

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5904 - 6776

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			900
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			900
08	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	3		N	-0-			900
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			900
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			900
11	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT			900

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-					28
07	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			N	-0-					28
08	T. A.		2455	-0-	2455	2455	2455	3			N	-0-					28
09	T. A.		1958	-0-	1958	4413	1958	3			N	-0-					28
10	T. A.		4384	-0-	4384	8797	4384	3			N	-0-					28
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8797					N	NO RPT					28

SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					264

UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902

06	7169	X	5198	-0-	-1971	-0-	5198	2			N	-0-					52
07	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					52
08	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					52
09	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-					52
10	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			N	-0-					52
11	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					52

UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572

06	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	2			N	-0-					92
07	403	N	289	-0-	-114	-0-	289	2			N	-0-					92
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					92
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					92
10	279	N	92	-0-	-187	-0-	92	2			N	-0-					92
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

UNIVERSITY 20-39 WELL #: 1 RRCID -> 238878 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15954 - 16551

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			N	-0-					53
07	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	3			N	-0-					53
08	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	3			N	-0-					53
09	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	3			N	-0-					53
10	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	3			N	-0-					53
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					53

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

06	3000	N	2697	-0-	-303	129	2693	3	4	9	N	4					47
07	3088	N	2959	-0-	-129	-0-	2959	3			N	-0-					47
08	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					47
09	2370	X	1917	-0-	-453	-0-	1917	3			N	-0-					47
10	2449	X	2098	-0-	-351	-0-	2098	3			N	-0-					47
11	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					47

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

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

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350

06	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
07	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
08	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
09	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
10	155 X	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					184
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					184
08	1333 N	395	-0-	-938	-0-	395	3			N	-0-					184
09	1050 N	392	-0-	-658	-0-	392	3			N	-0-					184
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					184
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					184

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

06	13020 X	9280	-0-	-3740	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
07	13454 X	9321	-0-	-4133	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
08	18848 X	9640	-0-	-9208	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
09	12810 X	11753	-0-	-1057	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
10	11738 X	11738	-0-	-0-	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
11	9330 X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					53
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					53
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					53
09	840 N	541	-0-	-299	-0-	541	2			N	-0-					53
10	465 N	158	-0-	-307	-0-	157	2	1	9	N	1					54
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					54

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

06	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
07	5146 X	3885	-0-	-1261	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
08	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
09	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
10	3875 X	1865	-0-	-2010	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
11	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

06	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1786	3	155	9	N	141					195
07	1643 X	1490	-0-	-153	-0-	1487	3	3	9	N	3					198
08	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					198
09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					198
10	3100 N	3164	-0-	64	64	3164	3			N	-0-					198
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					198

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	25920	X	23297	-0-	-2623	-0-	23297	2			N	-0-					310
07	26784	X	25649	-0-	-1135	-0-	25649	2			N	-0-					310
08	25513	X	15276	-0-	-10237	-0-	15276	2			N	-0-					310
09	24690	X	16481	-0-	-8209	-0-	16481	2			N	-0-					310
10	25513	X	21396	-0-	-4117	-0-	21396	2			N	-0-					310
11	24690	X	NO RPT	-0-	-24690	-0-					N	NO RPT					310

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
06	18239	X	18239	-0-	-0-	-0-	18239	2			N	-0-					11
07	18367	X	18367	-0-	-0-	-0-	18367	2			N	-0-					11
08	17829	X	17829	-0-	-0-	-0-	17829	2			N	-0-					11
09	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6217	2	20	9	N	18					29
10	16778	X	16778	-0-	-0-	-0-	16778	2			N	-0-					29
11	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					29

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

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
06	9990	X	9119	-0-	-871	-0-	9119	3			N	-0-					32
07	10323	X	9783	-0-	-540	-0-	9783	3			N	-0-					32
08	10168	X	9613	-0-	-555	-0-	9613	3			N	-0-					32
09	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	9831	3			N	-0-					32
10	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	3			N	-0-					32
11	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					N	NO RPT					32

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					25
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					25
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					25
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					25
10	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	2			N	-0-					25
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					25

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5523	3	77	9	N	70					70
07	5363 X	3756	-0-	-1607	-0-	3717	3	39	9	N	35					105
08	5983 X	4132	-0-	-1851	-0-	4132	3			N	-0-					105
09	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	8					113
10	5983 X	5391	-0-	-592	-0-	5260	3	131	9	N	119					232
11	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					232

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 2 RRCID -> 248769 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 17691 PERF.15284 - 17345

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNSON C26-16 WELL #: 1 RRCID -> 249289 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 17790 PERF. N/A

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2014 - P&A 09/14/14

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

06	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					39
07	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					39
08	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					39
09	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					39
10	3069 X	5	-0-	-3064	-0-	5	2			N	-0-					39
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					39

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

06	101670 X	98731	-0-	-2939	-0-	98719	2	12	9	N	11					103
07	110758 X	110758	-0-	-0-	-0-	110636	3	122	9	N	111					214
08	T. A.	109919	-0-	109919	109919	109919	2			N	-0-					214
09	T. A.	106811	-0-	106811	216730	106799	2	12	9	N	11					225
10	T. A.	87587	-0-	87587	304317	87587	2			N	-0-					225
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	304317					N	NO RPT					225

AVARY 121 WELL #: 1 RRCID -> 253058 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14153 PERF.12296 - 13634

06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	717	3	89	9	N	81					369
07	1054 N	999	-0-	-55	-0-	997	3	2	9	N	2					371
08	961 N	727	-0-	-234	-0-	727	3			N	-0-	184	1			187
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					187
10	992 N	173	-0-	-819	-0-	173	3			N	-0-					187
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					187

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
06	18330	X	30	-0-	-18300	-0-	30	2			N	-0-			496
07	18941	X	-0-	-0-	-18941	-0-					N	-0-			496
08	403	X	7	-0-	-396	-0-	7	2			N	-0-			496
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			496
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	3			499
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			499

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			222
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			222
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			222
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			222
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			222
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			222

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550

06	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	673	1	6866	2	N	-0-			-0-
07	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	830	1	7574	2	N	-0-			-0-
08	7223	X	6308	-0-	-915	-0-	723	1	5585	2	N	-0-			-0-
09	7530	X	7297	-0-	-233	-0-	791	1	6506	2	N	-0-			-0-
10	8401	X	7812	-0-	-589	-0-	785	1	7027	2	N	-0-			-0-
11	8130	X	7473	-0-	-657	-0-	764	1	6709	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542

06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			-0-
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-			-0-
11	450	N	361	-0-	-89	-0-	361	2			N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GILLS 8 WELL #: 1 RRCID -> 120782 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 16403 PERF.16115 - 16346

06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			114
07	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-			114
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-			114
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			114
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			114
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			114

GILLS 8 WELL #: 2 RRCID -> 277794 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 16465 PERF.14836 - 16382

06	969441	X	13731	-0-	-955710	-0-	1283	1	12448	2	N	-0-			28
07	16450	X	16450	-0-	-0-	-0-	1527	1	14923	2	N	-0-			28
08	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	1728	1	14729	2	N	-0-			28
09	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	1634	1	13083	2	N	-0-			28
10	14139	X	14139	-0-	-0-	-0-	1713	1	12426	2	N	-0-			28
11	5460	X	2226	-0-	-3234	-0-	381	1	1768	2	N	70			98
							77	9							

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	3750	-0-	3750	3750	3750	3		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	2118	-0-	2118	5868	2118	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1237	-0-	1237	7105	1237	3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1247	-0-	1247	8352	1247	3		N	-0-			-0-

HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
CAVALCADE OPERATING COMPANY LLC 140522
DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALLEY (DEVONIAN) 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 11/28/1956 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAST 22 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 044082 COMPL. DATE 07/13/1956 TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST 22 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 044088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 167 RRCID -> 034648 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13380 X	10642	-0-	-2738	-0-	10642	3		Y	-0-			-0-
07	12730 X	10536	-0-	-2194	-0-	10536	3		Y	-0-			-0-
08	11625 X	10017	-0-	-1608	-0-	10017	3		Y	-0-			-0-
09	11250 X	9515	-0-	-1735	-0-	9515	3		Y	-0-			-0-
10	11346 X	9437	-0-	-1909	-0-	9437	3		Y	-0-			-0-
11	10650 X	4986	-0-	-5664	-0-	4986	3		Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		Y	-0-			-0-
07	248 N	105	-0-	-143	-0-	105	3		Y	-0-			-0-
08	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	3		Y	-0-			-0-
09	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	3		Y	-0-			-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		Y	-0-			-0-
*11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GREAT BASIN WELL SERVICE CORP. 328362
SEALY SMITH -B- WELL #: 1 L RRCID -> 044091 COMPL. DATE 08/16/1957 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

06	144 N	24	-0-	-120	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739

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

SHAIDA, JOHN H. 768650
SEALY-SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 1 T RRCID -> 044090 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533

06	3000	N	5760	-0-	2760	11987	30 861	1 9	4869	2	N	783	1069	1			293
07	18559	X	6572	-0-	-11987	-0-	31 988	1 9	5553	2	N	898	889	1			302
08	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	31 1132	1 9	5466	2	N	1029	1081	1			250
09	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	30 975	1 9	4803	2	N	886	901	1			235
10	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	31 978	1 9	4338	2	N	889	715	1			409
*11	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	30 671	1 9	3722	2	N	610	712	1			307

HALLEY (MCKEE) 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 9 RRCID -> 199675 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11342 - 11352

06	2610	X	2067	-0-	-543	-0-	2066	3	1	9	N	1					172
07	2697	X	1889	-0-	-808	-0-	1887	3	2	9	N	2	155	1			19
08	2728	X	1792	-0-	-936	-0-	1792	3			N	-0-					19
09	2640	X	2086	-0-	-554	-0-	2076	3	10	9	N	9					28
10	2728	X	2127	-0-	-601	-0-	2121	3	6	9	N	5					33
*11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					33

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

06	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7004	3	22	9	N	20					156
07	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7587	3	18	9	N	16					172
08	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7395	3	31	9	N	28					200
09	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7948	3	18	9	N	16					216
10	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	7960 30	3 9	480	4	N	27	172	1			71
*11	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9684	3	36	9	N	33					104

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					153
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

HALLEY (PENN. 8530) 38255 696 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
PAN AM-HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056126 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 10150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3		N	-0-			-0-
07	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3		N	-0-			-0-
08	2046 N	1913	-0-	-133	-0-	1913	3		N	-0-			-0-
09	2010 N	1920	-0-	-90	-0-	1920	3		N	-0-			-0-
10	2015 N	1828	-0-	-187	-0-	1828	3		N	-0-			-0-
*11	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	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

06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11 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

06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

HALLEY, WEST (MCKEE) 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
HILL, M. J. MRS. ACC. #6 WELL #: 24 RRCID -> 114488 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11317 - 11326

06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 10 RRCID -> 199659 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11398 - 11405

06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					45
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					45
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					45
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					45
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					45
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMON (ELLENBERGER) 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES -AU- WELL #: 1 RRCID -> 038672 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 21472 PERF. N/A

*04	3750	X	3586	-0-	-164	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
*05	3906	X	3436	-0-	-470	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
*06	3450	X	2982	-0-	-468	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
*07	3751	X	3710	-0-	-41	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
*08	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
*09	3600	X	1552	-0-	-2048	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
*10	4309	X	2478	-0-	-1831	-0-					N	-0-					-0-
11	4170	X	2812	-0-	-1358	-0-					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

06	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	3			N	-0-					-0-
07	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	3			N	-0-					-0-
08	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	3			N	-0-					-0-
09	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	3			N	-0-					-0-
10	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	3			N	-0-					-0-
*11	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	3			N	-0-					-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

06	7800	X	7598	-0-	-202	-0-	7598	3			N	-0-					-0-
07	8060	X	7812	-0-	-248	-0-	7812	3			N	-0-					-0-
08	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	3			N	-0-					-0-
09	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	3			N	-0-					-0-
10	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	3			N	-0-					-0-
11	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-					-0-

HAMON (5270) 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES "AU" FEE WELL #: 2 RRCID -> 039981 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5210 - 5252

06	150	N	45	-0-	-105	-0-					N	-0-					42
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	90	9			N	82	124	1			-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	20	-0-	-40	-0-					N	-0-					-0-
*10	387	N	387	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					163
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-	84	1			79
08	DLQ G-10		119	-0-	119	119	119	3			Y	-0-					79
09	DLQ G-10		236	-0-	236	355	214	3	22	9	Y	20	95	1			4
10	DLQ G-10		104	-0-	104	459	104	3			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	459					Y	NO RPT					4

HAMON (5270) //CONT.// 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	635	N	7	-0-	-628	-0-	7	3			Y	-0-					61
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-	37	1			24
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					24
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	92	3	20	9	Y	18	40	1			2
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					2
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					2

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

06	8220	X	5785	-0-	-2435	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	5823	-0-	-2671	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5581	-0-	-989	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	4062	-0-	-1921	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	5734	-0-	-836	-0-	5734	2			N	-0-					-0-

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

06	9090	X	6398	-0-	-2692	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	7097	-0-	-2296	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
08	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	6255	-0-	-1995	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	4549	-0-	-2550	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	6423	-0-	-1887	-0-	6423	2			N	-0-					-0-

HARRISON RANCH (MORROW) 39270 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LINEBERRY BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119898 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 1868 PERF. 1209 - 1868

06	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 019957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11880 - 12158

06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 019959 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12035 - 12150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 22 RRCID -> 019960 COMPL. DATE 03/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 41 RRCID -> 019966 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11910 - 12096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 42 RRCID -> 019967 COMPL. DATE 05/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 61 RRCID -> 019973 COMPL. DATE 07/27/1954 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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 62 RRCID -> 019974 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11494 - 11812

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 81 RRCID -> 019980 COMPL. DATE 12/20/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 83 RRCID -> 019982 COMPL. DATE 02/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 101 RRCID -> 019988 COMPL. DATE 04/10/1959 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 102 RRCID -> 019989 COMPL. DATE 06/22/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 019995 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 019996 COMPL. DATE 02/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 141 RRCID -> 019997 COMPL. DATE 01/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 161 RRCID -> 020002 COMPL. DATE 06/25/1955 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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 020003 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 251 RRCID -> 020009 COMPL. DATE 04/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 020010 COMPL. DATE 09/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 292 RRCID -> 020016 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11780 - 12021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 293 RRCID -> 020017 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11920 - 12000

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 315 RRCID -> 020023 COMPL. DATE 09/28/1958 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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 316 RRCID -> 020024 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 321 RRCID -> 020025 COMPL. DATE 02/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 322 RRCID -> 020026 COMPL. DATE 12/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 323 RRCID -> 020027 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11652 - 11858

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 324 RRCID -> 020028 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 11846 PERF.11650 - 11845

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 331 RRCID -> 020029 COMPL. DATE 01/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 332 RRCID -> 020030 COMPL. DATE 08/26/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 333 RRCID -> 020031 COMPL. DATE 01/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 362 RRCID -> 020037 COMPL. DATE 12/23/1958 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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 363 RRCID -> 020038 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 371 RRCID -> 020044 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11686 - 11896

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 372 RRCID -> 020045 COMPL. DATE 08/09/1962 TOTAL DEPTH 11960 PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 392 RRCID -> 020052 COMPL. DATE 11/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 020053 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 442 RRCID -> 020059 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11750 - 12043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 443 RRCID -> 020060 COMPL. DATE 04/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 472 RRCID -> 020071 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11868 - 12070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 482 RRCID -> 020073 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 511 RRCID -> 020081 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 571 RRCID -> 020084 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 376 RRCID -> 030611 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12160

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 377 RRCID -> 030612 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 11801 PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 317 RRCID -> 031165 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 393 RRCID -> 031453 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 378 RRCID -> 032054 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 52 RRCID -> 033633 COMPL. DATE 06/08/1964 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 503 RRCID -> 033634 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2010 RRCID -> 084739 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4002 RRCID -> 085288 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	218288 X	218288	-0-	-0-	-0-	217902	2	386	9	N	351	351	1			-0-
07	227074 X	227074	-0-	-0-	-0-	226644	2	430	9	N	391	391	1			-0-
08	229507 X	229507	-0-	-0-	-0-	229044	2	463	9	N	421	421	1			-0-
09	227039 X	227039	-0-	-0-	-0-	225930	2	1109	9	N	1008	1008	1			-0-
10	230000 X	230000	-0-	-0-	-0-	228875	2	1125	9	N	1023	1023	1			-0-
*11	211117 X	211117	-0-	-0-	-0-	209683	2	1434	9	N	1304	1304	1			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 138903 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 433H RRCID -> 168530 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 12410 PERF.12005 - 14147

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVOIAN UNIT WELL #: 3810H RRCID -> 208528 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 55H RRCID -> 210008 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 223672 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 6701 RRCID -> 243273 COMPL. DATE 12/24/1959 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12043 - 12078

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	Y	-0-			-0-
07	620 N	597	-0-	-23	-0-	597	3	Y	-0-			-0-
08	713 N	639	-0-	-74	-0-	639	3	Y	-0-			-0-
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	Y	-0-			-0-
10	589 N	556	-0-	-33	-0-	556	3	Y	-0-			-0-
*11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	16983 X	3727	-0-	-13256	-0-	3727	1	N	-0-			-0-
07	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	1	N	-0-			-0-
08	4247 X	3379	-0-	-868	-0-	3379	1	N	-0-			-0-
09	4110 X	2815	-0-	-1295	-0-	2815	1	N	-0-			-0-
10	4247 X	3525	-0-	-722	-0-	3525	1	N	-0-			-0-
11	3720 X	2615	-0-	-1105	-0-	2615	1	N	-0-			-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100) //CONT.// 40172 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION //CONT.// 238708
MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PALMER "602" STATE WELL #: 1 RRCID -> 227368 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	1			N	-0-					268
07	558	N	223	-0-	-335	-0-	223	1			N	-0-					268
08	558	N	390	-0-	-168	-0-	390	1			N	-0-					268
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	1			N	-0-					268
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					268
*11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAPATAZ OPERATING, INC. 130354
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105476 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					89
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					89
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					89
09	2040	N	1876	-0-	-164	-0-	1876	2			N	-0-					89
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					89
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					89

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2534	-0-	-136	-0-	2526	2	8	9	N	7					28
07	2604	X	2114	-0-	-490	-0-	2105	2	9	9	N	8					36
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2098	2	9	9	N	8					44
09	2520	N	2211	-0-	-309	-0-	2204	2	7	9	N	6					50
10	2108	N	1653	-0-	-455	-0-	1650	2	3	9	N	3					53
11	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					53

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					65
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	863	2	3	9	Y	3	43	1			25
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					25
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					25
*10	682	N	474	-0-	-208	-0-	474	2			Y	-0-					25
*11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					25

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	X	1428	-0-	-822	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	1430	-0-	-895	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1321	-0-	-119	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1154	-0-	-376	-0-	1154	3			N	-0-					-0-

HEINER, S. (WILBERNS DOLOMITE) 40172 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 160927 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4421 - 5037

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/17/2014

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

06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					42
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					42
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	1			N	-0-					42
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					42
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	1			N	-0-					42
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					42

NELSON 14 STATE WELL #: 1 RRCID -> 225841 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4857 - 5083

06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2014 - PLUGGED 07/21/14

HENDERSON 40354 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WALTON, J. B. -C- CW WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK, IDA T-88-0 WELL #: 7 RRCID -> 116052 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2479 - 2630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120 #	7	-0-	-113	-0-	2	3	5	4	N	-0-					14
07	124 #	6	-0-	-118	-0-	1	3	5	4	N	-0-					14
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
09	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	11	1			3
10	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					3
11	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	3	1			-0-

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

06	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					2
07	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					2
08	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					2
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	2	1			53
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					62
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	2	1			75

B & B ENERGY 039763
JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMOSA (WOLFCAMP) 40723 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ARRIS OPERATING COMPANY LLC 033176
HERMOSA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185050 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 20800 PERF.11805 - 14866

06	3900 X	3786	-0-	-114	-0-	3777	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4688	2	20	9	N	18	18	8			-0-
08	4030 X	3165	-0-	-865	-0-	3142	2	23	9	N	21	21	8			-0-
09	3870 X	3527	-0-	-343	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
10	4712 X	3507	-0-	-1205	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
11	4560 X	3260	-0-	-1300	-0-	3260	2			N	-0-					-0-

HERMOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 40723 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ARRIS OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 033176
HERMOSA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 195381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.14300 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9148	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6914	2	20	9	N	18	18	8			-0-
08	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7803	2	23	9	N	21	21	8			-0-
09	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
10	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	8627	2	17	9	N	15	15	8			-0-
*11	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2			N	-0-					-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
HERSHENSON WELL #: 1 RRCID -> 073269 COMPL. DATE 09/25/1977 TOTAL DEPTH 16325 PERF. N/A

06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	1395	N	43	-0-	-1352	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

HERSHENSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 079215 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.16220 - 16836

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADDOX-WILLBANKS "15" WELL #: 1 RRCID -> 082608 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15817 - 16553

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60 X	50	-0-	-10	-0-	50	1			N	-0-					-0-
07	62 X	42	-0-	-20	-0-	42	1			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	40	-0-	40	40	40	1			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	50	-0-	50	90	50	1			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	55	-0-	55	145	55	1			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	45	-0-	45	190	45	1			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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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	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	-0-					205
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
*09	421	-0-	-0-	-421	-0-					N	-0-					205
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					205

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOKIT (QUEEN) 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
MILLS, LAVERN WELL #: 1 RRCID -> 077117 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2594 - 2658

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOKIT (QUEEN) //CONT.// 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY //CONT.// 743279
HARRAL, W. W. #1 WELL #: 1 RRCID -> 134352 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOKIT, HELON WELL #: 2 RRCID -> 149181 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16) WELL #: 2 RRCID -> 171861 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 2642 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6300	X	4082	-0-	-2218	-0-	4074	3	8	9	N	7					55
07	6510	X	4648	-0-	-1862	-0-	4630	3	18	9	N	16					71
08	6510	X	3738	-0-	-2772	-0-	3729	3	9	9	N	8					79
09	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5388	3	17	9	N	15					94
10	4650	X	1716	-0-	-2934	-0-	1712	3	4	9	N	4					98
11	4500	X	3499	-0-	-1001	-0-	3492	3	7	9	N	6					104

ANCHO WELL #: 1 RRCID -> 175938 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6424 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	838	X	838	-0-	-0-	-0-	60	1	778	3	N	-0-					-0-
07	837	X	821	-0-	-16	-0-	60	1	761	3	N	-0-					-0-
08	837	X	757	-0-	-80	-0-	60	1	697	3	N	-0-					-0-
09	840	X	190	-0-	-650	-0-	60	1	130	3	N	-0-					-0-
10	868	X	369	-0-	-499	-0-	60	1	309	3	N	-0-					-0-
11	840	X	745	-0-	-95	-0-	60	1	685	3	N	-0-					-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400) 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					253
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					261
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	142					403
09	T. A.		595	-0-	595	595	595	3			Y	-0-					403
10	T. A.		1095	-0-	1095	1690	833	3	262	9	Y	238	484	0			157
11	T. A.		573	-0-	573	2263	573	3			Y	-0-					157

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

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

06	3931	3931	-0-	-0-	-0-	2189	1	1681	2	N	55					171
						61	9									
07	3394	3394	-0-	-0-	-0-	2189	1	1169	2	N	33					204
						36	9									
08	3815	3815	-0-	-0-	-0-	2189	1	1602	2	N	22					226
						24	9									
09	3500	3500	-0-	-0-	-0-	2189	1	1292	2	N	17	187	0			56
						19	9									
10	2790	2736	-0-	-54	-0-	2189	1	521	2	N	24					80
						26	9									
*11	2843	2843	-0-	-0-	-0-	2189	1	611	2	N	39					119
						43	9									

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

06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					55
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					55
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	648	1	1031	3	N	-0-					55
09	3000 N	3419	-0-	419	419	756	1	2663	3	N	-0-					55
10	2189 N	1770	-0-	-419	-0-	351	1	1055	3	N	-0-					55
						364	4									
*11	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	594	1	2051	3	N	-0-					55
						127	4									

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443

06	17731 X	17731	-0-	-0-	-0-	1092	1	16639	3	N	-0-					-0-
07	18135 X	15216	-0-	-2919	-0-	975	1	14241	3	N	-0-					-0-
08	16078 X	16078	-0-	-0-	-0-	936	1	15142	3	N	-0-					-0-
09	21507 X	21507	-0-	-0-	-0-	1092	1	16577	3	N	-0-					-0-
						3838	4									
10	18321 X	12068	-0-	-6253	-0-	507	1	7196	3	N	-0-					-0-
						4365	4									
*11	18901 X	18901	-0-	-0-	-0-	858	1	13942	3	N	-0-					-0-
						4101	4									

HOWE (DEVONIAN) //CONT.// 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7890	X	7221	-0-	-669	-0-	7221	3			N	-0-					-0-
07	8153	X	2249	-0-	-5904	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	3343	-0-	-3012	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
09	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	9437	3	2806	4	N	-0-					-0-
10	6851	X	6328	-0-	-523	-0-	3773	3	2555	4	N	-0-					-0-
*11	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	6091	3	2166	4	N	-0-					-0-

HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14970	X	12664	-0-	-2306	-0-	840	1	11824	3	N	-0-					26
07	15469	X	11837	-0-	-3632	-0-	750	1	11087	3	N	-0-					26
08	13733	X	12337	-0-	-1396	-0-	720	1	11617	3	N	-0-					26
09	12660	X	5779	-0-	-6881	-0-	330	1	4454	3	N	-0-					26
							995	4									
10	13082	X	12656	-0-	-426	-0-	390	1	7547	3	N	-0-					26
							4719	4									
*11	15603	X	15603	-0-	-0-	-0-	660	1	11509	3	N	-0-					26
							3434	4									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	886	R	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					140
07	1333	#	696	-0-	-637	-0-	696	2			N	-0-					140
08	1333	#	364	-0-	-969	-0-	364	2			N	-0-					140
09	1170	#	500	-0-	-670	-0-	500	2			N	-0-					140
*10	1116	#	343	-0-	-773	-0-	343	2			N	-0-					140
*11	900	#	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					140

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
06	519	R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					152
07	775	#	614	-0-	-161	-0-	614	2			N	-0-					152
08	775	#	168	-0-	-607	-0-	168	2			N	-0-					152
09	570	#	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-					152
*10	527	#	441	-0-	-86	-0-	404	2	37	9	N	34					186
*11	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					186

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					10
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					10
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					10
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					10
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					10
11	600	N	400	-0-	-200	-0-	400	2			N	-0-					10

HUTEX (BEND) 43878 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS WELL #: 25 RRCID -> 166008 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11688 - 11718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	409	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	403 N	396	-0-	-7	-0-	391	1	5	3	Y	-0-					-0-
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	505	1	19	3	Y	-0-					-0-
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	489	1	8	3	Y	-0-					-0-
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	477	1	36	3	Y	-0-					-0-
*11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	462	1	10	3	Y	-0-					-0-

FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640

06	2760 X	2500	-0-	-260	-0-	2500	3			Y	-0-					125
07	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			Y	-0-					125
08	2852 X	2167	-0-	-685	-0-	2167	3			Y	-0-					125
09	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			Y	-0-					125
10	2852 X	2647	-0-	-205	-0-	2647	3			Y	-0-					125
*11	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			Y	-0-					125

INEZ (DEEP) 44521 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "Q" WELL #: 4 RRCID -> 122542 COMPL. DATE 11/07/1986 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10906 - 11039

06	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-

FEE "Q" WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970

06	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					265
07	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					265
08	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					265
09	2700 N	2141	-0-	-559	-0-	2141	3			N	-0-					265
10	2790 N	14	-0-	-2776	-0-	14	3			N	-0-					265
11	2700 N	1	-0-	-2699	-0-	1	3			N	-0-					265

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

06	2010 X	1618	-0-	-392	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
07	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
08	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
09	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
10	2294 X	1480	-0-	-814	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
11	2310 N	1859	-0-	-451	-0-	1858	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

IVA LEE (CLEARFORK) 44837 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
ELITA, INC. 247723
BRYANS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 206106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5292 - 5350

06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

IVA LEE (CLEARFORK) //CONT.// 44837 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
ELITA, INC. //CONT.// 247723
BRYANS FARMS WELL #: 2 RRCID -> 206108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) 44964 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCELROY RANCH CO. -G- WELL #: 22 RRCID -> 263299 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9208 - 9388

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	15	1			67
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	89	1			11
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75					299
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	189					488

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

06	296	R	296	-0-	-0-	-0-	293	3	3	9	N	3					134
07	368	R	368	-0-	-0-	-0-	365	3	3	9	N	3					137
08	341	#	246	-0-	-95	-0-	243	3	3	9	N	3					140
09	330	#	287	-0-	-43	-0-	285	3	2	9	N	2					142
10	372	#	318	-0-	-54	-0-	316	3	2	9	N	2					144
11	360	#	308	-0-	-52	-0-	306	3	2	9	N	2					146

JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

06	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	180	#	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	186	#	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	180	#	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-

O.G.P. OPERATING, INC. 617041
JAMESON, JAHEW "A" WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048

06	60	#	15	-0-	-45	-0-	11	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	4	4	8			-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*11	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	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
06	480	#	131	-0-	-349	-0-	125	2	6	9	N	5	1	8			111
07	496	#	173	-0-	-323	-0-	164	2	9	9	N	8	62	1	5	8	52
08	434	#	180	-0-	-254	-0-	172	2	8	9	N	7					59
09	420	#	177	-0-	-243	-0-	167	2	10	9	N	9					68
10	217	#	192	-0-	-25	-0-	173	2	19	9	N	17	8	8			77
*11	191	R	191	-0-	-0-	-0-	180	2	11	9	N	10					87

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

*06	4680		3942	-0-	-738	-0-	3862	3	80	9	Y	73	76	1			13
*07	4836		4712	-0-	-124	-0-	4648	3	64	9	Y	58	60	1			11
*08	4712	#	4452	-0-	-260	-0-	4413	3	39	9	Y	35	40	1			6
09	4470	#	4221	-0-	-249	-0-	4186	3	35	9	Y	32	30	1			8
10	4712	#	4248	-0-	-464	-0-	4202	3	46	9	Y	42	41	1			9
11	4560	#	3854	-0-	-706	-0-	3806	3	48	9	Y	44	44	1			9

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

06	409	N	92	-0-	-317	-0-	92	2			Y	-0-					45
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1					46
08	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			Y	-0-					46
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					46
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	3	2	1	9	Y	1					47
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

RMB OPERATING LLC 714207
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627

06	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2206	2	211	9	N	192	187	1			60
07	2325	X	2100	-0-	-225	-0-	1951	2	149	9	N	135	3	8			192
08	2108	X	282	-0-	-1826	-0-	265	2	17	9	N	15	169	1			38
09	2430	X	80	-0-	-2350	-0-	67	2	13	9	N	12					50
10	2511	X	778	-0-	-1733	-0-	682	3	96	9	N	87					137
11	2430	X	69	-0-	-2361	-0-	28	3	41	9	N	37					174

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

06	1019	N	230	-0-	-789	-0-	229	2	1	9	Y	1					36
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					36
08	217	N	29	-0-	-188	-0-	29	2			Y	-0-					36
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	1					37
10	248	N	4	-0-	-244	-0-	4	2			Y	-0-					37
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

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

*06	330	N	6	-0-	-324	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*07	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

JANELLE, SE. (ELLENBURGER) 45680 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 031447 COMPL. DATE 08/19/1962 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

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

JOHO (STRAWN) 47066 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LGL ENERGY, INC. 500224
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 138840 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 20936 PERF.15380 - 15500

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
I-10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276904 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEN REGAN (DELAWARE) 48754 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
SLEDGE BROS. OIL CO. 787409
MITCHELL, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412

06	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-			-0-
07	93 #	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-			-0-
08	93 #	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-			-0-
09	90 #	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-			-0-
10	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-			-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

06	90 #	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-			262
07	82 R	82	-0-	-0-	-0-	67	2	15	9	N	14			276
08	62 #	59	-0-	-3	-0-	42	2	17	9	N	15			291
09	60 #	37	-0-	-23	-0-	28	2	9	9	N	8			299
10	93 #	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-			299
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			299

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
06	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
08	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
09	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2126	-0-	-602	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	1470	-0-	-2100	-0-	1470	3			N	-0-					-0-

SILVER HILL ENERGY PARTNERS, LLC 781871
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
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	142	1	765	2	N	-0-					33
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	100	1	625	2	N	-0-					33
08	744	N	616	-0-	-128	-0-	28	1	588	2	N	-0-					33
09	900	N	567	-0-	-333	-0-	96	1	471	2	N	-0-					33
10	713	N	566	-0-	-147	-0-	64	1	502	2	N	-0-					33
11	600	N	506	-0-	-94	-0-	112	1	394	2	N	-0-					33

KERMIT 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BURNS, GENE OIL & GAS 110660
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
06	DLQ G-10		50	-0-	50	105	50	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		37	-0-	37	142	37	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		38	-0-	38	180	38	3			N	-0-					-0-
09	217	R	37	-0-	-180	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*11	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

CAVALCADE OPERATING COMPANY LLC 140522
WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 167564 COMPL. DATE 02/07/1965 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2647 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	#	30	-0-	-90	-0-	30	2			N	-0-					38
07	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					38
08	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					38
09	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					38
10	217	R	217	-0-	-0-	-0-	200	2	17	9	N	15					131
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HENDRICK, IDA -K- WELL #: 2 RRCID -> 201396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523

06	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	3 #	-0-	-0-	-3	-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

06	570 #	254	-0-	-316	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	720 R	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
08	589 #	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					-0-
09	570 #	435	-0-	-135	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	713 #	489	-0-	-224	-0-	489	2			N	-0-					-0-
11	690 #	471	-0-	-219	-0-	471	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAIRD, W.E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

06	15180 #	14568	-0-	-612	-0-	14402	3	166	9	Y	151	152	1			158
07	15686 #	14674	-0-	-1012	-0-	14553	3	121	9	Y	110	120	1			148
08	15686 #	13426	-0-	-2260	-0-	13324	3	102	9	Y	93	138	1			103
09	14790 #	12704	-0-	-2086	-0-	12584	3	120	9	Y	109	105	1			107
10	15097 #	14648	-0-	-449	-0-	14530	3	118	9	Y	107	123	1			91
11	14580 #	6639	-0-	-7941	-0-	6481	3	158	9	Y	144	36	1			199

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13207 R	13207	-0-	-0-	-0-	13074	3	133	9	N	121	162	1			129
07	14815 R	14815	-0-	-0-	-0-	14697	3	118	9	N	107	98	1			138
08	16166 R	16166	-0-	-0-	-0-	15789	3	276	4	N	92	128	1			102
						101	9									
09	15428 R	15428	-0-	-0-	-0-	15268	3	160	9	N	145	105	1			142
10	15823 R	15823	-0-	-0-	-0-	14782	3	918	4	N	112	159	1			95
						123	9									
*11	9087 R	9087	-0-	-0-	-0-	9044	3	43	9	N	39	37	1			97

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

06	4500 #	3078	-0-	-1422	-0-	3011	3	67	9	Y	61	56	1			77
07	4960 #	4479	-0-	-481	-0-	4370	3	109	9	Y	99	112	1			64
08	4960 #	4544	-0-	-416	-0-	4359	3	185	9	Y	168	193	1			39
09	5176 R	5176	-0-	-0-	-0-	5118	3	58	9	Y	53					92
10	5012 R	5012	-0-	-0-	-0-	4970	3	42	9	Y	38	55	1			75
11	4410 #	4396	-0-	-14	-0-	4346	3	50	9	Y	45	56	1			64

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

06	5251 R	5251	-0-	-0-	-0-	5248	3	3	9	Y	3	3	1			3
07	5967 R	5967	-0-	-0-	-0-	5961	3	6	9	Y	5	6	1			2
08	6633 R	6633	-0-	-0-	-0-	6627	3	6	9	Y	5	6	1			1
09	4509 R	4509	-0-	-0-	-0-	4508	3	1	9	Y	1					2
10	4650 #	2840	-0-	-1810	-0-	2839	3	1	9	Y	1	2	1			1
11	6300 #	3106	-0-	-3194	-0-	3105	3	1	9	Y	1	1	1			1

COCHISE WELL #: 4 RRCID -> 201918 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10539 - 10550

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (FUSSELMAN) //CONT.// 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 1 L RRCID -> 020279 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		6	-0-	6	6	3	3	3	9	N	3	3	8			-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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3750	X	3353	-0-	-397	-0-	3323	3	30	9	Y	27					204
07	3875	X	3339	-0-	-536	-0-	3311	3	28	9	Y	25					229
08	3875	X	3708	-0-	-167	-0-	3680	3	28	9	Y	25					254
09	3750	X	2429	-0-	-1321	-0-	2409	3	20	9	Y	18	172	1			100
10	3627	X	3554	-0-	-73	-0-	3530	3	24	9	Y	22					122
*11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3368	3	30	9	Y	27					149

CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 29 RRCID -> 195214 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202

06	360	N	355	-0-	-5	-0-	354	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	341	N	206	-0-	-135	-0-	205	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	372	N	268	-0-	-104	-0-	267	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	425	3	1	9	Y	1	1	1			1
*11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	3	1	9	Y	1	1	1			1

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

06	900	N	830	-0-	-70	-0-	830	3			Y	-0-					11
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					11
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					11
09	840	N	660	-0-	-180	-0-	660	3			Y	-0-					11
10	930	N	830	-0-	-100	-0-	830	3			Y	-0-					11
11	870	N	410	-0-	-460	-0-	410	3			Y	-0-					11

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CARLOW CORP. //CONT.// 132340
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
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	465	N	279	-0-	-186	-0-	278	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	496	N	363	-0-	-133	-0-	362	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	494	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	576	3	1	9	Y	1	1	1			1
*11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	628	3	1	9	Y	1	1	1			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
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	939	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	713	N	544	-0-	-169	-0-	543	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	713	N	709	-0-	-4	-0-	708	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	967	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1127	3	1	9	Y	1	1	1			1
*11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1230	3	1	9	Y	1	1	1			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
06	930	N	926	-0-	-4	-0-	919	3	7	9	Y	6	6	1			5
07	899	N	538	-0-	-361	-0-	532	3	6	9	Y	5	5	1			5
08	930	N	706	-0-	-224	-0-	694	3	12	9	Y	11	11	1			5
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	947	3	10	9	Y	9	10	1			4
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1104	3	6	9	Y	5	5	1			4
*11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1204	3	6	9	Y	5	5	1			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
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					7
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					7
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					7
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					7
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					7
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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
06	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			Y	-0-					14
07	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	3			Y	-0-					14
08	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			Y	-0-					14
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					14
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					14
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					14

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAIRD, W. E. WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 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
06	3420	X	3289	-0-	-131	-0-	3289	3			Y	-0-					-0-
07	3565	X	3564	-0-	-1	-0-	3564	3			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3465	-0-	-100	-0-	3465	3			Y	-0-					-0-
09	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	3			Y	-0-					-0-
10	3565	X	3421	-0-	-144	-0-	3421	3			Y	-0-					-0-
11	3450	X	3251	-0-	-199	-0-	3251	3			Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

06	3450	X	2019	-0-	-1431	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-
07	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			Y	-0-					-0-
08	3410	X	3121	-0-	-289	-0-	3121	3			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2871	-0-	-159	-0-	2871	3			Y	-0-					-0-
10	3503	X	3097	-0-	-406	-0-	3097	3			Y	-0-					-0-
11	3390	X	2946	-0-	-444	-0-	2946	3			Y	-0-					-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2970	X	2898	-0-	-72	-0-	2898	3			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2876	-0-	-131	-0-	2876	3			Y	-0-					-0-
08	3038	X	2544	-0-	-494	-0-	2544	3			Y	-0-					-0-
09	2940	X	2167	-0-	-773	-0-	2167	3			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2662	-0-	-376	-0-	2662	3			Y	-0-					-0-
*11	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

06	11280	X	10967	-0-	-313	-0-	10843	3	124	9	Y	113	150	1			120
07	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	11561	3	179	9	Y	163	91	1			192
08	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	11532	3	205	9	Y	186	179	1			199
09	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	11093	3	124	9	Y	113	202	1			110
10	11749	X	11401	-0-	-348	-0-	11204	3	197	9	Y	179	137	1			152
*11	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	11351	3	157	9	Y	143	60	1			235

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

06	3480	X	3462	-0-	-18	-0-	3427	3	35	9	Y	32	31	1			3
07	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3545	3	37	9	Y	34	34	1			3
08	3565	X	3553	-0-	-12	-0-	3519	3	34	9	Y	31	30	1			4
09	3450	X	3387	-0-	-63	-0-	3379	3	8	9	Y	7	10	1			1
10	3596	X	3359	-0-	-237	-0-	3348	3	11	9	Y	10	10	1			1
11	3480	X	3389	-0-	-91	-0-	3357	3	32	9	Y	29	26	1			4

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			Y	-0-					-0-
07	2480	N	2352	-0-	-128	-0-	2352	3			Y	-0-					-0-
08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			Y	-0-					-0-
09	2400	N	2387	-0-	-13	-0-	2387	3			Y	-0-					-0-
10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			Y	-0-					-0-

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1230	3	34	9	Y	31	29	1			16
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1230	3	39	9	Y	35	31	1			20
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1400	3	33	9	Y	30	32	1			18
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1972	3	56	9	Y	51	28	1			41
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	1892	3	114	4	Y	52	65	1			28
							57	9									
*11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	875	3	547	4	Y	31	37	1			22
							34	9									

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	941	-0-	-237	-0-	941	3			Y	-0-					-0-
08	1085	N	820	-0-	-265	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	789	-0-	-351	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	701	-0-	-229	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	692	-0-	-88	-0-	375	3	317	4	Y	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	X	1028	-0-	-1222	-0-	933	2	95	9	N	86					176
07	2542	X	1148	-0-	-1394	-0-	1063	2	85	9	N	77					253
08	2542	X	1689	-0-	-853	-0-	1586	2	103	9	N	94	178	1			169
09	2460	X	2089	-0-	-371	-0-	1987	2	102	9	N	93	180	1			82
10	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1602	2	87	9	N	79					161
11	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					161

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

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

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	2250	N	1726	-0-	-524	-0-	1722	2	4	9	Y	4					126
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					126
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					126
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					126
10	1767	N	1630	-0-	-137	-0-	1630	2			Y	-0-					126
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					126

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

06	1500	N	1307	-0-	-193	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1315	-0-	-235	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

06	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2711	2	11	9	Y	10					69
07	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			Y	-0-					69
08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					69
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					69
10	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2717	2	12	9	Y	11					80
11	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					80

STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

06	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	1002	2			Y	-0-					95
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					95
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					95
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					95
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					95
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					95

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BURNS, GENE OIL & GAS //CONT.// 110660
LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		19	-0-	19	19	19	3			N	-0-					-0-
09	37	N	18	-0-	-19	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		319	-0-	319	319	319	3			Y	-0-					-0-
09	698	N	379	-0-	-319	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
*11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-

LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		335	-0-	335	335	335	3			N	-0-					-0-
09	659	N	324	-0-	-335	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-

LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		239	-0-	239	239	239	3			N	-0-					-0-
09	471	N	232	-0-	-239	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-

CAVALCADE OPERATING COMPANY LLC 140522
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CAVALCADE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 140522
WALTON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020167 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2426 - 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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 020159 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DONOWSKY WELL #: 1 RRCID -> 132308 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 2890

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3

VEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 136429 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930

06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-				1
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-				1
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-				1
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-				1
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-				1
*11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-				1

JUST OIL & GAS, INC. 448220
BOWER-BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 020168 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUST OIL 448234
GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WALTON, J. B. WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	270 N	194	-0-	-76	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	310 N	139	-0-	-171	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

06	540 N	370	-0-	-170	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	589 N	470	-0-	-119	-0-	470	2			N	-0-					-0-
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	499	-0-	-251	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	775	N	612	-0-	-163	-0-	612	2			N	-0-					-0-
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

06	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	248	N	121	-0-	-127	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 321 RRCID -> 125924 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682

06	300	N	205	-0-	-95	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

06	300	N	199	-0-	-101	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

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

WALTON, J. B. WELL #: 328 RRCID -> 126254 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	330 N	224	-0-	-106	-0-	224	2		N	-0-			-0-
07	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	2		N	-0-			-0-
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-

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
06	270 N	180	-0-	-90	-0-	180	2		N	-0-			-0-
07	310 N	190	-0-	-120	-0-	190	2		N	-0-			-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 311 RRCID -> 128163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2484 - 3310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE-WALTON WELL #: 71 RRCID -> 128612 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	600 N	405	-0-	-195	-0-	405	2		N	-0-			-0-
07	620 N	292	-0-	-328	-0-	292	2		N	-0-			-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796

06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758

06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

06	1140	N	792	-0-	-348	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1040	-0-	-169	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

06	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854

06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	220	-0-	-110	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	385	-0-	-185	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	589	N	277	-0-	-312	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 340 RRCID -> 131036 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2552 - 2856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320	N	917	-0-	-403	-0-	917	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	660	-0-	-735	-0-	660	2			N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	242	-0-	-118	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	372	N	174	-0-	-198	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	1485	-0-	-675	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1950	-0-	-344	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 333 RRCID -> 132005 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2567 - 2698

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

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	259	-0-	-131	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	403	N	186	-0-	-217	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	273	-0-	-117	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1515	-0-	-435	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1867	-0-	-148	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	393	-0-	-177	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	589	N	283	-0-	-306	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	205	-0-	-95	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
MCCUTCHEN, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 020269 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	103	-0-	-107	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: B 2 RRCID -> 020271 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RANGER 40 PETROLEUM, LLC //CONT.// 691714
MCCUTCHEN, W. A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 116751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2575 - 2600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-

RAW PRODUCTION 694866
ARGO VEST WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750

06	420 N	328	-0-	-92	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

SAXET OIL CORPORATION 749370
WALTON A/C 118 WELL #: 10 RRCID -> 078801 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566

06	600 N	269	-0-	-331	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	837 N	418	-0-	-419	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	589 N	239	-0-	-350	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	270 N	88	-0-	-182	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	403 N	297	-0-	-106	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

06	90 N	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	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

06	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	797	-0-	797	897	797	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	178	-0-	178	1075	178	2			Y	-0-					-0-
*11	1285 X	210	-0-	-1075	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					47
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					47
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					47
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					47
10	496	N	158	-0-	-338	-0-	158	2			Y	-0-					47
11	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			Y	-0-					47

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	129	-0-	129	218	129	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	486	-0-	486	704	486	2			Y	-0-					-0-
08	704	N	-0-	-0-	-704	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	129	-0-	-141	-0-	129	2			Y	-0-					47
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					47
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					47
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					47
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					47
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					47

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
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-

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
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
*11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 124888 COMPL. DATE 06/13/1987 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2541 - 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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2013 - P&A 10/11/13

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-			40
07	186 N	61	-0-	-125	-0-	61	2		Y	-0-			40
08	372 N	147	-0-	-225	-0-	147	2		Y	-0-			40
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		Y	-0-			40
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		Y	-0-			40
*11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		Y	-0-			40

WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

06	120 N	61	-0-	-59	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
07	155 N	19	-0-	-136	-0-	19	2		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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
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
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					61
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					61
08	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					61
09	240	N	117	-0-	-123	-0-	117	2			N	-0-					61
10	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	2			N	-0-					61
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					61

WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529

06	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	157	-0-	-215	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
*11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129969 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559

06	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					22
07	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	2			Y	-0-					22
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					22
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					22
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

MCCABE, F. P. WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCCABE, F. P. WELL #: 44 RRCID -> 146605 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2370 - 2472

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCCABE, F. P. WELL #: 53 RRCID -> 147946 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2416 - 2523

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482

06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	Y	-0-			40
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	Y	-0-			40
08	T. A.	48	-0-	48	48	48	2	Y	-0-			40
09	T. A.	4	-0-	4	52	4	2	Y	-0-			40
10	T. A.	1	-0-	1	53	1	2	Y	-0-			40
*11	61 X	8	-0-	-53	-0-	8	2	Y	-0-			40

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 162 RRCID -> 168820 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 2605

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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCCABE, F. P. WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

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

MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STOUT ENERGY INC. 824192
COLBY A WELL #: 4 RRCID -> 127779 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2554 - 2770

06	120 N	37	-0-	-83	-0-	37	3		N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
*11	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

06	120 N	37	-0-	-83	-0-	37	3		N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
*11	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

06	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3		Y	-0-			-0-
07	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3		Y	-0-			-0-
08	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3		Y	-0-			-0-
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3		Y	-0-			-0-
10	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3		Y	-0-			-0-
*11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		Y	-0-			-0-

TRINITY BAY OIL & GAS, INC. 869984
MCCABE "C" WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
TRINITY BAY OIL & GAS, INC. //CONT.// 869984
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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

06	210	N	89	-0-	-121	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

06	390	N	183	-0-	-207	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

06	480	N	152	-0-	-328	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
10	620	N	506	-0-	-114	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665

06	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

06	210	N	73	-0-	-137	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL, SETH WELL #: 21 U RRCID -> 020351 COMPL. DATE 07/31/1959 TOTAL DEPTH 10624 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECO IV, LLC 557076
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 1 U RRCID -> 020318 COMPL. DATE 09/13/1961 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WADDELL "184" WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967

WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

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

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610 #	1318	-0-	-1292	-0-	1318	3			Y	-0-					-0-
07	2573 #	1417	-0-	-1156	-0-	1417	3			Y	-0-					-0-
08	2573 #	2348	-0-	-225	-0-	2348	3			Y	-0-					-0-
09	2922 R	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			Y	-0-					-0-
10	3423 R	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			Y	-0-					-0-
*11	3066 R	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALTON, J. B. "F" WELL #: 99 RRCID -> 120464 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3328 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POGO WALTON B WELL #: 8 RRCID -> 136131 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2905 - 3125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
PURE-WALTON WELL #: 37 RRCID -> 137033 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2909 - 3036

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

POGO WALTON B WELL #: 9 RRCID -> 172314 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2945 - 3095

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WALTON, J. B. WELL #: 75 RRCID -> 235257 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3004 - 3098

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WALTON, J. B. A/C 2 WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050

06	1020 #	683	-0-	-337	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
07	1147 #	377	-0-	-770	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
08	1147 #	359	-0-	-788	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
09	1110 #	70	-0-	-1040	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
10	713 #	36	-0-	-677	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
11	690 #	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) 49129 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739

06	3270 #	1064	-0-	-2206	-0-	1044	3	20	9	N	18	17	0			2
07	3565 #	2731	-0-	-834	-0-	1523	3	1178	4	N	27	25	0			4
						30	9									
08	3565 #	2206	-0-	-1359	-0-	2177	3	29	9	N	26	28	0			2
09	0 W	2830	-0-	2830	2830	2801	3	29	9	N	26	24	0			4
10	0 W	907	-0-	907	3737	896	3	11	9	N	10	13	0			1
11	0 W	573	-0-	573	4310	551	3	22	9	N	20	18	0			3

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234

06	3840 #	2825	-0-	-1015	-0-	2746	3	79	9	N	72	67	0			10
07	4089 R	4089	-0-	-0-	-0-	2832	3	1141	4	N	105	100	0			15
						116	9									
08	3853 R	3853	-0-	-0-	-0-	3739	3	114	9	N	104	112	0			7
09	0 W	3467	-0-	3467	3467	3353	3	114	9	N	104	96	0			15
10	0 W	3571	-0-	3571	7038	3472	3	99	9	N	90	98	0			7
11	0 W	3243	-0-	3243	10281	3151	3	92	9	N	84	78	0			13

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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
06	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 917 RRCID -> 199654 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4492 - 4644

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	3913	R	3913	-0-	-0-	-0-	3872	3	41	9	Y	37	38	1			39
07	3971	R	3971	-0-	-0-	-0-	3936	3	35	9	Y	32	30	1			41
08	3782	#	3543	-0-	-239	-0-	3509	3	34	9	Y	31	38	1			34
09	0	W	3434	-0-	3434	3434	3393	3	41	9	Y	37	35	1			36
10	0	W	3936	-0-	3936	7370	3889	3	47	9	Y	43	42	1			37
*11	3330		1665	-0-	-1665	5705	1626	3	39	9	Y	35	15	1			57

LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258

06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1466	3	262	9	N	238	228	1			121
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1677	3	267	9	N	243	226	1			138
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1633	3	230	9	N	209	223	1			124
09	0	W	1742	-0-	1742	1742	1519	3	223	9	N	203	164	1			163
10	0	W	1683	-0-	1683	3425	1392	3	84	4	N	188	249	1			102
							207	9									
*11	3000	N	1929	-0-	-1071	2354	1064	3	664	4	N	183	155	1			130
							201	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30660	298228	-0-	267568	267568	298202	2	26	9	N	24					169
07	31682	702	-0-	-30980	236588	698	2	4	9	N	4	152	1			21
08	31682	467	-0-	-31215	205373	467	2			N	-0-					21
09	2970	996	-0-	-1974	203399	935	2	61	9	N	55	4	8			72
10	3069	1514	-0-	-1555	201844	1466	2	48	9	N	44					116
11	2970	NO RPT	-0-	-2970	198874					N	NO RPT					116

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (DEVONIAN) 49129 198 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 2 D RRCID -> 020394 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2850 #	2765	-0-	-85	-0-	2686	3	79	9	N	72					108
07	2945 #	2044	-0-	-901	-0-	1622	3	361	4	N	55					163
						61	9									
08	3039 R	3039	-0-	-0-	-0-	2899	3	75	4	N	59	166	0			56
						65	9									
09	2887 R	2887	-0-	-0-	-0-	2809	3	78	9	N	71					127
10	3023 R	3023	-0-	-0-	-0-	2933	3	90	9	N	82	166	0			43
*11	3051 R	3051	-0-	-0-	-0-	2942	3	109	9	N	99					142

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	4546 R	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
07	5019 R	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
08	4837 R	4837	-0-	-0-	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
09	4805 R	4805	-0-	-0-	-0-	4805	3			N	-0-					-0-
10	5055 R	5055	-0-	-0-	-0-	5055	3			N	-0-					-0-
*11	4081 R	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3			N	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					56
07	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					56
08	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					56
09	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					56
10	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					56
*11	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					56

BASHARA, M. J. WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

06	934 R	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					63
07	1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					63
08	1060 R	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-					63
09	1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					63
10	1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					63
*11	1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					63

KEYSTONE (DEVONIAN) //CONT.// 49129 198 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BASHARA, M. J. WELL #: 37 D RRCID -> 032685 COMPL. DATE 04/22/1947 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

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

CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 19 D RRCID -> 136134 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7330 - 7500

06	4092 R	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3		Y	-0-			-0-
07	4400 R	4400	-0-	-0-	-0-	4400	3		Y	-0-			-0-
08	4188 R	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3		Y	-0-			-0-
09	4011 R	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3		Y	-0-			-0-
10	3813 #	3380	-0-	-433	-0-	3380	3		Y	-0-			-0-
*11	3406 R	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3		Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 9180

06	4549 R	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3		Y	-0-			-0-
07	5208 #	3884	-0-	-1324	-0-	3884	3		Y	-0-			-0-
08	5208 #	2537	-0-	-2671	-0-	2537	3		Y	-0-			-0-
09	5040 #	-0-	-0-	-5040	-0-				Y	-0-			-0-
10	5022 #	3	-0-	-5019	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
*11	1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3		Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

06	4720 R	4720	-0-	-0-	-0-	4720	3		Y	-0-			-0-
07	5456	4267	-0-	-1189	-0-	4267	3		Y	-0-			-0-
08	5456	5201	-0-	-255	-0-	5201	3		Y	-0-			-0-
09	5280	4884	-0-	-396	-0-	4884	3		Y	-0-			-0-
10	4867 #	3650	-0-	-1217	-0-	3650	3		Y	-0-			-0-
*11	2457 R	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3		Y	-0-			-0-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

06	3180 #	440	-0-	-2740	-0-	440	3		Y	-0-			-0-
07	3131 #	793	-0-	-2338	-0-	793	3		Y	-0-			-0-
08	3100 #	323	-0-	-2777	-0-	323	3		Y	-0-			-0-
09	2790 #	953	-0-	-1837	-0-	953	3		Y	-0-			-0-
10	2132 R	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3		Y	-0-			-0-
*11	547 R	547	-0-	-0-	-0-	547	3		Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

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	3810	#	2858	-0-	-952	-0-	2858	3			Y	-0-					-0-
07	3937	#	3854	-0-	-83	-0-	3382	3	472	4	Y	-0-					-0-
08	9532		9532	-0-	-0-	-0-	9532	3			Y	-0-					-0-
09	11713	#	11713	-0-	-0-	-0-	11713	3			Y	-0-					-0-
*10	11317	#	11317	-0-	-0-	-0-	11317	3			Y	-0-					-0-
*11	2444	R	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

06	180	#	35	-0-	-145	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
07	581	R	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
08	613	R	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
09	564	R	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
10	217	#	38	-0-	-179	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
*11	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-

BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9342 - 9372

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

06	8325		8325	-0-	-0-	-0-	8325	3			Y	-0-					-0-
07	13707		13707	-0-	-0-	-0-	11156	3	2551	4	Y	-0-					-0-
08	15152		15152	-0-	-0-	-0-	15152	3			Y	-0-					-0-
09	9401		9401	-0-	-0-	-0-	9401	3			Y	-0-					-0-
*10	13976		13976	-0-	-0-	-0-	13976	3			Y	-0-					-0-
*11	5280		13780	-0-	8500	8500	13780	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

06	4410	#	2941	-0-	-1469	-0-	2941	3			Y	-0-					-0-
07	6692		6642	-0-	-50	-0-	5376	3	1266	4	Y	-0-					-0-
08	11511		11511	-0-	-0-	-0-	11511	3			Y	-0-					-0-
09	9712		9712	-0-	-0-	-0-	9712	3			Y	-0-					-0-
*10	14458		14458	-0-	-0-	-0-	14458	3			Y	-0-					-0-
*11	5280		12448	-0-	7168	7168	12448	3			Y	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

06	3995	R	3995	-0-	-0-	-0-	16	1	3979	3	Y	-0-					-0-
07	4030	#	3903	-0-	-127	-0-	13	1	3448	3	Y	-0-					-0-
							442	4									
08	4412	R	4412	-0-	-0-	-0-	15	1	4397	3	Y	-0-					-0-
09	4032	R	4032	-0-	-0-	-0-	5	1	3770	3	Y	-0-					-0-
							257	4									
10	4061	#	3632	-0-	-429	-0-	8	1	3624	3	Y	-0-					-0-
*11	2627	R	2627	-0-	-0-	-0-	3	1	2624	3	Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310 #	4060	-0-	-1250	-0-	4060	3			Y	-0-					-0-
07	5935	5935	-0-	-0-	-0-	5935	3			Y	-0-					-0-
08	5487 #	3693	-0-	-1794	-0-	3693	3			Y	-0-					-0-
09	5220 #	3068	-0-	-2152	-0-	3068	3			Y	-0-					-0-
10	5549	1545	-0-	-4004	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-
*11	2137 R	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120

06	3330 #	1899	-0-	-1431	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-
07	8101	8101	-0-	-0-	-0-	6292	3	1809	4	Y	-0-					-0-
08	6996	6996	-0-	-0-	-0-	6996	3			Y	-0-					-0-
09	4021 R	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			Y	-0-					-0-
*10	6433	6433	-0-	-0-	-0-	6433	3			Y	-0-					-0-
*11	5370	6358	-0-	988	988	6358	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160

06	11126	11126	-0-	-0-	-0-	11126	3			Y	-0-					-0-
07	16299	16299	-0-	-0-	-0-	13572	3	2727	4	Y	-0-					-0-
08	13263	13263	-0-	-0-	-0-	13263	3			Y	-0-					-0-
09	8898	8898	-0-	-0-	-0-	8898	3			Y	-0-					-0-
*10	11147	11147	-0-	-0-	-0-	11147	3			Y	-0-					-0-
*11	5370	10536	-0-	5166	5166	10536	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

06	5280	3145	-0-	-2135	-0-	3145	3			Y	-0-					-0-
07	5456	1379	-0-	-4077	-0-	1231	3	148	4	Y	-0-					-0-
08	5456	4030	-0-	-1426	-0-	4030	3			Y	-0-					-0-
09	5280	3431	-0-	-1849	-0-	3431	3			Y	-0-					-0-
10	5456	3292	-0-	-2164	-0-	3292	3			Y	-0-					-0-
*11	2788 R	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

06	4650 #	2957	-0-	-1693	-0-	2957	3			Y	-0-					-0-
07	6526	6526	-0-	-0-	-0-	5150	3	1376	4	Y	-0-					-0-
08	7341	7341	-0-	-0-	-0-	7341	3			Y	-0-					-0-
09	5367	5367	-0-	-0-	-0-	5367	3			Y	-0-					-0-
*10	6760	6760	-0-	-0-	-0-	6760	3			Y	-0-					-0-
*11	5280	6124	-0-	844	844	6124	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

06	540 #	356	-0-	-184	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
07	2611 R	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			Y	-0-					-0-
08	3009 R	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			Y	-0-					-0-
09	2519 R	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			Y	-0-					-0-
10	2165 R	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-
*11	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
WALTON, J. B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 235271 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9162 - 9328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14171	14171	-0-	-0-	-0-	13888	3	283	4	Y	-0-					-0-
07	10300	10300	-0-	-0-	-0-	8950	3	1350	4	Y	-0-					-0-
08	18149	18149	-0-	-0-	-0-	18149	3			Y	-0-					-0-
09	6203	6203	-0-	-0-	-0-	5812	3	391	4	Y	-0-					-0-
10	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-
*11	5280	6250	-0-	970	970	6250	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

06	8159	4966	-0-	-3193	-0-	26	1	4940	3	Y	-0-					-0-
07	9101	9101	-0-	-0-	-0-	33	1	9068	3	Y	-0-					-0-
08	6903	6903	-0-	-0-	-0-	13	1	6890	3	Y	-0-					-0-
09	5951	5951	-0-	-0-	-0-	13	1	5938	3	Y	-0-					-0-
*10	6490	6490	-0-	-0-	-0-	18	1	6472	3	Y	-0-					-0-
*11	4185 R	4185	-0-	-0-	-0-	6	1	4178	3	Y	1					1
						1	9									

WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

06	7521	3857	-0-	-3664	-0-	3857	3			Y	-0-					-0-
07	6729	6729	-0-	-0-	-0-	5352	3	1377	4	Y	-0-					-0-
08	5456	5265	-0-	-191	-0-	5265	3			Y	-0-					-0-
09	5280	3948	-0-	-1332	-0-	3948	3			Y	-0-					-0-
10	5456	5104	-0-	-352	-0-	5104	3			Y	-0-					-0-
*11	4673 R	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			Y	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630

06	3030 #	1924	-0-	-1106	-0-	8	1	1916	3	Y	-0-					-0-
07	3131 #	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
08	3131 #	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
09	3030 #	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					-0-
10	3131 #	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355

06	11325	7918	-0-	-3407	-0-	7918	3			Y	-0-					-0-
07	5705	5705	-0-	-0-	-0-	4692	3	1013	4	Y	-0-					-0-
08	6338	6338	-0-	-0-	-0-	6338	3			Y	-0-					-0-
09	5280	3594	-0-	-1686	-0-	3434	3	160	4	Y	-0-					-0-
10	5456	3446	-0-	-2010	-0-	3446	3			Y	-0-					-0-
*11	2109 R	2109	-0-	-0-	-0-	2038	3	71	4	Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453

06	8453	4830	-0-	-3623	-0-	25	1	4805	3	Y	-0-					-0-
07	10226	10226	-0-	-0-	-0-	37	1	10189	3	Y	-0-					-0-
08	12973	12973	-0-	-0-	-0-	25	1	12948	3	Y	-0-					-0-
09	12126	12126	-0-	-0-	-0-	27	1	12099	3	Y	-0-					-0-
*10	13511	13511	-0-	-0-	-0-	38	1	13473	3	Y	-0-					-0-
*11	5280	11610	-0-	6330	6330	16	1	11594	3	Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	4682	-0-	-598	-0-	4589	3	93	4	Y	-0-					-0-
07	6403	6403	-0-	-0-	-0-	5564	3	839	4	Y	-0-					-0-
08	7501	7501	-0-	-0-	-0-	7501	3			Y	-0-					-0-
09	5070 #	4315	-0-	-755	-0-	4043	3	272	4	Y	-0-					-0-
*10	6466	6466	-0-	-0-	-0-	6	1	6460	3	Y	-0-					-0-
*11	5280	6824	-0-	1544	1544	6824	3			Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 9337

06	5488	4973	-0-	-515	-0-	4973	3			Y	-0-					-0-
07	8284	8284	-0-	-0-	-0-	7269	3	1015	4	Y	-0-					-0-
08	9327	9327	-0-	-0-	-0-	9327	3			Y	-0-					-0-
09	8462	8462	-0-	-0-	-0-	8462	3			Y	-0-					-0-
*10	9234	9234	-0-	-0-	-0-	9234	3			Y	-0-					-0-
*11	3426 R	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 2 E RRCID -> 272542 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9254 - 9277

06	9765	6785	-0-	-2980	-0-	6785	3			Y	-0-					-0-
07	10280	10280	-0-	-0-	-0-	9021	3	1259	4	Y	-0-					-0-
08	12579	12579	-0-	-0-	-0-	12579	3			Y	-0-					-0-
09	10647	10647	-0-	-0-	-0-	10647	3			Y	-0-					-0-
*10	12001	12001	-0-	-0-	-0-	12001	3			Y	-0-					-0-
*11	2555 R	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9454 - 9460

06	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
07	155 #	146	-0-	-9	-0-	125	3	21	4	Y	-0-					-0-
08	155 #	90	-0-	-65	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634

06	202 R	112	-0-	-90	-0-	1	1	111	3	Y	-0-					-0-
07	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 4EB RRCID -> 275874 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9340 - 9360

06	3431 R	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			Y	-0-					-0-
07	6883	6883	-0-	-0-	-0-	6040	3	843	4	Y	-0-					-0-
08	5456	3663	-0-	-1793	-0-	3663	3			Y	-0-					-0-
09	5280	288	-0-	-4992	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
10	5456	245	-0-	-5211	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
*11	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 5E RRCID -> 275968 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9432 - 9441

06	3810 #	2984	-0-	-826	-0-	2984	3			Y	-0-					-0-
07	4648 R	4648	-0-	-0-	-0-	4079	3	569	4	Y	-0-					-0-
08	5243 R	5243	-0-	-0-	-0-	5243	3			Y	-0-					-0-
09	4371 R	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			Y	-0-					-0-
10	4792 R	4792	-0-	-0-	-0-	4792	3			Y	-0-					-0-
*11	1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 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
06	13821	13821	-0-	-0-	-0-	13821	2			Y	-0-					-0-
07	9594	9594	-0-	-0-	-0-	9594	2			Y	-0-					-0-
08	18362	18362	-0-	-0-	-0-	18362	2			Y	-0-					-0-
09	32608	32608	-0-	-0-	-0-	32608	2			Y	-0-					-0-
*10	31484	31484	-0-	-0-	-0-	31484	2			Y	-0-					-0-
11	5280	27564	-0-	22284	22284	27564	2			Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

06	14777	14777	-0-	-0-	-0-	14777	2			N	-0-					-0-
07	9543	9543	-0-	-0-	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
08	6908	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
09	5280	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
10	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
11	5280	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

06	16014	16014	-0-	-0-	-0-	16014	2			N	-0-					-0-
07	26247	26247	-0-	-0-	-0-	26247	2			N	-0-					-0-
08	27774	27774	-0-	-0-	-0-	27774	2			N	-0-					-0-
09	16104	16104	-0-	-0-	-0-	16104	2			N	-0-					-0-
*10	27336	27336	-0-	-0-	-0-	27336	2			N	-0-					-0-
11	5280	7684	-0-	2404	2404	7684	2			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE (ELLEN) UNIT WELL #: 1078 RRCID -> 140884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9086

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

06	12960	12960	-0-	-0-	-0-	12960	2			N	-0-					-0-
07	21488	21488	-0-	-0-	-0-	21488	2			N	-0-					-0-
08	21488	21488	-0-	-0-	-0-	21488	2			N	-0-					-0-
09	18644	18644	-0-	-0-	-0-	18644	2			N	-0-					-0-
*10	21967	21967	-0-	-0-	-0-	21967	2			N	-0-					-0-
11	5280	15806	-0-	10526	10526	15806	2			N	-0-					-0-

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

06	5722	4583	-0-	-1139	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
07	8437	8437	-0-	-0-	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
08	8764	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
09	5728	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
*10	8255	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
11	5280	5646	-0-	366	366	5646	2			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

06	1327 R	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
07	1339 R	1339	-0-	-0-	-0-	1249	3	90	4	N	-0-					-0-
08	1298 R	1298	-0-	-0-	-0-	1218	3	80	4	N	-0-					-0-
09	1455 R	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
10	1347 R	1347	-0-	-0-	-0-	1307	3	40	4	N	-0-					-0-
11	1260 #	1226	-0-	-34	-0-	1035	3	191	4	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 #: 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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

06	15585		10731	-0-	-4854	-0-	10731	3			Y	-0-					-0-
07	15431		15431	-0-	-0-	-0-	15431	3			Y	-0-					-0-
08	14415		14415	-0-	-0-	-0-	14415	3			Y	-0-					-0-
09	14284		14284	-0-	-0-	-0-	14284	3			Y	-0-					-0-
*10	14971		14971	-0-	-0-	-0-	14971	3			Y	-0-					-0-
11	5280		4182	-0-	-1098	-0-	4182	3			Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 508 RRCID -> 262794 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9375 - 9900

06	1765	R	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
07	1785	R	1785	-0-	-0-	-0-	1666	3	119	4	N	-0-					-0-
08	1833	R	1833	-0-	-0-	-0-	1721	3	112	4	N	-0-					-0-
09	1969	R	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
10	2016	R	2016	-0-	-0-	-0-	1955	3	61	4	N	-0-					-0-
*11	1930	R	1930	-0-	-0-	-0-	1629	3	301	4	N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1061 RRCID -> 263369 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9471 - 9874

06	2204	R	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
07	2265	R	2265	-0-	-0-	-0-	2113	3	152	4	N	-0-					-0-
08	2295	R	2295	-0-	-0-	-0-	2154	3	141	4	N	-0-					-0-
09	2462	R	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
10	2604	R	2604	-0-	-0-	-0-	2526	3	78	4	N	-0-					-0-
*11	2457	R	2457	-0-	-0-	-0-	2075	3	382	4	N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

06	15255		10513	-0-	-4742	-0-	10513	3			N	-0-					-0-
07	15114		15114	-0-	-0-	-0-	15114	3			N	-0-					-0-
08	13697		13697	-0-	-0-	-0-	13697	3			N	-0-					-0-
09	11016		11016	-0-	-0-	-0-	11016	3			N	-0-					-0-
*10	14823		14823	-0-	-0-	-0-	14823	3			N	-0-					-0-
11	5280		4136	-0-	-1144	-0-	4136	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	R	31	-0-	-0-	-0-	29	3	2	4	N	-0-					-0-
08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	29	3	2	4	N	-0-					-0-
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	#	30	-0-	-1	-0-	29	3	1	4	N	-0-					-0-
*11	131	R	131	-0-	-0-	-0-	111	3	20	4	N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925

06	728	R	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	728	R	728	-0-	-0-	-0-	679	3	49	4	N	-0-					-0-
08	751	R	751	-0-	-0-	-0-	705	3	46	4	N	-0-					-0-
09	818	R	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
10	779	R	779	-0-	-0-	-0-	756	3	23	4	N	-0-					-0-
*11	703	R	703	-0-	-0-	-0-	593	3	110	4	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 #: 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
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	R	31	-0-	-0-	-0-	29	3	2	4	N	-0-					-0-
08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	29	3	2	4	N	-0-					-0-
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	#	30	-0-	-1	-0-	29	3	1	4	N	-0-					-0-
*11	131	R	131	-0-	-0-	-0-	111	3	20	4	N	-0-					-0-

KEYSTONE (LIME) 49129 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
PURE-WALTON WELL #: 19 RRCID -> 020373 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (MCKEE) 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 1 M RRCID -> 020423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

06	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	1385	3			N	-0-					-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

JENKINS, BEN ET AL -B- WELL #: 6M RRCID -> 020428 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2316	-0-	-195	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
09	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
10	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2279	-0-	-211	-0-	2279	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 17 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 08/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8520 X	5686	-0-	-2834	-0-	5686	3		N	-0-			-0-
07	8897 X	6097	-0-	-2800	-0-	6097	3		N	-0-			-0-
08	9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	9139	3		N	-0-			-0-
09	8610 X	7832	-0-	-778	-0-	7832	3		N	-0-			-0-
10	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	3		N	-0-			-0-
*11	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	7512	3		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

06	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3		N	-0-			-0-
07	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3		N	-0-			-0-
08	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3		N	-0-			-0-
09	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3		N	-0-			-0-
10	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	3		N	-0-			-0-
*11	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 59 M RRCID -> 020435 COMPL. DATE 12/01/1954 TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A

06	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3		N	-0-			-0-
07	2077 N	2024	-0-	-53	-0-	2024	3		N	-0-			-0-
08	2015 N	1773	-0-	-242	-0-	1773	3		N	-0-			-0-
09	1980 N	1660	-0-	-320	-0-	1660	3		N	-0-			-0-
10	2015 N	1683	-0-	-332	-0-	1683	3		N	-0-			-0-
11	1710 N	1532	-0-	-178	-0-	1532	3		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 64 M RRCID -> 020438 COMPL. DATE 10/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	4980 X	4430	-0-	-550	-0-	4430	3		N	-0-			-0-
07	4867 X	3230	-0-	-1637	-0-	3230	3		N	-0-			-0-
08	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	3		N	-0-			-0-
09	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	3		N	-0-			-0-
10	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	3		N	-0-			-0-
*11	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3		N	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 11 M RRCID -> 020447 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BASH WELL #: 6 RRCID -> 020478 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 9995 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

*06	14B2 EXT	40	-0-	40	1063	3	2	37	9	N	34					75
*07	14B2 EXT	47	-0-	47	1110	8	2	39	9	N	35					110
*08	14B2 EXT	110	-0-	110	1220	24	2	86	9	N	78	157	1			31
*09	14B2 EXT	58	-0-	58	1278	18	2	40	9	N	36					67
*10	14B2 EXT	43	-0-	43	1321	3	2	40	9	N	36					103
*11	14B2 EXT	47	-0-	47	1368	10	2	37	9	N	34					137

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

06	600 X	569	-0-	-31	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	589 X	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	589 X	366	-0-	-223	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	570 X	291	-0-	-279	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	589 X	386	-0-	-203	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	T. A.	533	-0-	533	533	533	2			N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 253R RRCID -> 254079 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10790 - 10884

06	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					457
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	22	2	2	9	N	2					459
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					459
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	59	2	2	9	N	2					461
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	76	2	2	9	N	2					463
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	N	2					465

KEYSTONE (WADDELL) 49129 726 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
WALTON, J. B. WELL #: 58W RRCID -> 020407 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9961 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (YATES) 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
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
06	752	N	356	-0-	-396	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
*11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-

POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

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-

JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	35	34	0			7
							1	4	39	9							
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	22	20	0			9
							24	9									
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	35	31	0			13
							39	9									
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	31	31	0			13
							34	9									
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	36	41	0			8
							40	9									
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	37	28	0			17
							41	9									

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BASHARA, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 020363 COMPL. DATE 02/07/1963 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A

06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WALTON ESTATE "A" WELL #: 5 RRCID -> 270252 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2641 - 2734

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 789225
CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606

06	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525

06	150 N	13	-0-	-137	-0-	13	3		N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3		N	-0-			-0-

KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

06	360 N	299	-0-	-61	-0-	299	3		N	-0-			-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
08	434 N	338	-0-	-96	-0-	338	3		N	-0-			-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
*11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	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

06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	1		N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1		N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1		N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			-0-
11	0 W	50	-0-	50	50	50	1		N	-0-			-0-

BASHARA -A- WELL #: 22 RRCID -> 020360 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 3509 PERF. N/A

06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-			-0-
11	0 W	100	-0-	100	100	100	1		N	-0-			-0-

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN) 49133 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 181 RRCID -> 228722 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8859 - 8990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760 #	5150	-0-	-610	-0-	1127	2	4011	4	Y	11	11	1			1
						12	9									
07	5735 #	4922	-0-	-813	-0-	3797	2	1115	4	Y	9	8	1			2
						10	9									
08	5263 R	5263	-0-	-0-	-0-	2163	2	3091	4	Y	8	9	1			1
						9	9									
09	5517 R	5517	-0-	-0-	-0-	3663	2	1844	4	Y	9	9	1			1
						10	9									
10	5806 R	5806	-0-	-0-	-0-	5697	2	99	4	Y	9	9	1			1
						10	9									
*11	5568 R	5568	-0-	-0-	-0-	4796	2	762	4	Y	9	8	1			2
						10	9									

KING EDWARD 49400 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC 166150
BATEMAN WELL #: 129D RRCID -> 095165 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2847 - 4243

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES-STATE WELL #: 3027 RRCID -> 080511 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 15427

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	506	1	3968	2	N	-0-					-0-
07	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	506	1	3834	2	N	-0-					-0-
08	6851 X	5325	-0-	-1526	-0-	506	1	4819	2	N	-0-					-0-
09	6630 X	4554	-0-	-2076	-0-	506	1	4048	2	N	-0-					-0-
10	6851 X	3649	-0-	-3202	-0-	506	1	3143	2	N	-0-					-0-
11	5160 X	1671	-0-	-3489	-0-	506	1	1165	2	N	-0-					-0-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

06	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	506	1	3571	2	N	-0-					-0-
07	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	506	1	3451	2	N	-0-					-0-
08	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	506	1	4338	2	N	-0-					-0-
09	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	506	1	3643	2	N	-0-					-0-
10	3844 X	3334	-0-	-510	-0-	506	1	2828	2	N	-0-					-0-
11	3720 X	1765	-0-	-1955	-0-	506	1	1259	2	N	-0-					-0-

L. N. D. (ATOKA) 50526 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SILVERBACK OPERATING, LLC 781913
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
06	1560 #	1142	-0-	-418	-0-	1142	3			N	-0-					87
07	1612 #	1570	-0-	-42	-0-	1570	3			N	-0-					87
08	1364 #	1240	-0-	-124	-0-	1240	3			N	-0-					87
09	1260 #	1062	-0-	-198	-0-	1062	3			N	-0-					87
10	1581 #	1027	-0-	-554	-0-	1027	3			N	-0-					87
11	1530 #	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					87

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

06	17760 #	15597	-0-	-2163	-0-	15597	3			N	-0-					54
07	18352 #	15794	-0-	-2558	-0-	15794	3			N	-0-					54
08	15252 #	3562	-0-	-11690	-0-	3562	3			N	-0-					54
09	15600 #	-0-	-0-	-15600	-0-					N	-0-					54
10	16120 #	-0-	-0-	-16120	-0-					N	-0-					54
11	15600 #	6756	-0-	-8844	-0-	6756	3			N	-0-					54

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	DLQ G-10	458	-0-	458	854	441	3	17	9	N	15	13	8			131
07	DLQ G-10	1068	-0-	1068	1922	1051	3	17	9	N	15	15	8			131
08	DLQ G-10	59	-0-	59	1981	58	3	1	9	N	1	1	8			131
09	2183 N	202	-0-	-1981	-0-	201	3	1	9	N	1	1	8			131
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	466	3	9	9	N	8	8	8			131
*11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	975	3	12	9	N	11	8	8			134

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAGO (WOLFCAMP) 51295 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
LAGO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136178 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 16925 PERF.12083 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LECK (ATOKA) 52781 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
GULF-DAUGHERTY WELL #: 2 RRCID -> 136216 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11932 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
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
06	501	R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-	157	1			85
07	546	R	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					85
08	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					85
09	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					85
10	465	#	299	-0-	-166	-0-	299	2			Y	-0-					85
11	450	#	337	-0-	-113	-0-	337	2			Y	-0-					85

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
06	660	#	316	-0-	-344	-0-	307	2	9	9	Y	8					42
07	496	#	248	-0-	-248	-0-	246	2	2	9	Y	2					44
08	268	R	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	Y	1					45
09	420	#	378	-0-	-42	-0-	377	2	1	9	Y	1					46
10	425	R	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	Y	1					47
*11	415	R	415	-0-	-0-	-0-	414	2	1	9	Y	1					48

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
06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					125
07	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					125
08	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					125
09	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					125
10	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					125
11	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					125

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
06	2130	#	2015	-0-	-115	-0-	1998	2	17	9	Y	15					84
07	2139	#	2039	-0-	-100	-0-	2033	2	6	9	Y	5	1	8			88
08	1999	R	1999	-0-	-0-	-0-	1996	2	3	9	Y	3					91
09	2070	#	1935	-0-	-135	-0-	1934	2	1	9	Y	1					92
10	2077	#	1859	-0-	-218	-0-	1857	2	2	9	Y	2					94
11	2010	#	1715	-0-	-295	-0-	1714	2	1	9	Y	1					95

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

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
06	360	#	295	-0-	-65	-0-	295	2			Y	-0-	14	1			8
07	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					8
08	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					8
09	1174	R	1174	-0-	-0-	-0-	1172	2	2	9	Y	2					10
10	310	#	125	-0-	-185	-0-	124	2	1	9	Y	1					11
11	300	#	185	-0-	-115	-0-	185	2			Y	-0-					11

CHALKLEY WELL #: 3 RRCID -> 158056 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4202 - 4518

06	1285	R	1285	-0-	-0-	-0-	1276	2	9	9	Y	8					42
07	1299	R	1299	-0-	-0-	-0-	1297	2	2	9	Y	2					44
08	1192	R	1192	-0-	-0-	-0-	1191	2	1	9	Y	1					45
09	1410	#	1173	-0-	-237	-0-	1172	2	1	9	Y	1					46
10	1457	#	1190	-0-	-267	-0-	1189	2	1	9	Y	1					47
11	1290	#	1081	-0-	-209	-0-	1081	2			Y	-0-					47

IOWA REALTY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183303 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4254 - 4620

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2014 - PLUGGED 12/17/14

CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					45
10	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					45
11	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

06	792	R	792	-0-	-0-	-0-	763	2	29	9	Y	26					114
07	837	#	780	-0-	-57	-0-	757	2	23	9	Y	21					135
08	783	R	783	-0-	-0-	-0-	757	2	26	9	Y	24					159
09	752	R	752	-0-	-0-	-0-	737	2	15	9	Y	14	105	1			68
10	782	R	782	-0-	-0-	-0-	764	2	18	9	Y	16					84
*11	823	R	823	-0-	-0-	-0-	788	2	35	9	Y	32					116

RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632

06	524	R	524	-0-	-0-	-0-	509	2	15	9	Y	14					61
07	775	#	380	-0-	-395	-0-	367	2	13	9	Y	12					73
08	555	R	555	-0-	-0-	-0-	541	2	14	9	Y	13					86
09	420	#	345	-0-	-75	-0-	337	2	8	9	Y	7	56	1			37
10	434	#	322	-0-	-112	-0-	313	2	9	9	Y	8					45
*11	633	R	633	-0-	-0-	-0-	614	2	19	9	Y	17					62

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	9120 #	3	-0-	-9117	-0-	3	2			N	-0-					61
07	7564 #	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					61
08	2294	22	-0-	-2272	-0-	22	2			N	-0-					61
09	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					61
10	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					61
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					61

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

06	12895 X	12895	-0-	-0-	-0-	12895	2			N	-0-					100
07	13609 X	12029	-0-	-1580	-0-	12029	2			N	-0-					100
08	13609 X	12313	-0-	-1296	-0-	12313	2			N	-0-					100
09	13170 X	6161	-0-	-7009	-0-	6084	2	77	9	N	70	123	1			47
10	13330 X	12532	-0-	-798	-0-	12532	2			N	-0-					47
*11	13061 X	13061	-0-	-0-	-0-	13061	2			N	-0-					47

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

06	4470 X	3701	-0-	-769	-0-	3701	2			N	-0-					115
07	5146 X	4419	-0-	-727	-0-	4419	2			N	-0-					115
08	5146 X	4962	-0-	-184	-0-	4962	2			N	-0-	115	3			-0-
09	4980 X	3307	-0-	-1673	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
10	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
11	4800 X	4396	-0-	-404	-0-	4396	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

06	7260 X	5476	-0-	-1784	-0-	5476	2			N	-0-					65
07	7502 X	4607	-0-	-2895	-0-	4601	2	6	9	N	5	55	1			15
08	7099 X	6158	-0-	-941	-0-	6158	2			N	-0-	15	3			-0-
09	6870 X	3496	-0-	-3374	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
10	9737 X	9737	-0-	-0-	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
11	5970 X	4935	-0-	-1035	-0-	4935	2			N	-0-					-0-

LITTLE JOE (ELLENBURGER) //CONT.// 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	13191	2		N	-0-			25
07	14260 X	12659	-0-	-1601	-0-	12659	2		N	-0-			25
08	14260 X	13364	-0-	-896	-0-	13364	2		N	-0-	25 3		-0-
09	13800 X	4836	-0-	-8964	-0-	4836	2		N	-0-			-0-
10	13640 X	13305	-0-	-335	-0-	13305	2		N	-0-			-0-
11	13200 X	10696	-0-	-2504	-0-	10696	2		N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOCKRIDGE (ATOKA) 54331 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLACK '100' WELL #: 1 RRCID -> 266635 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194

06	9515	6298	-0-	-3217	-0-	6298	3		N	-0-			35
07	6477	6477	-0-	-0-	-0-	6477	3		N	-0-			35
08	6474	6474	-0-	-0-	-0-	6474	3		N	-0-			35
09	3944	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3		N	-0-			35
10	6235	6235	-0-	-0-	-0-	6235	3		N	-0-			35
*11	5528	5528	-0-	-0-	-0-	5528	3		N	-0-			35

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

06	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2		N	-0-			-0-
07	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2		N	-0-			-0-
08	3782 X	3656	-0-	-126	-0-	3656	2		N	-0-			-0-
09	4650 X	3423	-0-	-1227	-0-	3423	2		N	-0-			-0-
10	4805 X	3517	-0-	-1288	-0-	3517	2		N	-0-			-0-
11	4650 X	3333	-0-	-1317	-0-	3333	2		N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLACK "100" WELL #: 1H RRCID -> 252644 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 20311 PERF.16820 - 17375

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
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
06	10230 X	9431	-0-	-799	-0-	9429	3	2	9	N	2					27
07	10571 X	9611	-0-	-960	-0-	9610	3	1	9	N	1					28
08	9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	9369	3	4	9	N	4					32
09	9420 X	6676	-0-	-2744	-0-	6676	3			N	-0-					32
10	12106 X	12106	-0-	-0-	-0-	12106	3			N	-0-					32
*11	10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	10731	3			N	-0-					32

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LASATER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305

06	4410 X	3621	-0-	-789	-0-	3621	2			N	-0-					236
07	3875 X	3549	-0-	-326	-0-	3549	2			N	-0-					236
08	3565 X	3454	-0-	-111	-0-	3454	2			N	-0-					236
09	3450 X	2346	-0-	-1104	-0-	2346	2			N	-0-					236
*10	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-					236
*11	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					20

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

06	72150 X	63616	-0-	-8534	-0-	63448	2	168	9	N	153	159	1			219
07	74555 X	68307	-0-	-6248	-0-	68243	2	64	9	N	58	174	1			103
08	70659 X	70659	-0-	-0-	-0-	70561	2	98	9	N	89					192
09	70785 X	70785	-0-	-0-	-0-	70724	2	61	9	N	55	152	1			95
10	68293 X	64212	-0-	-4081	-0-	64131	2	81	9	N	74					169
11	68370 X	61786	-0-	-6584	-0-	61706	2	80	9	N	73					242

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

06	18709 X	18709	-0-	-0-	-0-	18648	2	61	9	N	55					236
07	18828 X	18828	-0-	-0-	-0-	18808	2	20	9	N	18	165	1			89
08	18556 X	18556	-0-	-0-	-0-	18492	2	64	9	N	58					147
09	18720 X	17962	-0-	-758	-0-	17938	2	24	9	N	22					169
10	19344 X	17432	-0-	-1912	-0-	17401	2	31	9	N	28					197
11	18720 X	15916	-0-	-2804	-0-	15913	2	3	9	N	3					200

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

06	9270 X	9023	-0-	-247	-0-	9023	3			N	-0-					150
07	9579 X	9299	-0-	-280	-0-	9297	3	2	9	N	2					152
08	9455 X	9331	-0-	-124	-0-	9331	3			N	-0-					152
09	9030 X	5959	-0-	-3071	-0-	5947	3	12	9	N	11					163
10	11453 X	11453	-0-	-0-	-0-	11419	3	34	9	N	31	166	1			28
*11	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	9192	3			N	-0-					28

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

06	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					204
07	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3390	2	12	9	N	11					215
08	3379 X	3377	-0-	-2	-0-	3377	2			N	-0-					215
09	3300 X	3203	-0-	-97	-0-	3166	2	37	9	N	34					249
10	3410 X	3188	-0-	-222	-0-	3187	2	1	9	N	1	175	1			75
11	3300 X	3024	-0-	-276	-0-	3024	2			N	-0-					75

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHISOS OPERATING, INC. 149441
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23646	X	23646	-0-	-0-	-0-	729	1	22864	3	N	48	1	8			171
							53	9									
07	21948	X	21408	-0-	-540	-0-	729	1	20640	3	N	35	177	1	2	8	27
							39	9									
08	22320	X	22320	-0-	-0-	-0-	837	1	21444	3	N	35	2	8			60
							39	9									
09	24852	X	24852	-0-	-0-	-0-	837	1	23967	3	N	44	10	8			94
							48	9									
10	24428	X	19970	-0-	-4458	-0-	837	1	19126	3	N	6					100
							7	9									
*11	24887	X	24887	-0-	-0-	-0-	810	1	24048	3	N	26	2	8			124
							29	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

06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					23
07	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					23
08	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					23
09	2640	X	2338	-0-	-302	-0-	2338	2			N	-0-					23
10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2965	2	25	9	N	23					-0-
11	2670	X	2143	-0-	-527	-0-	2143	2			N	-0-					-0-

JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500

06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF.19231 - 19490

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	3209					N	-0-					70
07	3209	X	-0-	-0-	-3209	-0-					N	-0-					70
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A

06	36180	X	34076	-0-	-2104	-0-	34036	2	40	9	N	36	8	8			185
07	37696	X	33974	-0-	-3722	-0-	33943	2	31	9	N	28	4	8			209
08	33611	X	33611	-0-	-0-	-0-	33577	2	34	9	N	31	6	8			234
09	29850	X	22465	-0-	-7385	-0-	22435	2	30	9	N	27	4	8			257
10	35438	X	35438	-0-	-0-	-0-	35393	2	45	9	N	41	1	8			297
*11	33602	X	33602	-0-	-0-	-0-	33560	2	42	9	N	38	188	1			147

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

06	6360	X	6210	-0-	-150	-0-	6210	2			N	-0-					30
07	6572	X	6388	-0-	-184	-0-	6388	2			N	-0-					30
08	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-					30
09	6090	X	4662	-0-	-1428	-0-	4662	2			N	-0-					30
*10	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					30
11	6090	X	5607	-0-	-483	-0-	5607	2			N	-0-					24

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23268	X	23268	-0-	-0-	-0-	23216	2	52	9	N	47					178
07	20099	X	20099	-0-	-0-	-0-	20088	2	11	9	N	10	3	8			185
08	17345	X	17345	-0-	-0-	-0-	17298	2	47	9	N	43	3	8			225
09	11640	X	11128	-0-	-512	-0-	11103	2	25	9	N	23	11	8			237
10	22687	X	22687	-0-	-0-	-0-	22656	2	31	9	N	28	155	1			110
*11	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	15730	2	3	9	N	3					113

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A

06	12817	X	12817	-0-	-0-	-0-	930	1	11886	2	N	1	1	8			174
							1	9									
07	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	961	1	8742	2	N	1					175
							1	9									
08	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	961	1	10785	2	N	7					182
							8	9									
09	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	680	1	9636	2	N	19					201
							21	9									
10	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	961	1	12784	2	N	38					239
							42	9									
*11	14627	X	14627	-0-	-0-	-0-	930	1	13640	2	N	52					291
							57	9									

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19701 PERF. N/A

06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					60
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					60
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					60
09	2010	N	1696	-0-	-314	-0-	1696	2			N	-0-					60
*10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					60
*11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					43

HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A

06	4950	X	4625	-0-	-325	-0-	930	1	3695	2	N	-0-					72
07	5115	X	4496	-0-	-619	-0-	961	1	3535	2	N	-0-					72
08	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	961	1	3535	2	N	-0-					72
09	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	681	1	2696	2	N	4	3	8			73
							4	9									
10	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	961	1	4378	2	N	-0-					73
*11	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	930	1	3282	2	N	-0-					73

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					74
07	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					74
08	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					74
09	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					74
*10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					74
*11	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					5

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

06	7290	X	7284	-0-	-6	-0-	7284	2			N	-0-					128
07	7533	X	7515	-0-	-18	-0-	7515	2			N	-0-					128
08	7595	X	7042	-0-	-553	-0-	7042	2			N	-0-					128
09	7350	X	4981	-0-	-2369	-0-	4981	2			N	-0-					128
*10	7595	X	2892	-0-	-4703	-0-	2892	2			N	-0-					128
11	7290	X	2538	-0-	-4752	-0-	2538	2			N	-0-					1

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
06	10080	9795	-0-	-285	-0-	9795	3			N	-0-					110
07	10416	10200	-0-	-216	-0-	10186	3	14	9	N	13	89	1			34
08	10106	8325	-0-	-1781	-0-	8325	3			N	-0-					34
09	9780	6523	-0-	-3257	-0-	6523	3			N	-0-					34
10	10106	7842	-0-	-2264	-0-	7842	3			N	-0-					34
*11	11260	11260	-0-	-0-	-0-	1	1	11259	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

06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	486	3	24	9	Y	22	20	0			8
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	356	3	20	9	Y	18	23	0			3
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					3
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

LOWE (ATOKA) 55256 030 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FASKEN BLOCK "BA" WELL #: 1 RRCID -> 144926 COMPL. DATE 03/03/1953 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257

06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	835	3	6	9	N	5					187
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	821	3	7	9	N	6					193
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	813	3	1	9	N	1	143	1			51
09	840 N	773	-0-	-67	-0-	773	3			N	-0-					51
10	837 N	782	-0-	-55	-0-	782	3			N	-0-					51
11	780 N	736	-0-	-44	-0-	734	3	2	9	N	2					53

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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

06	3450 X	1387	-0-	-2063	-0-	300	1	1087	3	Y	-0-					1
07	3565 X	1374	-0-	-2191	-0-	310	1	1061	3	Y	3	3	0			1
						3	9									
08	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	310	1	3363	3	Y	3	3	0			1
						3	9									
09	3450 X	2809	-0-	-641	-0-	300	1	2506	3	Y	3	3	0			1
						3	9									
10	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	310	1	3564	3	Y	3	3	0			1
						3	9									
*11	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	300	1	4081	3	Y	3	2	0			2
						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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MPF (YATES) 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED C 15 WELL #: 8 RRCID -> 154031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004

06	112 N	10	-0-	-102	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
09	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-			-0-
*11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-			-0-

REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034

06	545 N	52	-0-	-493	-0-	43	2	9	9	Y	8			98
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	6	2	3	9	Y	3			101
08	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-			101
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	21	2	9	9	Y	8			109
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	Y	1	33	1	77
*11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1216	2	34	9	Y	31			108

REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

06	516 N	50	-0-	-466	-0-	43	2	7	9	Y	6			63
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	6	2	4	9	Y	4			67
08	124 N	3	-0-	-121	-0-	2	2	1	9	Y	1			68
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	21	2	6	9	Y	5			73
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	Y	1	50	1	24
*11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1216	2	22	9	Y	20			44

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAC DER (YATES) //CONT.// 56408 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
REED,ELIZABETHOGDEN STEWART,ETAL WELL #: 1 RRCID -> 044436 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 1320 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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

06	16956	16906	-0-	-50	-0-	16906	2		N	-0-			-0-
07	17082	17082	-0-	-0-	-0-	17082	2		N	-0-			-0-
08	20916	20916	-0-	-0-	-0-	20916	2		N	-0-			-0-
09	16513	16513	-0-	-0-	-0-	16513	2		N	-0-			-0-
*10	17650	17495	-0-	-155	-0-	17495	2		N	-0-			-0-
*11	16380	16380	-0-	-0-	-0-	16380	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MANZANITA (DEVONIAN) 57250 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MANZANITA WELL #: 1H RRCID -> 231538 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.14050 - 15636

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MARALO (WOLFCAMP) 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
PECOS - G- FEE WELL #: 1 RRCID -> 154639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845

06	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3		N	-0-			-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3		N	-0-			-0-
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-
09	180 N	111	-0-	-69	-0-	111	3		N	-0-			-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3		N	-0-			-0-

GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

06	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	3		N	-0-			656
07	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	3		N	-0-	179	1	477
08	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	3		N	-0-			477
09	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	3		N	-0-			477
10	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	3		N	-0-			477
*11	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	3		N	-0-			477

MARALO (WOLFCAMP) //CONT.// 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
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
06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					305
07	1984 X	460	-0-	-1524	-0-	460	3			N	-0-					305
08	T. A.	2208	-0-	2208	2208	2202	3	6	9	N	5	175	1			135
09	T. A.	2556	-0-	2556	4764	2556	3			N	-0-					135
10	T. A.	3009	-0-	3009	7773	3009	3			N	-0-					135
*11	9746 X	1973	-0-	-7773	-0-	1973	3			N	-0-					135

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

S.W.H. FARMS STATE WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MARSH, S. (DELAWARE) 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
REEVES STATE 27 WELL #: 2 RRCID -> 072794 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REEVES STATE 27 WELL #: 5 RRCID -> 150160 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REEVES STATE 22 WELL #: 3 RRCID -> 150377 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
REEVES STATE 22 WELL #: 4 RRCID -> 275373 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1440 - 2753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 3 RRCID -> 276068 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 2885 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 14 WELL #: 2 RRCID -> 276070 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 1475 - 2798

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182

REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	30	-0-	-30	-0-	25	1	2	3	Y	3					35
							3	9									
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	25	1	12	3	Y	8	24	1			19
							9	9									
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	25	1	6	3	Y	3					22
							3	9									
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	25	1	2	3	Y	2					24
							2	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					24
11	DLQ G-10		53	-0-	53	53	25	1	6	3	Y	20					49
							22	9									

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	20	1	2	3	Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	20	1	13	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	20	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	20	1	2	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		27	-0-	27	27	20	1	7	3	Y	-0-					-0-

REEVES STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	S	33	-0-	-27	-0-	30	1	3	3	N	-0-					-0-
07	48	S	48	-0-	-0-	-0-	30	1	18	3	N	-0-					-0-
08	31	S	26	-0-	-5	-0-	20	1	6	3	N	-0-					-0-
09	32	S	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	3	N	-0-					-0-
10	62	S	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	39	S	39	-0-	-0-	-0-	30	1	9	3	N	-0-					-0-

HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	30	1	2	3	Y	6					59
							7	9									
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	30	1	13	3	Y	15					74
							17	9									
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	30	1	6	3	Y	7					81
							8	9									
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	30	1	2	3	Y	3					84
							3	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					84
11	DLQ G-10		48	-0-	48	48	30	1	7	3	Y	10					101
							11	9									

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
06	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	0	W	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
09	0	W	1	-0-	1	5	1	3			Y	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	4	-0-	4	9	4	3			Y	-0-					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S //CONT.// 919182
REEVES STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 149340 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60 N	38	-0-	-22	-0-	35	1	3	3	N	-0-					-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	35	1	21	3	N	-0-					-0-
08	0 W	45	-0-	45	45	35	1	10	3	N	-0-					-0-
09	0 W	38	-0-	38	83	35	1	3	3	N	-0-					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	83					N	NO RPT					-0-
11	0 W	45	-0-	45	128	35	1	10	3	N	-0-					-0-

HILL & HILL WELL #: 3034 RRCID -> 150371 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806

06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	25	1	2	3	Y	5					59
						6	9									
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	25	1	12	3	Y	15					74
						17	9									
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	25	1	6	3	Y	6					80
						7	9									
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	25	1	2	3	Y	4					84
						4	9									
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					84
11	DLQ G-10	44	-0-	44	44	25	1	8	3	Y	10					101
						11	9									

REEVES-STATE 27 WELL #: 1 RRCID -> 170408 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781

06	60 N	29	-0-	-31	-0-	25	1	2	3	N	2					35
						2	9									
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	25	1	16	3	N	8	24	1			19
						9	9									
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	25	1	7	3	N	3					22
						3	9									
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	25	1	2	3	N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	25	1	8	3	N	5					34
						6	9									

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

06	1500 #	1164	-0-	-336	-0-	30	1	934	2	Y	73	77	1			8
						120	4	80	9							
07	1581 #	1222	-0-	-359	-0-	31	1	915	2	Y	84	84	1			8
						184	4	92	9							
08	1581 #	1291	-0-	-290	-0-	30	1	1079	2	Y	151	140	1			19
						16	4	166	9							
09	1530 #	1185	-0-	-345	-0-	26	1	984	2	Y	142	152	1			9
						19	4	156	9							
10	1333 #	1193	-0-	-140	-0-	28	1	982	2	Y	130	125	1			14
						40	4	143	9							
11	1260 #	1172	-0-	-88	-0-	27	1	998	2	Y	128	131	1			11
						6	4	141	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MC COMB (ELLENBURGER) 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
MCCOMB, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099415 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 25515 PERF.23622 - 24712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4920			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4920			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	4920			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4920												
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	4920			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	4920			N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	4920			N	NO RPT			-0-

STROMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110866 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 24900 PERF.22652 - 24730

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

XTO ENERGY INC. 945936
MCCOMB, M. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 113861 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 25735 PERF.23286 - 25466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	30810	31423	-0-	613 B	5851	31423	2	N	-0-			-0-
07	31837	31485	-0-	-352 B	5499	31485	2	N	-0-			-0-
08	33883	31884	-0-	-1999 B	3500	31884	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3500												
09	32790	29630	-0-	-3160 B	340	29630	2	N	-0-			-0-
10	32891	31139	-0-	-1752 B	-1412	31139	2	N	-0-			-0-
11	31410	30227	-0-	-1183 B	-2595	30227	2	N	-0-			-0-

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1956	2	34	9	Y	31	31	0			1
*02	1848	N	1710	-0-	-138	-0-	1673	2	37	9	Y	34	34	0			1
*03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2449	2	56	9	Y	51	51	0			1
*04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2287	2	24	9	Y	22	23	0			-0-
*05	1891	N	602	-0-	-1289	-0-	600	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*06	2010	N	1717	-0-	-293	-0-	1664	2	53	9	Y	48	47	0			1
*07	2387	N	632	-0-	-1755	-0-	622	2	10	9	Y	9	10	0			-0-
*08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1539	2	23	9	Y	21	21	0			-0-
*09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2073	2	28	9	Y	25	25	0			-0-
*10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1574	2	29	9	Y	26	26	0			-0-
*11	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2223	2	35	9	Y	32	31	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

06	2205	R	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					47
07	2401	R	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					47
08	2441	R	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					47
09	2269	R	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					47
10	2386	R	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					47
*11	2280	R	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					47

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

06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
*11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			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

06	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
07	1767	X	1608	-0-	-159	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
08	2170	X	1744	-0-	-426	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
09	2100	X	1320	-0-	-780	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
10	2170	X	1866	-0-	-304	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1447	-0-	-203	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	606	2	45	9	Y	41	39	1			5
07	744	N	646	-0-	-98	-0-	607	2	39	9	Y	35	36	1			4
08	589	N	582	-0-	-7	-0-	551	2	31	9	Y	28	30	1			2
09	660	N	544	-0-	-116	-0-	521	2	23	9	Y	21	19	1			4
10	651	N	553	-0-	-98	-0-	535	2	18	9	Y	16	18	1			2
*11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	687	2	20	9	Y	18	17	1			3

WADDELL, W. N. ET AL I WELL #: 315 RRCID -> 194520 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 3801 - 3887

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1020	N	901	-0-	-119	-0-	846	3	55	9	N	50					287
07	961	N	672	-0-	-289	-0-	663	3	9	9	N	8					295
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	917	3	56	9	N	51	177	1			169
09	900	N	570	-0-	-330	-0-	514	3	56	9	N	51	154	1			66
10	682	N	439	-0-	-243	-0-	380	3	59	9	N	54					120
11	930	N	613	-0-	-317	-0-	557	3	56	9	N	51					171

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

06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) 59612 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
THAI WELL #: 1 RRCID -> 204096 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6708

06	690	N	256	-0-	-434	-0-	252	3	4	9	N	4					180
07	434	N	82	-0-	-352	-0-	82	3			N	-0-					180
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					180
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	549	3	4	9	N	4					184
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					184
*11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					184

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
CHEVRON 23 WELL #: 1 RRCID -> 258088 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 11383 PERF. 6600 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECO IV, LLC 557076
DF RANCH STATE 62-4 WELL #: 1H RRCID -> 255305 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5153 - 9096

06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					69
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					69
08	1023	N	66	-0-	-957	-0-	66	2			N	-0-					69
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	164	1	1314	2	N	-0-	69	7			-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	2	N	-0-					-0-
*11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	33	1	299	2	N	-0-					-0-

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) //CONT.// 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P 774719
RECTOR CANYON 24 STATE WELL #: 1 RRCID -> 250797 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 4097 - 6115

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

DF RANCH STATE 62-30 WELL #: 1H RRCID -> 250849 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4529 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

D.F. RANCH STATE 62-28 WELL #: 1H 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49

MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JONES ENERGY, LLC 441132
DORNFIELD WELL #: 1 RRCID -> 212957 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12503 - 13158

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

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
06	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	171	1	3211	2	N	-0-			-0-
07	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	204	1	2775	2	N	-0-			-0-
08	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	210	1	2810	2	N	-0-			-0-
09	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-			-0-
*10	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-			-0-
11	3390 X	3278	-0-	-112	-0-	3278	2			N	-0-			-0-

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
06	54002 X	54002	-0-	-0-	-0-	1463	1	52539	2	N	-0-			3
07	53109 X	53109	-0-	-0-	-0-	2584	1	50525	2	N	-0-			3
08	55508 X	55508	-0-	-0-	-0-	1768	1	53740	2	N	-0-			3
09	51438 X	51438	-0-	-0-	-0-	1850	1	49588	2	N	-0-			3
*10	45550 X	45550	-0-	-0-	-0-	1714	1	43836	2	N	-0-			3
*11	47972 X	47972	-0-	-0-	-0-	1682	1	46290	2	N	-0-			3

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	6630 #	5824	-0-	-806	-0-	5766	3	58	9	N	53					99
07	6851 #	5376	-0-	-1475	-0-	5320	3	56	9	N	51					150
08	6851 #	2903	-0-	-3948	-0-	2859	3	44	9	N	40					190
09	5910	5219	-0-	-691	-0-	5168	3	51	9	N	46	188	1			48
10	6014 #	5719	-0-	-295	-0-	5671	3	48	9	N	44					92
11	5820 #	4915	-0-	-905	-0-	4865	3	50	9	N	45					137

MERIDIAN, SOUTH (ELLENBURGER) 60626 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BUTLER, KEVIN O. & ASSOC., INC. 114050
UNIVERSITY 43-20 WELL #: 1 L RRCID -> 099620 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 22500 PERF.21926 - 22330

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIDIAN, SOUTH (FUSSELMAN) 60626 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BUTLER, KEVIN O. & ASSOC., INC. 114050
UNIVERSITY 43-20 WELL #: 1 U RRCID -> 099621 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 22500 PERF.19878 - 19958

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.) 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PANTHER EXPLORATION, LLC 638506
UNIVERSITY 40 WELL #: 1 RRCID -> 213287 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	852	1	1286	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1651	-0-	-178	-0-	750	1	901	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	734	-0-	-723	-0-	351	1	383	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1085	-0-	-685	-0-	495	1	590	2	N	-0-					-0-
10	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	1173	1	1551	2	N	-0-					-0-
*11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	75	1	2033	3	N	-0-					-0-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	236	1	356	2	N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	300	1	360	2	N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	270	1	295	2	N	-0-					-0-
09	600	N	495	-0-	-105	-0-	226	1	269	2	N	-0-					-0-
10	651	N	448	-0-	-203	-0-	193	1	255	2	N	-0-					-0-
*11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	20	1	536	3	N	-0-					-0-

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	341	X	21	-0-	-320	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MESA VISTA, EAST (MCKEE) 60747 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
N & O OIL CO. 598397
LEHN WELL #: 1 RRCID -> 190240 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4994 - 5004

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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
06	270 N	124	-0-	-146	-0-	124	2			Y	-0-					112
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					112
08	T. A.	153	-0-	153	153	153	2			Y	-0-					112
09	T. A.	127	-0-	127	280	127	2			Y	-0-					112
10	T. A.	68	-0-	68	348	68	2			Y	-0-					112
*11	441 X	93	-0-	-348	-0-	93	2			Y	-0-					112

BLAKE WELL #: 2 RRCID -> 176518 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5135 - 5215

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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
08	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-

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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106R RRCID -> 206266 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 18755 PERF.18220 - 18590

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					52
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					52
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					52
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					52
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					52
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					52

NATIONAL -A- WELL #: 1 RRCID -> 049663 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16361 - 16576

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 051404 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	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

06	780	N	705	-0-	-75	-0-	705	2			N	-0-					-0-
07	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	2			N	-0-					-0-
08	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	2			N	-0-					-0-
09	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
*11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-

SCHWALBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178116 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

U.S. NATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 188731 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621

06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PETREY WELL #: 107H RRCID -> 254656 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512

06	26110	X	26110	-0-	-0-	-0-	26110	3			N	-0-					-0-
07	24242	X	23772	-0-	-470	-0-	23772	3			N	-0-					-0-
08	24242	X	23757	-0-	-485	-0-	23757	3			N	-0-					-0-
09	25200	X	22696	-0-	-2504	-0-	22696	3			N	-0-					-0-
10	26040	X	22348	-0-	-3692	-0-	22348	3			N	-0-					-0-
11	23190	X	22382	-0-	-808	-0-	22382	3			N	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474

06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1531	-0-	-269	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	618	-0-	-1211	-0-	618	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	668	-0-	-982	-0-	668	2			N	-0-					-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

06	14B2	EXT	400	-0-	400	876	400	3			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1501	-0-	1501	2377	1501	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1427	-0-	-1673	704	1427	3			Y	-0-					-0-
09	2148	N	1444	-0-	-704	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
10	1488	N	809	-0-	-679	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	833	-0-	-547	-0-	833	3			Y	-0-					-0-

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
06	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	150	N	11	-0-	-139	-0-	11	2			N	-0-					-0-

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3685	-0-	585	585	3685	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3221	-0-	121	706	3221	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2789	-0-	-211	495	2789	2			N	-0-					-0-
10	3321	X	2826	-0-	-495	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
*11	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-

EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

06	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		73	-0-	73	81	73	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		83	-0-	83	164	83	2			N	-0-					-0-
*11	254	X	90	-0-	-164	-0-	90	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

06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1624	3	105	9	Y	95	99	1			4
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2073	3	99	9	Y	90	88	1			6
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2005	3	84	9	Y	76	77	1			5
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1853	3	79	9	Y	72	74	1			3
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2102	3	85	9	Y	77	77	1			3
11	2010	N	1919	-0-	-91	-0-	1814	3	105	9	Y	95	93	1			5

GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

06	3570	X	2483	-0-	-1087	-0-	2406	3	77	9	Y	70	74	1			-0-
07	3689	X	3468	-0-	-221	-0-	3338	3	130	9	Y	118	114	1			4
08	3255	X	3064	-0-	-191	-0-	2972	3	92	9	Y	84	86	1			2
09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2889	3	85	9	Y	77	78	1			1
10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3049	3	81	9	Y	74	74	1			1
11	3360	X	2602	-0-	-758	-0-	2517	3	85	9	Y	77	75	1			3

LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	25	3	32	9	Y	29	29	1			2
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	28	3	33	9	Y	30	29	1			3
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	28	3	33	9	Y	30	30	1			3
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	125	3	30	9	Y	27	28	1			2
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	29	3	30	9	Y	27	27	1			2
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	27	3	33	9	Y	30	29	1			3

GARRETT D WELL #: 1705H RRCID -> 177959 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.12028 - 15948

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1230	N	1124	-0-	-106	-0-	1092	3	32	9	Y	29	30	1			-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1176	3	33	9	Y	30	29	1			1
08	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	1158	3	33	9	Y	30	30	1			1
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1146	3	30	9	Y	27	28	1			-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	274	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 1706H RRCID -> 180054 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12144 - 15576

06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	24	3	32	9	Y	29	29	1			3
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	28	3	33	9	Y	30	29	1			4
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	28	3	33	9	Y	30	31	1			3
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	28	3	30	9	Y	27	28	1			2
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	129	3	34	9	Y	31	31	1			2
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	27	3	33	9	Y	30	29	1			3

GARRETT "G" WELL #: 1708H RRCID -> 180138 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12183 - 17503

06	1500	N	1396	-0-	-104	-0-	1304	3	92	9	Y	84	88	1			1
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1417	3	77	9	Y	70	69	1			2
08	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	1355	3	53	9	Y	48	49	1			1
09	1410	N	1409	-0-	-1	-0-	1370	3	39	9	Y	35	36	1			-0-
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1410	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
11	1350	N	1037	-0-	-313	-0-	1005	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390

06	720	N	121	-0-	-599	-0-	92	3	29	9	Y	26	35	1			1
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	255	3	125	9	Y	114	109	1			6
08	899	N	197	-0-	-702	-0-	154	3	43	9	Y	39	43	1			2
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	338	3	187	9	Y	170	167	1			5
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1097	3	405	9	Y	368	363	1			10
*11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	647	3	306	9	Y	278	274	1			14

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2931	3	81	9	Y	74	76	1			2
07	2015 X	1931	-0-	-84	-0-	1881	3	50	9	Y	45	44	1			3
08	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2099	3	69	9	Y	63	62	1			4
09	1950 X	1793	-0-	-157	-0-	1719	3	74	9	Y	67	68	1			3
10	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2157	3	96	9	Y	87	87	1			3
11	3000 X	2103	-0-	-897	-0-	1993	3	110	9	Y	100	97	1			6

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL 25 WELL #: 1H RRCID -> 191596 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12095 - 13750

06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	296	3	48	9	Y	44	44	1			9
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	246	3	41	9	Y	37	41	1			5
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	264	3	31	9	Y	28	22	1			11
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	248	3	33	9	Y	30	27	1			14
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	186	3	76	9	Y	69	57	1			26
11	300 N	278	-0-	-22	-0-	198	3	80	9	Y	73	73	1			26

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875

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

06	3000 N	2153	-0-	-847	5385	2044	3	109	9	Y	99	106	1			27
07	3100 N	1992	-0-	-1108	4277	1878	3	114	9	Y	104	111	1			20
08	3100 N	1791	-0-	-1309	2968	1705	3	86	9	Y	78	60	1			38
09	4643 X	1675	-0-	-2968	-0-	1585	3	90	9	Y	82	74	1			46
10	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	1678	3	338	9	Y	307	237	1			116
*11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	1903	3	354	9	Y	322	318	1			120

MILLARD, NORTH (SOMA) 61442 666 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES -G- WELL #: 1 RRCID -> 065444 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 834 PERF. N/A

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2015 - PLUGGED 07/04/15

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

06	864 R	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					53
07	833 R	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					53
08	887 R	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					53
09	870 #	796	-0-	-74	-0-	796	3			N	-0-					53
10	939 R	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					53
*11	931 R	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					53

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

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-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

06	729 R	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					123
07	899 #	740	-0-	-159	-0-	740	3			Y	-0-					123
08	899 #	732	-0-	-167	-0-	732	3			Y	-0-					123
09	870 #	706	-0-	-164	-0-	706	3			Y	-0-					123
10	775 #	731	-0-	-44	-0-	731	3			Y	-0-					123
11	720 #	704	-0-	-16	-0-	704	3			Y	-0-					123

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PURVIS OPERATING CO. 683200
MILLER, JANE DEAN WELL #: 6 RRCID -> 043242 COMPL. DATE 05/11/1966 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
06	330 #	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	341 #	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	330 #	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	341 #	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	360 #	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	570 #	490	-0-	-80	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	589 #	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	589 #	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	570 #	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	589 #	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					-0-
11	540 #	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

06	2850 #	2332	-0-	-518	-0-	2315	3	17	9	N	15					63
07	2945 #	2889	-0-	-56	-0-	2866	3	23	9	N	21					84
08	3015 R	3015	-0-	-0-	-0-	2989	3	26	9	N	24					108
09	2953 R	2953	-0-	-0-	-0-	2933	3	20	9	N	18					126
10	3040 R	3040	-0-	-0-	-0-	3025	3	15	9	N	14					140
*11	2945 R	2945	-0-	-0-	-0-	2931	3	14	9	N	13					153

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1139 R	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
07	1165 R	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
08	1108 R	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
09	1035 R	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
10	1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
*11	1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-			-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

06	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2		Y	-0-			-0-
07	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2		Y	-0-			-0-
08	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2		Y	-0-			-0-
09	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2		Y	-0-			-0-
10	279 #	273	-0-	-6	-0-	273	2		Y	-0-			-0-
11	270 #	267	-0-	-3	-0-	267	2		Y	-0-			-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

06	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-			-0-
07	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2		Y	-0-			-0-
08	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-			-0-
09	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-			-0-
10	279 #	258	-0-	-21	-0-	258	2		Y	-0-			-0-
11	270 #	251	-0-	-19	-0-	251	2		Y	-0-			-0-

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

06	540 #	526	-0-	-14	-0-	526	2		N	-0-			63
07	558 #	524	-0-	-34	-0-	524	2		N	-0-			63
08	558 #	527	-0-	-31	-0-	527	2		N	-0-			63
09	540 #	521	-0-	-19	-0-	521	2		N	-0-			63
10	558 #	548	-0-	-10	-0-	548	2		N	-0-			63
11	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			63

MONA (WICHITA-ALBANY) 62401 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
EL PASO WELL #: 1 RRCID -> 039982 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 4610 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL PASO WELL #: 2 RRCID -> 175165 COMPL. DATE 10/10/1999 TOTAL DEPTH 4467 PERF. 4222 - 4414

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	49	-0-	-551	-0-	49	2			N	-0-					30
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					30
08	682	N	240	-0-	-442	-0-	240	2			N	-0-					30
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					30
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					30
11	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	49	-0-	-551	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	682	N	240	-0-	-442	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS) 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 46 RRCID -> 020541 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
07	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
09	2040	N	2018	-0-	-22	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
10	2046	N	2000	-0-	-46	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
*11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	184	2	160	9	Y	145	133	0			14
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1113	2	103	9	Y	94	103	0			5
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	801	2	21	9	Y	19	23	0			1
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	932	2	24	9	Y	22	22	0			1
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	703	2	30	9	Y	27	26	1			2
*11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	727	2	20	9	Y	18	19	1			1

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	472	-0-	-218	-0-	469	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
07	558	N	448	-0-	-110	-0-	447	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	641	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1127	2	26	9	Y	24	23	0			1
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	966	2	30	9	Y	27	26	1			2
*11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1316	2	31	9	Y	28	28	1			2

MONAHANS, E. (PENN., LO.) 62416 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY & SMITH "28" WELL #: 1 RRCID -> 152065 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	3			N	-0-					-0-

MONAHANS, NORTH (CLEARFORK) 62417 110 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY-SMITH FOUNDATION A WELL #: 4 RRCID -> 173333 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	#	53	-0-	-7	-0-	28	3	25	9	Y	23	16	0			12
07	62	#	37	-0-	-25	-0-	15	3	3	4	Y	17	20	0			9
							19	9									
08	76	R	76	-0-	-0-	-0-	25	3	8	4	Y	39	36	0			12
							43	9									
09	60	#	53	-0-	-7	-0-	21	3	1	4	Y	28	27	0			13
							31	9									
10	62	#	48	-0-	-14	-0-	27	3	1	4	Y	18	20	0			11
							20	9									
*11	60	R	60	-0-	-0-	-0-	40	3	20	9	Y	18	16	0			13

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

06	962	R	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
07	1340	R	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
08	1085	R	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
09	1152	R	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
10	1333	#	773	-0-	-560	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
11	1290	#	875	-0-	-415	-0-	875	2			Y	-0-					-0-

MONROE, DEEP (ATOKA) 62496 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ROMONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055832 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 17295 PERF. N/A

06	2190	#	2146	-0-	-44	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
07	2263	#	2218	-0-	-45	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
08	2232	#	2220	-0-	-12	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
09	2160	#	1808	-0-	-352	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
10	2232	#	2179	-0-	-53	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
11	2160	#	2118	-0-	-42	-0-	2118	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

06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					55
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					55
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					55
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					55
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					55
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					55

MOORE-HOOPER (ELLEN.) 62718 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WALSH & WATTS, INC. 895060
MENTONE GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 099870 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.20729 - 21243

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

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 100113 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 21400 PERF.20870 - 21170

06	33570	X	-0-	-0-	-33570	-0-					N	-0-					-0-
07	34689	X	-0-	-0-	-34689	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3	S	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SIEVERS A UNIT WELL #: 1R RRCID -> 228781 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17060 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2483	-0-	-517	-0-	2483	2			N	-0-					8
07	2759	X	1977	-0-	-782	-0-	1977	2			N	-0-					8
08	2759	X	1916	-0-	-843	-0-	1916	2			N	-0-					8
09	2490	X	1880	-0-	-610	-0-	1880	2			N	-0-					8
10	2573	X	2436	-0-	-137	-0-	2436	2			N	-0-					8
11	2490	X	2097	-0-	-393	-0-	2097	2			N	-0-					8

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	553	2	62	9	N	56					56
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 075308 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16997 PERF.16711 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-

JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	X	177	-0-	-633	-0-	177	3			N	-0-					100
07	372	X	167	-0-	-205	-0-	167	3			N	-0-					100
08	372	X	143	-0-	-229	-0-	143	3			N	-0-					100
09	360	X	259	-0-	-101	-0-	256	3	3	9	N	3	3	8			100
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					100
*11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					100

ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205

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

FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	X	1339	-0-	-491	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	433	-0-	-1458	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	46221	X	46221	-0-	-0-	-0-	46221	3			N	-0-					-0-
09	68879	X	68879	-0-	-0-	-0-	68879	3			N	-0-					-0-
10	19312	X	19312	-0-	-0-	-0-	19311	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	3			N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
JOHNSON "44" WELL #: 1 RRCID -> 272099 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 17324 PERF.17145 - 17155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

EOG RESOURCES, INC. 253162
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

06	32571 X	32571	-0-	-0-	-0-	32571	3			N	-0-			-0-
07	11625 X	10976	-0-	-649	-0-	10976	3			N	-0-			-0-
08	8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	3			N	-0-			-0-
09	30450 X	-0-	-0-	-30450	-0-					N	-0-			-0-
10	31465 X	-0-	-0-	-31465	-0-					N	-0-			-0-
11	30450 X	-0-	-0-	-30450	-0-					N	-0-			-0-

LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

06	1680 X	219	-0-	-1461	-0-	219	3			N	-0-			-0-
07	1736 X	290	-0-	-1446	-0-	290	3			N	-0-			-0-
08	1736 X	205	-0-	-1531	-0-	205	3			N	-0-			-0-
09	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-			-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35	3	1	4	N	-0-			-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	143	3	1	4	N	-0-			-0-
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	385	3	47	4	N	-0-			-0-
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	254	3	38	4	N	-0-			-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	285	3	3	4	N	-0-			-0-
*11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-

WHEAT, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 214515 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 22025 PERF.15097 - 16622

06	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-			-0-
07	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-
10	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
*11	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-			-0-

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
06	9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	9670	2			Y	-0-			-0-
07	5611 X	4449	-0-	-1162	-0-	4449	2			Y	-0-			-0-
08	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			Y	-0-			-0-
09	10447 X	10447	-0-	-0-	-0-	10447	2			Y	-0-			-0-
10	9641 X	9298	-0-	-343	-0-	9298	2			Y	-0-			-0-
11	9330 X	7044	-0-	-2286	-0-	7044	2			Y	-0-			-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845

06	11291 X	11291	-0-	-0-	-0-	11291	3			N	-0-			-0-
07	11308 X	11308	-0-	-0-	-0-	11308	3			N	-0-			-0-
08	14765 X	14765	-0-	-0-	-0-	14765	3			N	-0-			-0-
09	11280 X	11126	-0-	-154	-0-	11126	3			N	-0-			-0-
10	17542 X	17542	-0-	-0-	-0-	17542	3			N	-0-			-0-
*11	15223 X	15223	-0-	-0-	-0-	15223	3			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

06	19087 X	19087	-0-	-0-	-0-	2100	1	16987	2	N	-0-			-0-
07	19375 X	19375	-0-	-0-	-0-	1944	1	17431	2	N	-0-			-0-
08	21162 X	21162	-0-	-0-	-0-	2087	1	19075	2	N	-0-			-0-
09	17880 X	17038	-0-	-842	-0-	1478	1	15560	2	N	-0-			-0-
10	18476 X	12056	-0-	-6420	-0-	1039	1	11017	2	N	-0-			-0-
11	17880 X	12601	-0-	-5279	-0-	1200	1	11401	2	N	-0-			-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

06	3450 X	3049	-0-	-401	-0-	272	1	2777	2	N	-0-			-0-
07	3565 X	1478	-0-	-2087	-0-	146	1	1332	2	N	-0-			-0-
08	3720 X	2019	-0-	-1701	-0-	253	1	1766	2	N	-0-			-0-
09	3060 X	1420	-0-	-1640	-0-	154	1	1266	2	N	-0-			-0-
10	3162 X	1901	-0-	-1261	-0-	191	1	1710	2	N	-0-			-0-
11	3060 X	1775	-0-	-1285	-0-	181	1	1594	2	N	-0-			-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

06	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	246	1	2139	2	N	-0-			-0-
07	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	224	1	2183	2	N	-0-			-0-
08	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	211	1	2082	2	N	-0-			-0-
09	1950 N	1890	-0-	-60	-0-	149	1	1741	2	N	-0-			-0-
10	2015 N	2013	-0-	-2	-0-	150	1	1863	2	N	-0-			-0-
11	1950 N	1538	-0-	-412	-0-	130	1	1408	2	N	-0-			-0-

TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950

06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-			-0-
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-			-0-
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-			-0-
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-			-0-
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-			-0-
11	540 N	524	-0-	-16	-0-	524	2			N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
06	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	1000	1	7402	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	7607	-0-	-670	-0-	849	1	6758	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	7385	-0-	-892	-0-	820	1	6565	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	6615	-0-	-1785	-0-	658	1	5957	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	7481	-0-	-1199	-0-	702	1	6779	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	5924	-0-	-2476	-0-	600	1	5324	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOLF ENERGY, INC. 935534
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					167
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	622	2	44	9	N	40	166	1			41
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					41
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	350	2	13	9	N	12					53
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	432	2	35	9	N	32					85
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

MUSTANG (WOLFCAMP) 64075 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
HOUSTON, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10174 PERF. N/A

06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					150
07	868	N	782	-0-	-86	-0-	782	2			N	-0-					150
08	868	N	538	-0-	-330	-0-	538	2			N	-0-					150
09	840	N	389	-0-	-451	-0-	389	2			N	-0-					150
10	775	N	395	-0-	-380	-0-	395	2			N	-0-					150
11	510	N	189	-0-	-321	-0-	189	2			N	-0-					150

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

06	3258		3238	-0-	-20	-0-	3236	3	2	9	N	2	2	8			260
07	3269		3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					260
08	3719		3719	-0-	-0-	-0-	3719	3			N	-0-					260
09	2793		2793	-0-	-0-	-0-	2792	3	1	9	N	1	168	1			93
10	2351		2351	-0-	-0-	-0-	2348	3	3	9	N	3					96
*11	1221		1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					96

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
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-			-0-
07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-			-0-
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	26	1	1389	2	N	-0-			-0-
09	990 N	500	-0-	-490	-0-	500	2			N	-0-			-0-
10	1426 N	772	-0-	-654	-0-	28	1	744	2	N	-0-			-0-
*11	3000 N	10998	-0-	7998	7998	10998	2			N	-0-			-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

06	4800 X	4077	-0-	-723	-0-	217	1	3860	2	N	-0-			-0-
07	4960 X	4498	-0-	-462	-0-	225	1	4273	2	N	-0-			-0-
08	4960 X	3639	-0-	-1321	-0-	189	1	3450	2	N	-0-			-0-
09	4260 X	3556	-0-	-704	-0-	156	1	3400	2	N	-0-			-0-
10	4495 X	3085	-0-	-1410	-0-	207	1	2878	2	N	-0-			-0-
11	4350 X	426	-0-	-3924	-0-	187	1	239	2	N	-0-			-0-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

06	5310 X	4086	-0-	-1224	-0-	218	1	3868	2	N	-0-			-0-
07	5735 X	5106	-0-	-629	-0-	255	1	4851	2	N	-0-			-0-
08	5735 X	3151	-0-	-2584	-0-	163	1	2988	2	N	-0-			-0-
09	5550 X	3188	-0-	-2362	-0-	139	1	3049	2	N	-0-			-0-
10	5115 X	2909	-0-	-2206	-0-	195	1	2714	2	N	-0-			-0-
11	4950 X	411	-0-	-4539	-0-	181	1	230	2	N	-0-			-0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

06	5340 X	4534	-0-	-806	-0-	242	1	4292	2	N	-0-			-0-
07	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	310	1	5877	2	N	-0-			-0-
08	5673 X	4914	-0-	-759	-0-	254	1	4660	2	N	-0-			-0-
09	5490 X	3869	-0-	-1621	-0-	170	1	3699	2	N	-0-			-0-
10	6200 X	2424	-0-	-3776	-0-	162	1	2262	2	N	-0-			-0-
11	6000 X	510	-0-	-5490	-0-	224	1	286	2	N	-0-			-0-

PANTHER EXPLORATION, LLC 638506
KIMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064331 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 14640 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POULTER GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349

06	1237 N	925	-0-	-312	-0-	280	1	645	3	N	-0-			-0-
07	2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	45	-0-	45	45	18	1	27	3	N	-0-			-0-
*10	45 N	-0-	-0-	-45	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PANTHER EXPLORATION, LLC //CONT.// 638506
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
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	30	1	1056	3	N	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	31	1	1096	3	N	-0-					-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	31	1	983	3	N	-0-					-0-
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	30	1	981	3	N	-0-					-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	31	1	1177	3	N	-0-					-0-
*11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	30	1	1278	3	N	-0-					-0-

LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

06	1200	N	973	-0-	-227	-0-	295	1	678	3	N	-0-					-0-
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	775	1	1228	3	N	-0-					-0-
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	775	1	1162	3	N	-0-					-0-
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	732	1	1083	3	N	-0-					-0-
10	2015	N	1662	-0-	-353	-0-	655	1	1007	3	N	-0-					-0-
*11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	750	1	1506	3	N	-0-					-0-

NO AMIGO (STRAWN) 65598 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
VENTEX OPERATING CORP. 884527
EDB WELL #: 2 RRCID -> 191763 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9528 - 9546

06	1530	#	1498	-0-	-32	-0-	1459	3	39	9	N	35	190	1			80
07	1581	#	1537	-0-	-44	-0-	1496	3	41	9	N	37					117
08	1550	#	1523	-0-	-27	-0-	1490	3	33	9	N	30					147
09	1500	#	-0-	-0-	-1500	-0-					N	27					174
10	1550	#	1397	-0-	-153	-0-	1361	3	36	9	N	33					207
11	1500	#	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					207

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

06	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	93	#	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	90	#	32	-0-	-58	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	93	#	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	90	#	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-

CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

06	2880	#	1939	-0-	-941	-0-	1761	3	178	9	N	162	173	1			286
07	2976	#	2538	-0-	-438	-0-	2358	3	180	9	N	164	171	1			279
08	2976	#	2494	-0-	-482	-0-	2334	3	160	9	N	145	165	1			259
09	2742	R	2742	-0-	-0-	-0-	2578	3	164	9	N	149	165	1			243
10	2542	#	1858	-0-	-684	-0-	1695	3	163	9	N	148	166	1			225
*11	2476	R	2476	-0-	-0-	-0-	2360	3	116	9	N	105	167	1			163

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16887	X	16887	-0-	-0-	-0-	16887	3			N	-0-					-0-
07	16261	X	16261	-0-	-0-	-0-	16261	3			N	-0-					-0-
08	17312	X	17312	-0-	-0-	-0-	17312	3			N	-0-					-0-
09	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	16840	3			N	-0-					-0-
10	17236	X	16891	-0-	-345	-0-	16891	3			N	-0-					-0-
11	16680	X	16634	-0-	-46	-0-	16634	3			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

06	17280	X	17217	-0-	-63	-0-	17217	3			N	-0-					-0-
07	17701	X	17476	-0-	-225	-0-	17476	3			N	-0-					-0-
08	18070	X	18070	-0-	-0-	-0-	18070	3			N	-0-					-0-
09	17339	X	17339	-0-	-0-	-0-	17339	3			N	-0-					-0-
10	18134	X	18134	-0-	-0-	-0-	18134	3			N	-0-					-0-
11	17490	X	17331	-0-	-159	-0-	17331	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

06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
07	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
08	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3683	-0-	-277	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3568	-0-	-834	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3662	-0-	-598	-0-	3662	2			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

06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-

STALEY OPERATING CO. 811415
MCINTYRE WELL #: 1 RRCID -> 187036 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16490 PERF.12960 - 13044

06	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6412	-0-	-749	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5033	-0-	-1942	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6610	-0-	-140	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5969	-0-	-1006	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6477	-0-	-273	-0-	6477	2			N	-0-					-0-

OATES STATE - 181 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223523 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14330 - 14405

06	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	1315	-0-	-1165	-0-	1314	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	2323	-0-	-347	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
11	2790	N	1600	-0-	-1190	-0-	1600	2			N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
SMITH, HORACE WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 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
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3398	-0-	298	298	3398	2			N	-0-					-0-
09	361	N	63	-0-	-298	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4762	-0-	1662	1662	4762	2			N	-0-					-0-
*11	1684	X	22	-0-	-1662	-0-	22	2			N	-0-					-0-

VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582

06	36870	X	4577	-0-	-32293	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
07	38099	X	347	-0-	-37752	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	29450	X	4727	-0-	-24723	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
09	49145	X	49145	-0-	-0-	-0-	49145	2			N	-0-					-0-
10	48954	X	48954	-0-	-0-	-0-	48954	2			N	-0-					-0-
*11	46642	X	46642	-0-	-0-	-0-	46642	2			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

06	28779	X	28779	-0-	-0-	-0-	28779	2			N	-0-					-0-
07	29729	X	28610	-0-	-1119	-0-	28610	2			N	-0-					-0-
08	29729	X	29621	-0-	-108	-0-	29621	2			N	-0-					-0-
09	28770	X	28500	-0-	-270	-0-	28500	2			N	-0-					-0-
10	29729	X	29397	-0-	-332	-0-	29397	2			N	-0-					-0-
11	28770	X	28374	-0-	-396	-0-	28374	2			N	-0-					-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

06	4470	X	843	-0-	-3627	-0-	843	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	689	-0-	-3930	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	1144	-0-	-3475	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	858	-0-	-2082	-0-	858	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	1096	-0-	-1942	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
*11	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-

OATES, SW. (DEVONIAN) 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
P. T. HUDGINS 34 WELL #: 2H RRCID -> 200657 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.13580 - 14770

06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
07	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	1440	1	4282	2	N	-0-					-0-
08	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	1860	1	10236	2	N	-0-					-0-
09	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	1740	1	4677	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	3985	-0-	-1750	-0-	1680	1	2305	2	N	-0-					-0-
11	7200	X	5063	-0-	-2137	-0-	1500	1	3563	2	N	-0-					-0-

HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

06	600	X	218	-0-	-382	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	403	X	74	-0-	-329	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	279	X	82	-0-	-197	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	210	X	34	-0-	-176	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	217	X	31	-0-	-186	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

OATES, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

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

OATES, SW. (MONTOYA) 66593 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HUDGINS, P. T. 36 WELL #: 1SW RRCID -> 189436 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 4030 - 4900

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES, SW (WOODFORD) 66953 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HUDGINS 11 WELL #: 1 RRCID -> 220981 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 14362 PERF.13316 - 13336

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

06	660	N	542	-0-	-118	B	-0-	542	2		N	-0-					-0-
07	651	N	542	-0-	-109	B	-0-	542	2		N	-0-					-0-
08	620	N	612	-0-	-8	B	-0-	612	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	655	2		N	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	2		N	-0-					-0-
*11	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	2		N	-0-					-0-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

06	270	N	220	-0-	-50	B	-0-	220	2		N	-0-					-0-
07	279	N	229	-0-	-50	B	-0-	229	2		N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2		N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2		N	-0-					-0-
*11	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2		N	-0-					-0-

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

06	270	N	212	-0-	-58	B	-0-	212	2		N	-0-					-0-
07	279	N	210	-0-	-69	B	-0-	210	2		N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	2		N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2		N	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	B	-0-	260	2		N	-0-					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ONLAW (GRAYBURG)                //CONT.//   67381 500   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: PECOS
  VANCO OIL & GAS CORP.           //CONT.// 881484
    YATES "B"                        WELL #:    1    RRCID -> 058527  COMPL. DATE 04/09/1974  TOTAL DEPTH  1380 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                 GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE    PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07        0 A   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2015 - PLUGGED 07/14/15

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    YATES "B"                        WELL #:    2    RRCID -> 058876  COMPL. DATE 06/20/1974  TOTAL DEPTH  1308 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06       90 N        25     -0-         -65 B        -0-          25  2                N       -0-                                -0-
 07       62 N        24     -0-         -38 B        -0-          24  2                N       -0-                                -0-
 08      205 N       205     -0-        -0-  B        -0-         205  2                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09      114 N       114     -0-        -0-  B        -0-         114  2                N       -0-                                -0-
 10      116 N       116     -0-        -0-  B        -0-         116  2                N       -0-                                -0-
 11      210 N        92     -0-        -118 B        -0-          92  2                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    YATES "A"                        WELL #:    2    RRCID -> 059219  COMPL. DATE 07/08/1974  TOTAL DEPTH  1490 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 07        0        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2015 - PLUGGED 07/22/15

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    YATES, SUN "A"                   WELL #:    2    RRCID -> 059388  COMPL. DATE 08/20/1974  TOTAL DEPTH  1283 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07        0 A   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2015 - PLUGGED 07/28/15

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    YATES "E"                        WELL #:    1    RRCID -> 059932  COMPL. DATE 10/24/1974  TOTAL DEPTH  1305 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06      270 N       228     -0-         -42 B        -0-         228  2                N       -0-                                -0-
 07      279 N       228     -0-         -51 B        -0-         228  2                N       -0-                                -0-
 08      261 N       261     -0-        -0-  B        -0-         261  2                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09      271 N       271     -0-        -0-  B        -0-         271  2                N       -0-                                -0-
 10      280 N       280     -0-        -0-  B        -0-         280  2                N       -0-                                -0-
*11      256 N       256     -0-        -0-  B        -0-         256  2                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    YATES, SUN "A"                   WELL #:    1    RRCID -> 061752  COMPL. DATE 04/09/1975  TOTAL DEPTH  1265 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06        0 N       -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 07        0         -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2015 - P/A 07/28/15

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
OWEGO (CLEAR FORK)                     67871 200   ASSOCIATED              CAPACITY                          CNTY: PECOS
  SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC     775854
    VALLEY "A"                       WELL #:    1    RRCID -> 076334  COMPL. DATE 04/19/1978  TOTAL DEPTH  3260 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -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-
```

OWEGO (GLORIETA) 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MEEKS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 048708 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 2427 - 2459

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

ARCO -R- WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (TANSILL) 67871 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
IOWA REALTY TRUST 125 "A" WELL #: 3SC RRCID -> 057818 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854

VALLEY -O- WELL #: 2 RRCID -> 020555 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030

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

VALLEY -J- WELL #: 1 RRCID -> 020557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550

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

VALLEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A

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

VALLEY -L- WELL #: 3 RRCID -> 048792 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240 N	203	-0-	-37	-0-	198	2	5	4	N	-0-					37
07	248 N	173	-0-	-75	-0-	148	2	25	4	N	-0-					37
08	248 N	198	-0-	-50	-0-	169	2	29	4	N	-0-					37
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	235	2	20	4	N	-0-					37
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	42	2	140	4	N	-0-					37
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					37

PAMELA (SILURIAN) 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
STALEY OPERATING CO. 811415
GS STATE WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
07	18847	X	18847	-0-	-0-	-0-	18847	2			N	-0-					-0-
08	18847	X	18847	-0-	-0-	-0-	18847	2			N	-0-					-0-
09	15511	X	15511	-0-	-0-	-0-	15511	2			N	-0-					-0-
10	18848	X	14715	-0-	-4133	-0-	14715	2			N	-0-					-0-
11	18240	X	12641	-0-	-5599	-0-	12641	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
08	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
09	17559	X	17559	-0-	-0-	-0-	17559	2			N	-0-					-0-
10	19721	X	19721	-0-	-0-	-0-	19721	2			N	-0-					-0-
*11	17882	X	17882	-0-	-0-	-0-	17882	2			N	-0-					-0-

BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAPOOSE (ATOKA) 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

06	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

06	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5341	2	28	4	N	-0-					131
07	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	18	1	4638	3	N	-0-					131
08	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	40	1	7302	2	N	-0-					131
09	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	13	1	13019	2	N	-0-					131
10	5549	X	587	-0-	-4962	-0-	1	1	586	2	N	-0-					131
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

PAPOOSE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9000 X	5584	-0-	-3416	-0-	5555	2	29	4	N	-0-			19
07	9300 X	6984	-0-	-2316	-0-	27	1	6957	3	N	-0-			19
08	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	53	1	9566	2	N	-0-			19
09	26597 X	26597	-0-	-0-	-0-	27	1	26570	2	N	-0-			19
10	6975 X	1512	-0-	-5463	-0-	3	1	1509	2	N	-0-			19
11	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT			19

WILSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 199916 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 20710 PERF.15720 - 15733

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARKS (CONSOLIDATED) 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C., JR. WELL #: 1H RRCID -> 269634 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10276 - 10286

*04	3270 X	2140	-0-	-1130	-0-	2107	3	33	9	Y	30			210
05	3379 X	3072	-0-	-307	-0-	3043	3	29	9	Y	26			236
06	3270 X	3128	-0-	-142	-0-	3108	3	20	9	Y	18			254
07	3379 X	3129	-0-	-250	-0-	3129	3			Y	-0-			254
*08	3379 X	2891	-0-	-488	-0-	2872	3	19	9	Y	17	185	1	86
*09	3120 X	1667	-0-	-1453	-0-	1667	3			Y	-0-			86
10	3224 X	1537	-0-	-1687	-0-	1530	3	7	9	Y	6			92
11	3030 X	1772	-0-	-1258	-0-	1772	3			Y	-0-			92

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
STEWART "32" WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	201	3	3	9	N	3			86
07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	939	3	36	9	N	33			119
08	775 N	638	-0-	-137	-0-	619	3	19	9	N	17			136
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	584	3	20	9	N	18			154
10	961 N	660	-0-	-301	-0-	629	3	31	9	N	28			182
*11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	939	3	34	9	N	31			213

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C. ESTATE E NCT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 220069 COMPL. DATE 10/16/1969 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11766 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	136	3	78	9	Y	71	66	1			8
*07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	233	3	75	9	Y	68	62	1			14
*08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	478	3	69	9	Y	63	51	1			26
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	37	44	1			19
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	78	61	1			36
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	124	142	1			18

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

06	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	4679	3	892	9	Y	811	682	1			241
07	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3693	3	88	9	Y	80	166	1			155
08	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4469	3	120	9	Y	109					264
09	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3092	3	125	9	Y	114	162	1			216
10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	3901	3	118	9	Y	107	171	1			152
*11	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4435	3	121	9	Y	110					262

"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

XOG OPERATING LLC 945921
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2681	3	153	9	N	139							229
07	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4314	3	169	9	N	154	349	1	2	8			32
08	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5343	3	205	9	N	186	173	1					45
09	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3810	3	210	9	N	191	181	1					55
10	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4751	3	179	9	N	163	173	1					45
11	5160	X	4982	-0-	-178	-0-	4773	3	209	9	N	190	1	8					234

XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	4	Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

06	T. A.		75	-0-	75	80	75	3			Y	-0-					14
07	T. A.		21	-0-	21	101	21	3			Y	-0-					14
08	359	X	258	-0-	-101	-0-	141	3	117	9	Y	106	115	0			5
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	3	1	9	Y	1	5	0			1
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					1
11	T. A.		159	-0-	159	159	159	3			Y	-0-					1

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450 N	289	-0-	-161	-0-	282	3	7	9	Y	6	5	0			1
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	552	3	9	9	Y	8	8	0			1
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	467	3	8	9	Y	7	6	0			2
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	340	3	9	9	Y	8	9	0			1
10	465 N	380	-0-	-85	-0-	370	3	10	9	Y	9	9	0			1
11	T. A.	388	-0-	388	388	373	3	5	4	Y	9	9	0			1
						10	9									

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

06	1980 N	1890	-0-	-90	-0-	1889	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2251	3	39	9	Y	35	30	0			5
08	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2097	3	53	9	Y	48	36	0			17
09	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2035	3	62	9	Y	56	65	0			8
10	2139 N	2043	-0-	-96	-0-	2032	3	11	9	Y	10	17	0			1
*11	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2004	3	38	4	Y	9	9	0			1
						10	9									

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1929 RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	22	0			1
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-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

06	13620 X	11511	-0-	-2109	-0-	11431	3	80	9	Y	73	9	0			77
07	14162 X	14162	-0-	-0-	-0-	14034	3	128	9	Y	116	54	0			139
08	10264 X	10264	-0-	-0-	-0-	10112	3	152	9	Y	138	187	0			90
09	11520 X	7719	-0-	-3801	-0-	7590	3	129	9	Y	117	110	0			97
10	14167 X	12822	-0-	-1345	-0-	12715	3	107	9	Y	97	39	0			155
11	T. A.	11263	-0-	11263	11263	10919	3	227	4	Y	106	160	0			101
						117	9									

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

06	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	6984	3	308	9	Y	280	259	0			63
07	9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	9056	3	540	9	Y	491	483	0			71
08	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	8643	3	471	9	Y	428	344	0			155
09	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	7776	3	536	9	Y	487	573	0			69
10	8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	7887	3	633	9	Y	575	572	0			72
11	9000 X	7967	-0-	-1033	-0-	7355	3	109	4	Y	457	480	0			49
						503	9									

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4816	3	69	9	Y	63	57	0			14
07	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5675	3	105	9	Y	95	95	0			14
08	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5013	3	98	9	Y	89	71	0			32
09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3652	3	111	9	Y	101	119	0			14
10	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5039	3	128	9	Y	116	115	0			15
*11	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4000	3	50	4	Y	121	123	0			13
							133	9									

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	50	57	0			10
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	51	50	0			11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	55	0			16
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	66	0			20
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78	72	0			26
*11	249	X	249	-0-	-0-	-0-	151	4	98	9	Y	89	97	0			18

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	71	73	0			14
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	58	59	0			13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	54	0			16
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	54	0			16
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	114	92	0			38
*11	329	X	329	-0-	-0-	-0-	145	4	184	9	Y	167	171	0			34

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

06	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	10463	3	108	9	Y	98	98	0			19
07	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	10896	3	96	9	Y	87	87	0			19
08	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	10810	3	164	9	Y	149	127	0			41
09	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8099	3	69	9	Y	63	86	0			18
10	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9346	3	21	9	Y	19	31	0			6
*11	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9135	3	73	4	Y	16	19	0			3
							18	9									

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	157	3	10	9	Y	9	8	0			2
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	163	3	6	9	Y	5	6	0			1
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	714	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	538	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	246	3	4	9	Y	4	3	0			1
11	240	N	147	-0-	-93	-0-	142	3	1	4	Y	4	4	0			1
							4	9									

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

06	4740	X	3328	-0-	-1412	-0-	3234	3	94	9	Y	85	90	0			71
07	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4517	3	102	9	Y	93	82	0			82
08	4526	X	4333	-0-	-193	-0-	4239	3	94	9	Y	85	102	0			65
09	4380	X	3542	-0-	-838	-0-	3470	3	72	9	Y	65	68	0			62
10	4619	X	4110	-0-	-509	-0-	4021	3	89	9	Y	81	62	0			81
11	T. A.		3684	-0-	3684	3684	3484	3	120	4	Y	73	75	0			79
							80	9									

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 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
06	13319 X	13319	-0-	-0-	-0-	13257	3	62	9	Y	56	68	0			11
07	19223 X	19223	-0-	-0-	-0-	19150	3	73	9	Y	66	62	0			15
08	21599 X	21599	-0-	-0-	-0-	21527	3	72	9	Y	65	62	0			18
09	28340 X	28340	-0-	-0-	-0-	28191	3	149	9	Y	135	114	0			39
10	21955 X	21955	-0-	-0-	-0-	21804	3	151	9	Y	137	130	0			46
*11	24225 X	24225	-0-	-0-	-0-	23881	3	192	4	Y	138	156	0			28
						152	9									

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010

06	11716 X	11716	-0-	-0-	-0-	11673	3	43	9	Y	39	39	0			8
07	11707 X	11707	-0-	-0-	-0-	11674	3	33	9	Y	30	31	0			7
08	11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	11707	3	34	9	Y	31	29	0			9
09	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	7578	3	33	9	Y	30	30	0			9
10	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	6585	3	32	9	Y	29	28	0			10
*11	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5231	3	42	4	Y	26	31	0			5
						29	9									

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169336 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046

06	4650 X	3914	-0-	-736	-0-	3793	3	121	9	Y	110	117	0			92
07	4867 X	4602	-0-	-265	-0-	4468	3	134	9	Y	122	107	0			107
08	5332 X	4995	-0-	-337	-0-	4849	3	146	9	Y	133	138	0			102
09	5160 X	4059	-0-	-1101	-0-	3952	3	107	9	Y	97	106	0			93
10	5332 X	3559	-0-	-1773	-0-	3472	3	87	9	Y	79	93	0			79
11	4830 X	2542	-0-	-2288	-0-	2398	3	82	4	Y	56	73	0			62
						62	9									

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

06	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	7131	3	40	9	Y	36	84	0			70
07	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	6040	3	64	9	Y	58	49	0			79
08	10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	9969	3	87	9	Y	79	107	0			51
09	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	7931	3	76	9	Y	69	63	0			57
10	5611 X	3564	-0-	-2047	-0-	3468	3	96	9	Y	87	23	0			121
11	T. A.	6178	-0-	6178	6178	5977	3	107	4	Y	85	125	0			81
						94	9									

ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

06	4080 X	3824	-0-	-256	-0-	3800	3	24	9	Y	22	22	0			4
07	4402 X	3849	-0-	-553	-0-	3817	3	32	9	Y	29	27	0			6
08	4402 X	3958	-0-	-444	-0-	3921	3	37	9	Y	34	31	0			9
09	4260 X	3766	-0-	-494	-0-	3729	3	37	9	Y	34	33	0			10
10	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4047	3	33	9	Y	30	30	0			10
11	2790 X	2181	-0-	-609	-0-	2082	3	60	4	Y	35	38	0			7
						39	9									

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2370 X	1189	-0-	-1181	-0-	1093	3	96	9	Y	87	76	0			20
07	2449 X	2296	-0-	-153	-0-	2228	3	68	9	Y	62	73	0			9
08	2449 X	1859	-0-	-590	-0-	1746	3	113	9	Y	103	75	0			37
09	1950 X	1407	-0-	-543	-0-	1298	3	109	9	Y	99	122	0			14
10	2294 X	1591	-0-	-703	-0-	1529	3	62	9	Y	56	63	0			7
*11	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1508	3	19	4	Y	87	85	0			9
						96	9									

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

06	8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	8435	3	127	9	Y	115	126	0			23
07	10575 X	10575	-0-	-0-	-0-	10463	3	112	9	Y	102	102	0			23
08	10112 X	10112	-0-	-0-	-0-	9980	3	132	9	Y	120	110	0			33
09	9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	9139	3	136	9	Y	124	121	0			36
10	9305 X	9305	-0-	-0-	-0-	9194	3	111	9	Y	101	103	0			34
11	9960 X	8456	-0-	-1504	-0-	8152	3	179	4	Y	114	125	0			23
						125	9									

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

06	15864 X	15864	-0-	-0-	-0-	15820	3	44	9	Y	40	43	0			8
07	17229 X	17229	-0-	-0-	-0-	17198	3	31	9	Y	28	30	0			6
08	14482 X	14482	-0-	-0-	-0-	14448	3	34	9	Y	31	29	0			8
09	9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	9929	3	46	9	Y	42	38	0			12
10	12776 X	12776	-0-	-0-	-0-	12713	3	63	9	Y	57	50	0			19
*11	10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	10735	3	86	4	Y	59	66	0			12
						65	9									

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

06	6210 X	4107	-0-	-2103	-0-	3972	3	135	9	Y	123	112	0			28
07	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	7498	3	176	9	Y	160	165	0			23
08	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	8618	3	112	9	Y	102	88	0			37
09	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	6321	3	132	9	Y	120	140	0			17
10	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	7361	3	198	9	Y	180	174	0			23
*11	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	6215	3	78	4	Y	226	225	0			24
						249	9									

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1918H RRCID -> 173519 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11911 - 13253

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2015 - PLUGGED 07/15/2015

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

06	3360 X	3213	-0-	-147	-0-	3088	3	125	9	Y	114	121	0			95
07	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4156	3	138	9	Y	125	110	0			110
08	4030 X	4024	-0-	-6	-0-	3900	3	124	9	Y	113	136	0			87
09	3900 X	3745	-0-	-155	-0-	3638	3	107	9	Y	97	91	0			93
10	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4156	3	117	9	Y	106	93	0			106
11	T. A.	3831	-0-	3831	3831	3602	3	124	4	Y	95	98	0			103
						105	9									

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
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	94	85	0			21
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	65	77	0			9
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97	71	0			35
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	112	0			13
10	73	X	73	-0-	-0-	-0-	4	3	69	9	Y	63	68	0			8
*11	104	X	104	-0-	-0-	-0-	84	4	20	9	Y	18	24	0			2

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190

06	2880	X	1732	-0-	-1148	-0-	1655	3	77	9	Y	70	64	0			16
07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4066	3	259	9	Y	235	217	0			34
08	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3475	3	189	9	Y	172	144	0			62
09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3222	3	337	9	Y	306	325	0			43
10	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3563	3	406	9	Y	369	366	0			46
*11	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3591	3	45	4	Y	340	350	0			36
							374	9									

PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	28	32	0			6
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	36	34	0			8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	30	0			8
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	22	0			6
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	23	0			9
11	T. A.		195	-0-	195	195	163	4	32	9	Y	29	32	0			6

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PARKS, ROY 15 WELL #: 1H RRCID -> 191898 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411

06	4470	X	2308	-0-	-2162	-0-	2280	3	28	9	Y	25	23	0			6
07	4960	X	2324	-0-	-2636	-0-	2280	3	44	9	Y	40	40	0			6
08	4960	X	2204	-0-	-2756	-0-	2173	3	31	9	Y	28	24	0			10
09	4800	X	3529	-0-	-1271	-0-	3450	3	79	9	Y	72	72	0			10
10	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4563	3	97	9	Y	88	87	0			11
*11	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4530	3	70	4	Y	92	93	0			10
							101	9									

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5593	3	39	9	Y	35	36	0			7
07	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5022	3	63	9	Y	57	51	0			13
08	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4621	3	99	9	Y	90	78	0			25
09	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4249	3	98	9	Y	89	88	0			26
10	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7162	3	134	9	Y	122	107	0			41
*11	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8072	3	65	4	Y	132	146	0			27
							145	9									

BENGE, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 195793 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207

06	11280	X	8474	-0-	-2806	-0-	8330	3	144	9	Y	131	127	0			29
07	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	12074	3	158	9	Y	144	152	0			21
08	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	11948	3	143	9	Y	130	104	0			47
09	11640	X	11370	-0-	-270	-0-	11238	3	132	9	Y	120	150	0			17
10	12245	X	11574	-0-	-671	-0-	11410	3	164	9	Y	149	147	0			19
11	11850	X	11134	-0-	-716	-0-	10835	3	141	4	Y	144	148	0			15
							158	9									

BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

06	5910	X	5146	-0-	-764	-0-	5035	3	111	9	Y	101	99	0			23
07	6107	X	5936	-0-	-171	-0-	5825	3	111	9	Y	101	109	0			15
08	6913	X	5609	-0-	-1304	-0-	5503	3	106	9	Y	96	76	0			35
09	6690	X	5561	-0-	-1129	-0-	5438	3	123	9	Y	112	131	0			16
10	6913	X	5733	-0-	-1180	-0-	5612	3	121	9	Y	110	112	0			14
11	5730	X	5444	-0-	-286	-0-	5311	3	133	9	Y	121	122	0			13

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

06	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	180	195	0			36
07	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	184	179	0			41
08	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	159	156	0			44
09	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7012	3	158	9	Y	144	146	0			42
10	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7037	3	175	9	Y	159	148	0			53
*11	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6481	3	134	4	Y	149	172	0			30
							164	9									

ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

06	8070	X	6962	-0-	-1108	-0-	6859	3	103	9	Y	94	89	0			21
07	8463	X	6530	-0-	-1933	-0-	6462	3	68	9	Y	62	74	0			9
08	8463	X	6145	-0-	-2318	-0-	6078	3	67	9	Y	61	48	0			22
09	8190	X	8134	-0-	-56	-0-	8046	3	88	9	Y	80	91	0			11
10	8215	X	7730	-0-	-485	-0-	7618	3	112	9	Y	102	100	0			13
*11	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	7849	3	112	4	Y	127	126	0			14
							140	9									

BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3716	3	133	9	Y	121	136	0			27
07	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4610	3	140	9	Y	127	136	0			18
08	5611	X	4274	-0-	-1337	-0-	4252	3	22	9	Y	20	31	0			7
09	5430	X	3974	-0-	-1456	-0-	3949	3	25	9	Y	23	27	0			3
10	5611	X	4000	-0-	-1611	-0-	3979	3	21	9	Y	19	20	0			2
11	4590	X	3962	-0-	-628	-0-	3879	3	61	4	Y	20	20	0			2
							22	9									

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220 X	1742	-0-	-478	-0-	1697	3	45	9	Y	41					117
07	1364 X	1269	-0-	-95	-0-	1248	3	21	9	Y	19					136
08	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	1813	3	1524	9	Y	1385	1369	0			152
09	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2069	3	114	9	Y	104	163	0			93
10	1798 X	1239	-0-	-559	-0-	1239	3			Y	-0-					93
11	T. A.	2127	-0-	2127	2127	2110	3	17	9	Y	15					108

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAT BISHOP (YATES) 69534 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
RAYDEN 695567
SEALY SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 131839 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528

06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	180 N	111	-0-	-69	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	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

06	780 N	767	-0-	-13	-0-	764	3	3	9	N	3					36
07	899 N	773	-0-	-126	-0-	769	3	4	9	N	4					40
08	868 N	693	-0-	-175	-0-	691	3	2	9	N	2					42
09	780 N	557	-0-	-223	-0-	550	3	7	9	N	6					48
10	775 N	514	-0-	-261	-0-	513	3	1	9	N	1					49
*11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	926	3	10	9	N	9					58

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1950 X	288	-0-	-1662	-0-	280	2	8	9	N	7					51
07	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					51
08	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					51
09	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					51
10	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					51
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					51

PAYTON (DEVONIAN) //CONT.// 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

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

06	1830	#	1797	-0-	-33	-0-	1773	2	24	9	N	22					206
07	1891	#	1830	-0-	-61	-0-	1806	2	24	9	N	22	184	1			44
08	1891	#	1848	-0-	-43	-0-	1793	2	55	9	N	50					94
09	1830	#	1744	-0-	-86	-0-	1724	2	20	9	N	18					112
10	1891	#	1791	-0-	-100	-0-	1765	2	26	9	N	24					136
11	1800	#	1669	-0-	-131	-0-	1638	2	31	9	N	28					164

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

06	1587	R	1587	-0-	-0-	-0-	1524	3	63	9	N	57	177	1			89
07	1612	#	1586	-0-	-26	-0-	1512	3	74	9	N	67					156
08	1616	R	1616	-0-	-0-	-0-	1549	3	67	9	N	61	161	1			56
09	1590	#	1445	-0-	-145	-0-	1387	3	58	9	N	53					109
10	1670	R	1670	-0-	-0-	-0-	1594	3	76	9	N	69					178
11	1590	#	1474	-0-	-116	-0-	1409	3	65	9	N	59	159	1			78

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

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1584	2	21	9	N	19					267
07	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					267
08	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5001	2	55	9	N	50					317
09	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3044	2	15	9	N	14					331
10	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2138	2	115	4	N	2					333
							2	9									
*11	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3704	2	41	9	N	37					370

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

06	3510	X	2082	-0-	-1428	-0-	2057	2	25	9	Y	23	31	1			9
07	3720	X	2190	-0-	-1530	-0-	2168	2	22	9	Y	20	16	1			13
08	3720	X	2993	-0-	-727	-0-	2959	2	34	9	Y	31	31	1			13
09	3600	X	3149	-0-	-451	-0-	3104	2	45	9	Y	41	36	1			18
10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3170	2	47	9	Y	43	55	1			6
*11	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3415	2	46	9	Y	42	18	1			30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS GRANDE (ELLENBURGER) 70103 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
PECOS "L" FEE WELL #: 1A RRCID -> 108099 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 21500 PERF.21120 - 21500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS GRANDE (WOLFCAMP) 70103 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-

PECOS KINGS (WOLFCAMP) 70122 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
PECOS BILL WELL #: 2 RRCID -> 226268 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1089	2	28	9	N	25					163
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1081	2	25	9	N	23					186
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1132	2	12	9	N	11	167	1			30
09	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	1042	2	21	9	N	19					49
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1024	2	23	9	N	21					70
11	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	1037	2	22	9	N	20					90

PECOS VALLEY (DEVONIAN) 70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
KONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 195790 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1052	3	22	9	N	20					78
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1020	3	20	9	N	18					96
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	810	3	23	9	N	21					117
09	1080	N	800	-0-	-280	-0-	779	3	21	9	N	19					136
10	1054	N	548	-0-	-506	-0-	528	3	20	9	N	18					154
11	810	N	543	-0-	-267	-0-	520	3	23	9	N	21	1	8			174

PECOS VALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370 #	2226	-0-	-144	-0-	2149	3	77	9	N	70					117
07	2449 #	2087	-0-	-362	-0-	2011	3	76	9	N	69	173	1			13
08	2449 #	2093	-0-	-356	-0-	2027	3	66	9	N	60					73
09	2250 #	1933	-0-	-317	-0-	1857	3	76	9	N	69					142
10	2294 #	1932	-0-	-362	-0-	1863	3	69	9	N	63	173	1			32
11	2220 #	1870	-0-	-350	-0-	1787	3	83	9	N	75					107

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

06	630 #	437	-0-	-193	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	620 #	313	-0-	-307	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	450 N	260	-0-	-190	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	310 N	173	-0-	-137	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	270 N	133	-0-	-137	-0-	133	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
08	1581 N	1496	-0-	-85	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
09	1290 N	973	-0-	-317	-0-	973	3			N	-0-					-0-
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
11	1440 N	870	-0-	-570	-0-	870	3			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
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	30	1	698	2	N	-0-					-0-
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	31	1	696	2	N	-0-					-0-
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	31	1	628	2	N	-0-					-0-
09	720 N	532	-0-	-188	-0-	28	1	504	2	N	-0-					-0-
10	713 N	579	-0-	-134	-0-	31	1	548	2	N	-0-					-0-
*11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	24	1	626	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

06	390 N	175	-0-	-215	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
WHITEMOUND OIL COMPANY 919548
CUMMINS & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A

06	180 #	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	155 #	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	150 #	25	-0-	-125	-0-	25	2			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083

06	940 R	940	-0-	-0-	-0-	904	3	36	9	N	33					182
07	1083 R	1083	-0-	-0-	-0-	1038	3	45	9	N	41	181	1	2	8	40
08	992 #	972	-0-	-20	-0-	892	3	80	9	N	73	16	8			97
09	960 #	731	-0-	-229	-0-	699	3	32	9	N	29	6	8			120
10	1085 #	623	-0-	-462	-0-	605	3	18	9	N	16	1	8			135
11	1050 #	1038	-0-	-12	-0-	971	3	67	9	N	61	163	1			33

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

06	2640 X	2302	-0-	-338	-0-	120	1	2180	3	N	2					52
						2	9									
07	2728 X	2343	-0-	-385	-0-	124	1	2219	3	N	-0-					52
08	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	124	1	2080	3	N	-0-					52
09	2310 N	1864	-0-	-446	-0-	108	1	1756	3	N	-0-					52
10	2356 N	1504	-0-	-852	-0-	76	1	1428	3	N	-0-					52
11	2130 N	1981	-0-	-149	-0-	120	1	1861	3	N	-0-					52

HILLIN, T. A. 388787
REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2106	2	17	9	N	15					240
07	1860 N	1718	-0-	-142	-0-	1701	2	17	9	N	15					255
08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1653	2	17	9	N	15					270
09	2130 N	1558	-0-	-572	-0-	1541	2	17	9	N	15					285
10	1705 N	1325	-0-	-380	-0-	1308	2	17	9	N	15					300
*11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1726	2	6	9	N	5	173	1			132

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) //CONT.// 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HILLIN, T. A. //CONT.// 388787
PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	3074	-0-	-286	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
08	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2778	-0-	-462	-0-	2777	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3472	X	2573	-0-	-899	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3274	-0-	-86	-0-	3274	2			N	-0-					-0-

INCLINE ENERGY 423656
IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2176	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2139	N	1925	-0-	-214	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2322	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2170	N	1594	-0-	-576	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
*11	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I.R.T. 29 WELL #: 4 RRCID -> 096629 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 1429 PERF. 1271 - 1363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I.R.T. "29" A WELL #: 3 RRCID -> 096722 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 1418 PERF. 1266 - 1374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
B & B ENERGY (I) //CONT.// 039783
I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUGINGTON ENERGY, LLC 106412
ATKINS WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620) 70135 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MARTIN, BILLY RAY 528495
ATKINS WELL #: 2 RRCID -> 093399 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1268 - 1358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3		N	-0-			36
07	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	1560	3		N	-0-			36
08	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3		N	-0-			36
09	1620 N	1484	-0-	-136	-0-	1484	3		N	-0-			36
10	1550 N	1412	-0-	-138	-0-	1412	3		N	-0-			36
11	1470 N	412	-0-	-1058	-0-	412	3		N	-0-			36

PENLAW (QUEEN) 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
TCO RESOURCES, INC. 840313
GARTH WELL #: 1 RRCID -> 055970 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARTH "A" WELL #: 2 RRCID -> 060587 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 1377 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

06	120 X	49	-0-	-71	-0-	49	3		N	-0-			5
07	62 X	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-			5
08	93 X	32	-0-	-61	-0-	32	3		N	-0-			5
09	90 X	31	-0-	-59	-0-	31	3		N	-0-			5
10	93 X	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-			5
11	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			5

PENTEAM (QUEEN) //CONT.// 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
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
06	510	X	472	-0-	-38	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	465	X	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	589	X	395	-0-	-194	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09	570	X	425	-0-	-145	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	589	X	540	-0-	-49	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*11	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 181725 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3900 - 5176

06	240	N	6	-0-	-234	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

06	150	X	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	155	X	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	150	X	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	155	X	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	150	X	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-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

06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	600	N	464	-0-	-136	-0-	464	2			N	-0-					-0-
10	527	N	374	-0-	-153	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER OPERATING, INC. 046623
SCHARBAUER, J. '43-A' WELL #: 1 RRCID -> 156722 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 2 RRCID -> 154390 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 158528 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498

06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
PEN-TEX PRODUCTION CO. INC. 651101
ECTOR "AR" FEE WELL #: 6 RRCID -> 163941 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3		Y	-0-			-0-
10	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PINNACLE MINING CORPORATION 665684
TXL "AT" WELL #: 2 RRCID -> 150372 COMPL. DATE 07/17/1994 TOTAL DEPTH 8799 PERF. 3495 - 3535

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	2	-0-	2	75	2	3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75				N	NO RPT			-0-

TXL "AT" WELL #: 4 RRCID -> 153387 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3418 - 3442

06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL "AT" WELL #: 3 RRCID -> 154091 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 3486 - 3521

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

7S OIL & GAS, LLC 954992
DESERT WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 160119 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

06	14B2 EXT	80	-0-	80	666	80	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	70	-0-	70	736	70	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	60	-0-	60	796	60	2		N	-0-			-0-
09	T. A.	50	-0-	50	846	50	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	6	-0-	6	852	6	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	852				N	-0-			-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TX AMERICAN SYNDICATE UNIT "316" WELL #: 2 RRCID -> 208605 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12971 - 14877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	104	-0-	-406	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE "20" WELL #: 1H RRCID -> 232915 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 1436 - 16120

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONTINENTAL-LEARY WELL #: 1H RRCID -> 243058 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15413 PERF.12725 - 15305

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6250

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	4770	X	3854	-0-	-916	-0-	120	1	3734	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	3463	-0-	-1466	-0-	124	1	3323	2	N	-0-					-0-
							16	8									
08	4712	X	4256	-0-	-456	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3844	-0-	-566	-0-	120	1	3712	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
10	4247	X	3765	-0-	-482	-0-	124	1	3641	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	4022	-0-	-88	-0-	120	1	3902	2	N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855

06	1020	X	419	-0-	-601	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	341	X	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	310	X	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	420	X	254	-0-	-166	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	434	X	187	-0-	-247	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	420	X	241	-0-	-179	-0-	241	2			N	-0-					-0-

PETCO (WOLFCAMP) 70826 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REED WELL #: 2303 RRCID -> 180676 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 16062 PERF.10218 - 15499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7253	7253	-0-	-0-	-0-	7253	3			N	-0-					90
07	6770	6770	-0-	-0-	-0-	6770	3			N	-0-	88	1			2
08	7804	7804	-0-	-0-	-0-	7804	3			N	-0-	2	3			-0-
09	11708	11708	-0-	-0-	-0-	11646	3	62	9	N	56					56
10	11735	11735	-0-	-0-	-0-	11735	3			N	-0-					56
*11	11045	11045	-0-	-0-	-0-	11045	3			N	-0-					56

PHANTOM (WOLFCAMP) 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BUFFALO 55-5-39 WELL #: 1H RRCID -> 276205 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9887 - 14085

06	18540 X	-0-	-0-	-18540	-0-					N	-0-					242
07	18972 X	-0-	-0-	-18972	-0-					N	-0-					242
08	18972 X	-0-	-0-	-18972	-0-					N	-0-					242
09	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					242
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242

SUNDANCE 56-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 276220 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11067 - 15280

06	46388 X	46388	-0-	-0-	-0-	1036	1	40762	2	N	4173	4512	1	45	8	191
						4590	9									
07	52157 X	52157	-0-	-0-	-0-	1125	1	46004	2	N	4571	4366	1	41	8	355
						5028	9									
08	65318 X	65318	-0-	-0-	-0-	1431	1	57825	2	N	5511	5298	1	78	8	490
						6062	9									
09	64549 X	64549	-0-	-0-	-0-	1298	1	57192	2	N	5508	5194	1	91	8	713
						6059	9									
10	55428 X	55428	-0-	-0-	-0-	837	1	48702	2	N	5354	5513	1	63	8	491
						5889	9									
*11	47418 X	47418	-0-	-0-	-0-	998	1	41760	2	N	4236	4240	1	153	8	334
						4660	9									

SHERIDAN 55-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091

06	79649 X	79649	-0-	-0-	-0-	2079	1	66923	2	N	9679	9844	1	76	8	426
						10647	9									
07	73753 X	73753	-0-	-0-	-0-	2468	1	61344	2	N	9037	8804	1	26	8	633
						9941	9									
08	64124 X	64124	-0-	-0-	-0-	2237	1	53099	2	N	7989	7965	1	34	8	623
						8788	9									
09	64909 X	64909	-0-	-0-	-0-	2780	1	54236	2	N	7175	7237	1	34	8	527
						7893	9									
10	53014 X	53014	-0-	-0-	-0-	2219	1	45214	2	N	5074	5366	1	43	8	192
						5581	9									
*11	48526 X	48526	-0-	-0-	-0-	2295	1	40643	2	N	5080	4583	1	40	8	649
						5588	9									

TETON 56-2-39 WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703

06	34715 X	34715	-0-	-0-	-0-	1429	1	28740	2	N	4133	3983	1	42	8	474
						4546	9									
07	38232 X	38232	-0-	-0-	-0-	1245	1	32627	2	N	3964	3919	1	95	8	424
						4360	9									
08	39319 X	39319	-0-	-0-	-0-	2141	1	32856	2	N	3929	4023	1	97	8	233
						4322	9									
09	30136 X	30136	-0-	-0-	-0-	1823	1	25307	2	N	2733	2446	1	192	8	328
						3006	9									
10	33981 X	33981	-0-	-0-	-0-	2051	1	27647	2	N	3894	3884	1	75	8	263
						4283	9									
*11	22830 X	22830	-0-	-0-	-0-	437	1	19218	2	N	2886	2774	1	66	8	309
						3175	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CHEYENNE 57-3-47 WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	50143	X	50143	-0-	-0-	-0-	1348	1	40005	2	N	7991	8029	1	33	8	465
							8790	9									
07	46717	X	40445	-0-	-6272	-0-	916	1	31986	2	N	6857	6644	1	29	8	649
							7543	9									
08	46717	X	32409	-0-	-14308	-0-	570	1	26013	2	N	5296	5459	1	35	8	451
							5826	9									
09	45210	X	39549	-0-	-5661	-0-	1185	1	31014	2	N	6682	6695	1	28	8	410
							7350	9									
10	46717	X	25343	-0-	-21374	-0-	456	1	20380	2	N	4097	3896	1	51	8	560
							4507	9									
11	45210	X	33838	-0-	-11372	-0-	875	1	26487	2	N	5887	5567	1	74	8	806
							6476	9									

MAKO STATE 3-6 WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461

06	52297	X	52297	-0-	-0-	-0-	1467	1	44856	2	N	5431	5344	1	43	8	497
							5974	9									
07	54850	X	54850	-0-	-0-	-0-	1588	1	47646	2	N	5105	5072	1	54	8	476
							5616	9									
08	59161	X	59161	-0-	-0-	-0-	1973	1	51450	2	N	5216	5091	1	98	8	503
							5738	9									
09	44970	X	7175	-0-	-37795	-0-	192	1	6267	2	N	651	372	1	7	8	775
							716	9									
10	53955	X	53955	-0-	-0-	-0-	1764	1	47679	2	N	4102	4365	1	62	8	450
							4512	9									
*11	52011	X	52011	-0-	-0-	-0-	1461	1	46127	2	N	4021	3628	1	28	8	815
							4423	9									

CASPER 57-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531

06	SHUT IN		36972	-0-	36972	133747	28540	2	8432	9	N	7665	7194	1	18	8	855
*07	163779	X	30032	-0-	-133747	-0-	23694	2	6338	9	N	5762	6201	1	40	8	376
*08	56234	X	37622	-0-	-18612	-0-	30074	2	7548	9	N	6862	6656	1	89	8	493
*09	54420	X	41233	-0-	-13187	-0-	31509	2	9724	9	N	8840	9019	1	25	8	289
*10	56234	X	47697	-0-	-8537	-0-	37351	2	10346	9	N	9405	9020	1	59	8	615
*11	63736	X	63736	-0-	-0-	-0-	50555	2	13181	9	N	11983	11754	1	69	8	775

MEDICINE BOW 56-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717

06	36200	X	36200	-0-	-0-	-0-	28623	2	7577	9	N	6888	6118	1	9	8	960
07	42346	X	32533	-0-	-9813	-0-	26520	2	6013	9	N	5466	5727	1	30	8	669
08	45666	X	45666	-0-	-0-	-0-	36859	2	8807	9	N	8006	7644	1	53	8	978
09	40980	X	39342	-0-	-1638	-0-	32105	2	7237	9	N	6579	6693	1	48	8	816
10	37417	X	33437	-0-	-3980	-0-	27983	2	5454	9	Y	4958	5314	1	46	8	414
11	44010	X	37350	-0-	-6660	-0-	30084	2	7266	9	Y	6605	6379	1	51	8	589

WINGHEAD 56-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628

06	SHUT IN		34350	-0-	34350	123059	28291	2	6059	9	Y	5508	5344	1	23	8	610
07	156816	X	33757	-0-	-123059	-0-	26308	2	7449	9	Y	6772	6975	1	27	8	380
08	58590	X	45731	-0-	-12859	-0-	35252	2	10479	9	Y	9526	9284	1	90	8	532
09	56700	X	44257	-0-	-12443	-0-	35000	2	9257	9	Y	8415	8630	1	36	8	281
10	58590	X	34304	-0-	-24286	-0-	27725	2	6579	9	Y	5981	5593	1	27	8	642
11	56700	X	44402	-0-	-12298	-0-	33069	2	11333	9	Y	10303	9594	1	88	8	1263

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BIG PINEY 57-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 277111 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	134922	X	44963	-0-	-89959	-0-	36373	2	8590	9	N	7809	7962	1	15	8	429
*07	73408	X	35783	-0-	-37625	-0-	27228	2	8555	9	N	7777	7914	1	30	8	262
*08	73408	X	25431	-0-	-47977	-0-	18831	2	6600	9	N	6000	6038	1	18	8	206
*09	71040	X	28636	-0-	-42404	-0-	19762	2	8874	9	N	8067	7804	1	11	8	458
*10	73408	X	33771	-0-	-39637	-0-	25128	2	8643	9	N	7857	8019	1	25	8	271
*11	71040	X	4266	-0-	-66774	-0-	3235	2	1031	9	N	937	914	1	16	8	278

CODY 56-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 277394 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054

06	SHUT IN		2876	-0-	2876	65766	114	2	2762	9	Y	2511	1889	1	8	8	879
07	SHUT IN		75686	-0-	75686	141452	56752	2	18934	9	Y	17213	16761	1	150	8	1181
*08	192555	X	51103	-0-	-141452	-0-	41702	2	9401	9	Y	8546	8383	1	57	8	1287
*09	70890	X	61554	-0-	-9336	-0-	50477	2	11077	9	Y	10070	9967	1	45	8	1345
*10	73253	X	55749	-0-	-17504	-0-	44492	2	11257	9	Y	10234	10860	1	43	8	676
*11	70890	X	37413	-0-	-33477	-0-	28332	2	9081	9	Y	8255	8360	1	93	8	478

GREYBULL 55-4-9 WELL #: 1H RRCID -> 277611 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363

06	SHUT IN		13310	-0-	13310	39191	10103	2	3207	9	Y	2915	2796	1	9	8	1603
07	SHUT IN		27224	-0-	27224	66415	19191	2	8033	9	Y	7303	8067	1	53	8	786
08	SHUT IN		36114	-0-	36114	102529	22429	2	13685	9	Y	12441	12569	1	41	8	617
09	SHUT IN		28160	-0-	28160	130689	16986	2	11174	9	Y	10158	10416	1	27	8	332
10	SHUT IN		25527	-0-	25527	156216	16377	2	9150	9	Y	8318	8304	1	48	8	298
11	SHUT IN		46970	-0-	46970	203186	33477	2	13493	9	Y	12266	11828	1	410	8	326

MONROE 34-172 WELL #: 1H RRCID -> 277612 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783

06	3990	X	3203	-0-	-787	-0-	2338	2	865	9	N	786	776	1	1	8	72
07	4123	X	2381	-0-	-1742	-0-	1559	2	822	9	N	747	779	1			40
08	4123	X	2273	-0-	-1850	-0-	1517	2	756	9	N	687	670	1	5	8	52
09	3990	X	2234	-0-	-1756	-0-	1454	2	780	9	N	709	683	1	3	8	75
10	4092	X	2726	-0-	-1366	-0-	1818	2	908	9	N	825	812	1	4	8	84
*11	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	2539	2	1047	9	N	952	820	1	12	8	204

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 10553 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE 34-210 WELL #: 3H RRCID -> 277726 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306

06	32190	X	24647	-0-	-7543	-0-	21565	2	3082	9	Y	2802	2724	0	76	8	11
07	33263	X	26438	-0-	-6825	-0-	23411	2	3027	9	Y	2752	2752	0			11
08	33263	X	8912	-0-	-24351	-0-	7811	2	1101	9	Y	1001	1006	0	3	8	3
09	32190	X	18958	-0-	-13232	-0-	16428	2	2530	9	Y	2300	2287	0	6	8	10
10	18986	X	18986	-0-	-0-	-0-	16881	2	2105	9	Y	1914	1907	0	8	8	9
*11	16758	X	16758	-0-	-0-	-0-	14737	2	2021	9	Y	1837	1829	0	7	8	10

GALAPAGOS 53-2-45 WELL #: 1H RRCID -> 277750 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498

06	0	W	6469	-0-	6469	30017	5838	2	631	9	N	574	653	1	10	8	152
07	0	W	8247	-0-	8247	38264	7189	2	1058	9	N	962	851	1	19	8	244
08	0	W	7953	-0-	7953	46217	6679	2	1274	9	N	1158	1131	1	24	8	247
09	0	W	7687	-0-	7687	53904	6579	2	1108	9	N	1007	1000	1	18	8	236
10	0	W	7978	-0-	7978	61882	6881	2	1097	9	N	997	1030	1	8	8	195
*11	68779	X	6897	-0-	-61882	-0-	5940	2	957	9	N	870	867	1	10	8	188

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KINGSTON 54-2-17 WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 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
06	29850	X	23059	-0-	-6791	-0-	19339	2	3720	9	Y	3382	3331	0	25	8	113
07	30845	X	22247	-0-	-8598	-0-	18003	2	4244	9	Y	3858	3835	0	46	8	90
08	30845	X	21297	-0-	-9548	-0-	17451	2	3846	9	Y	3496	3464	0	31	8	91
09	29850	X	17567	-0-	-12283	-0-	14442	2	3125	9	Y	2841	2850	0	18	8	64
10	30845	X	18439	-0-	-12406	-0-	15225	2	3214	9	Y	2922	2906	0	19	8	61
11	23070	X	17770	-0-	-5300	-0-	14532	2	3238	9	Y	2944	2916	0	43	8	46

OLSON 34-191 WELL #: 1H RRCID -> 277946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11548 - 14855

06	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	4718	2	1093	9	Y	994	997	0	1	8	4
07	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	3430	2	917	9	Y	834	835	0			3
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
09	4140	X	1698	-0-	-2442	-0-	1268	2	430	9	Y	391	388	0	1	8	2
10	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	4879	2	1634	9	Y	1485	1476	0	4	8	7
*11	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	4927	2	1366	9	Y	1242	1237	0	5	8	7

HORN STATE 33-94 WELL #: 5H RRCID -> 278237 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015

07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2752	2632	1	34	8	86
08	0		32118	-0-	32118	32118	24624	2	7494	9	N	6813	5844	1	55	8	1000
09	78286	X	46168	-0-	-32118	-0-	35799	2	10369	9	N	9426	10137	1	29	8	260
10	33634	X	33634	-0-	-0-	-0-	26046	2	7588	9	N	6898	6313	1	86	8	759
11	25020	X	NO RPT	-0-	-25020	-0-					N	NO RPT					759

LARAMIE 55-4-7 WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632

06	90353	X	16803	-0-	-73550	-0-	14404	2	2399	9	N	2181	2199	1	33	8	679
07	34955	X	34955	-0-	-0-	-0-	28761	2	6194	9	N	5631	5539	1	88	8	683
08	43652	X	43652	-0-	-0-	-0-	34731	2	8921	9	N	8110	7573	1	404	8	816
09	43362	X	43362	-0-	-0-	-0-	35533	2	7829	9	N	7117	7084	1	228	8	621
10	36609	X	36609	-0-	-0-	-0-	30140	2	6469	9	N	5881	5852	1	180	8	470
11	31470	X	NO RPT	-0-	-31470	-0-					N	NO RPT					470

MONROE 34-210 WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11575 - 16306

06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIVERTON 57-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 278601 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162

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		536	-0-	536	536	517	2	19	9	N	17	17	8			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	536					N	-0-					-0-
05	0		10110	-0-	10110	10646	9953	2	157	9	N	143	21	8			122
06	0		23189	-0-	23189	33835	21173	2	2016	9	N	1833	1495	1	17	8	443
07	0		44394	-0-	44394	78229	40977	2	3417	9	N	3106	3107	1	50	8	392
*08	113599	X	35370	-0-	-78229	-0-	32073	2	3297	9	N	2997	2626	1	99	8	664
*09	39707	X	39707	-0-	-0-	-0-	36084	2	3623	9	N	3294	3656	1	55	8	247
10	35991	X	26105	-0-	-9886	-0-	23329	2	2776	9	N	2524	2025	1	65	8	681
*11	45649	X	45649	-0-	-0-	-0-	41966	2	3683	9	N	3348	3288	1	65	8	676

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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	58490	X	58490	-0-	-0-	-0-	692	1	55381	3	N	760	663	1	18	8	453
							1581	4	836	9							
*01	29326	X	5159	-0-	-24167	-0-	308	1	1324	3	N	591	722	1	15	8	307
							2877	4	650	9							
*02	33824	X	11752	-0-	-22072	-0-	753	1	2297	3	N	808	664	1	52	8	399
							7813	4	889	9							
*03	37448	X	15578	-0-	-21870	-0-	526	1	9513	3	N	716	881	1	4	8	230
							4751	4	788	9							
*04	36240	X	10696	-0-	-25544	-0-	716	1	693	3	N	1016	722	1	11	8	513
							8169	4	1118	9							
*05	16864	X	16864	-0-	-0-	-0-	820	1	14727	3	N	768	734	1			547
							472	4	845	9							
06	22483	X	22483	-0-	-0-	-0-	15	1	20841	3	N	793	535	1	8	8	797
							755	4	872	9							
07	27590	X	27590	-0-	-0-	-0-	69	1	26058	3	N	832	908	1	12	8	709
							548	4	915	9							
08	DLQ G-10		29488	-0-	29488	29488	93	1	27510	3	N	803	696	1			816
							1002	4	883	9							
09	DLQ G-10		25689	-0-	25689	55177	90	1	23290	3	N	755	1222	1			349
							1478	4	831	9							
10	DLQ G-10		19048	-0-	19048	74225	93	1	17865	3	N	702	700	1	4	8	347
							318	4	772	9							
*11	95263	X	21038	-0-	-74225	-0-	27	1	19968	3	N	914	931	1	5	8	325
							38	4	1005	9							

AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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	39525	X	26258	-0-	-13267	-0-	832	1	23684	3	N	1584	1516	1			828
							1742	9									
*01	39525	X	16840	-0-	-22685	-0-	545	1	15085	3	N	1029	1076	1	4	8	777
							78	4	1132	9							
*02	30408	X	13360	-0-	-17048	-0-	783	1	11662	3	N	677	735	1	2	8	717
							170	4	745	9							
*03	31031	X	18152	-0-	-12879	-0-	810	1	15734	3	N	1290	1648	1	14	8	345
							189	4	1419	9							
*04	24930	X	11135	-0-	-13795	-0-	490	1	9681	3	N	749	493	1	1	8	600
							140	4	824	9							
*05	25637	X	14124	-0-	-11513	-0-	421	1	12659	3	N	898	687	1			811
							56	4	988	9							
06	29744	X	29744	-0-	-0-	-0-	28055	3	200	4	N	1354	1442	1	17	8	706
							1489	9									
07	35995	X	35995	-0-	-0-	-0-	34125	3	309	4	N	1419	1375	1	3	8	747
							1561	9									
08	DLQ G-10		36741	-0-	36741	36741	34282	3	984	4	N	1341	1666	1			422
							1475	9									
09	DLQ G-10		35360	-0-	35360	72101	24	1	33847	3	N	1332	1116	1			638
							24	4	1465	9							
10	DLQ G-10		25290	-0-	25290	97391	93	1	22706	3	N	1172	1537	1			273
							1202	4	1289	9							
*11	116692	X	19301	-0-	-97391	-0-	27	1	15091	3	N	1249	1179	1			343
							2809	4	1374	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	36301	X	26342	-0-	-9959	-0-	585	1	16417	3	Y	907	920	1	18	8	659
							8342	4	998	9							
*01	49197	X	8582	-0-	-40615	-0-	455	1	6697	3	Y	608	363	1	44	8	860
							761	4	669	9							
*02	48580	X	17286	-0-	-31294	-0-	1303	1	13473	3	Y	1918	2154	1	10	8	614
							400	4	2110	9							
*03	53785	X	10504	-0-	-43281	-0-	566	1	7568	3	Y	902	899	1	21	8	596
							1378	4	992	9							
*04	32164	X	32164	-0-	-0-	-0-	53	1	26730	3	Y	2294	2431	1	38	8	421
							2858	4	2523	9							
*05	20444	X	20444	-0-	-0-	-0-	45	1	16877	3	Y	1324	1415	1			330
							2066	4	1456	9							
06	27885	X	27885	-0-	-0-	-0-	55	1	25634	3	Y	1907	1471	1	58	8	708
							98	4	2098	9							
07	31124	X	20485	-0-	-10639	-0-	51	1	17061	3	Y	1743	2057	1	25	8	369
							1456	4	1917	9							
08	DLQ G-10		20434	-0-	20434	20434	48	1	16894	3	Y	1564	1244	1	33	8	656
							1772	4	1720	9							
09	DLQ G-10		25296	-0-	25296	45730	50	1	22238	3	Y	2281	2300	1	39	8	598
							499	4	2509	9							
10	DLQ G-10		41837	-0-	41837	87567	54	1	38534	3	Y	2933	2831	1	7	8	693
							23	4	3226	9							
*11	116985	X	29418	-0-	-87567	-0-	52	1	26614	3	Y	2502	2897	1	16	8	282
							2752	9									

ABERNATHY 57-T1-14 WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492

*12	58807	X	50783	-0-	-8024	-0-	888	1	46778	3	N	2230	2429	1	16	8	139
							664	4	2453	9							
*01	52638	X	39991	-0-	-12647	-0-	815	1	36818	3	Y	1643	1481	1	22	8	279
							551	4	1807	9							
*02	45164	X	41305	-0-	-3859	-0-	955	1	31615	3	Y	2067	2114	1	44	8	188
							6461	4	2274	9							
*03	50003	X	44164	-0-	-5839	-0-	908	1	36505	3	Y	2026	1846	1	23	8	345
							4522	4	2229	9							
*04	47730	X	45562	-0-	-2168	-0-	929	1	42289	3	Y	2016	2043	1	12	8	306
							126	4	2218	9							
*05	48484	X	41466	-0-	-7018	-0-	926	1	33648	3	Y	2047	2028	1			325
							4640	4	2252	9							
06	36930	X	27565	-0-	-9365	-0-	20332	3	4930	4	Y	2094	2007	1	19	8	393
							2303	9									
07	46128	X	29800	-0-	-16328	-0-	21839	3	6508	4	Y	1321	1427	1	11	8	276
							1453	9									
08	DLQ G-10		37427	-0-	37427	37427	33252	3	2033	4	Y	1947	1899	1	2	8	322
							2142	9									
09	DLQ G-10		29944	-0-	29944	67371	144	1	26175	3	Y	1874	2041	1	5	8	150
							1564	4	2061	9							
10	DLQ G-10		21607	-0-	21607	88978	60	1	18725	3	Y	2278	2000	1	6	8	422
							316	4	2506	9							
*11	101071	X	12093	-0-	-88978	-0-	49	1	9761	3	Y	1795	1848	1	33	8	336
							308	4	1975	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	45601	X	27685	-0-	-17916	-0-	898	1	22613	3	N	2942	2780	1	224	8	918
							938	4	3236	9							
*01	45601	X	38585	-0-	-7016	-0-	498	1	26832	3	N	3611	3850	1	76	8	603
							7283	4	3972	9							
*02	41531	X	41531	-0-	-0-	-0-	648	1	25709	3	N	2738	3051	1	200	8	90
							12162	4	3012	9							
*03	38138	X	38138	-0-	-0-	-0-	636	1	21773	3	N	2558	2133	1	78	8	437
							12915	4	2814	9							
*04	46336	X	46336	-0-	-0-	-0-	29877	3	14163	4	N	2087	2372	1	22	8	130
							2296	9									
*05	66874	X	66874	-0-	-0-	-0-	43542	3	19810	4	N	3202	3169	1			163
							3522	9									
06	54618	X	54618	-0-	-0-	-0-	50339	3	877	4	N	3093	2967	1	21	8	268
							3402	9									
07	59031	X	59031	-0-	-0-	-0-	46218	3	8227	4	N	4169	4297	1	25	8	115
							4586	9									
08	DLQ G-10		51146	-0-	51146	51146	38700	3	8969	4	N	3161	3058	1	12	8	206
							3477	9									
09	DLQ G-10		43078	-0-	43078	94224	44	1	29226	3	N	4731	4418	1	20	8	499
							8604	4	5204	9							
10	DLQ G-10		62886	-0-	62886	157110	63	1	47744	3	N	4858	4934	1	19	8	404
							9735	4	5344	9							
*11	204305	X	47195	-0-	-157110	-0-	66	1	42267	3	N	3504	3653	1	58	8	197
							1008	4	3854	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	41168	X	24602	-0-	-16566	-0-	1679	1	9303	3	N	561	746	1	19	8	411
							13003	4	617	9							
*01	41168	X	13703	-0-	-27465	-0-	1580	1	6620	3	N	467	382	1	22	8	474
							4989	4	514	9							
*02	41300	X	8792	-0-	-32508	-0-	1792	1	664	3	N	319	179	1	37	8	577
							5985	4	351	9							
*03	43710	X	16282	-0-	-27428	-0-	1858	1	10346	3	N	329	516	1	28	8	362
							3716	4	362	9							
*04	33000	X	19078	-0-	-13922	-0-	1919	1	8067	3	N	452	28	8			786
							8595	4	497	9							
*05	23622	X	9891	-0-	-13731	-0-	1919	1	2288	3	N	335	701	1			420
							5315	4	369	9							
06	25701	X	25701	-0-	-0-	-0-	390	1	18334	3	N	241	48	8			613
							6712	4	265	9							
07	36945	X	36945	-0-	-0-	-0-	93	1	34883	3	N	106	23	8			696
							1852	4	117	9							
08	DLQ G-10		34794	-0-	34794	34794	93	1	25922	3	N	19	142	1			573
							8758	4	21	9							
09	DLQ G-10		13069	-0-	13069	47863	33	1	7639	3	N	253	541	1			285
							5119	4	278	9							
10	DLQ G-10		13738	-0-	13738	61601	9369	3	4151	4	N	198	170	1	10	8	303
							218	9									
*11	66322	X	4721	-0-	-61601	-0-	3202	3	1519	4	N	-0-	127	8			176

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	53724	X	53724	-0-	-0-	-0-	1848	1	47723	3	N	3249	2866	1			1180
							579	4	3574	9							
*01	41571	X	33653	-0-	-7918	-0-	1606	1	28817	3	N	2100	2383	1			897
							920	4	2310	9							
*02	40516	X	33385	-0-	-7131	-0-	1768	1	29164	3	N	2149	2306	1	14	8	726
							89	4	2364	9							
*03	44857	X	44719	-0-	-138	-0-	1899	1	38149	3	N	2703	2691	1			738
							1698	4	2973	9							
*04	53459	X	53459	-0-	-0-	-0-	1919	1	39571	3	N	2486	2334	1			890
							9234	4	2735	9							
*05	42656	X	40451	-0-	-2205	-0-	1919	1	35019	3	N	2109	2482	1			517
							1193	4	2320	9							
06	29430	X	27368	-0-	-2062	-0-	12	1	24638	3	N	1866	1572	1	14	8	797
							665	4	2053	9							
07	49290	X	27885	-0-	-21405	-0-	69	1	25342	3	N	2065	1730	1	7	8	1125
							202	4	2272	9							
08	DLQ G-10		24011	-0-	24011	24011	93	1	18551	3	N	2005	1920	1			1210
							3161	4	2206	9							
09	DLQ G-10		35405	-0-	35405	59416	24	1	30681	3	N	2591	2672	1			1129
							1850	4	2850	9							
10	DLQ G-10		32653	-0-	32653	92069	27759	3	2815	4	N	1890	2404	1	13	8	602
							2079	9									
*11	127475	X	35406	-0-	-92069	-0-	33082	3	487	4	N	1670	1648	1	12	8	612
							1837	9									

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	46655	X	19163	-0-	-27492	-0-	923	1	12529	3	N	2226	2163	1			644
							3262	4	2449	9							
*01	42842	X	23601	-0-	-19241	-0-	778	1	17841	3	N	1977	2292	1	48	8	281
							2807	4	2175	9							
*02	36624	X	12936	-0-	-23688	-0-	928	1	7951	3	N	1880	1959	1	56	8	146
							1989	4	2068	9							
*03	64823	X	64823	-0-	-0-	-0-	960	1	52100	3	N	2576	2196	1	25	8	501
							8929	4	2834	9							
*04	25599	X	25599	-0-	-0-	-0-	959	1	18280	3	N	2118	2084	1	95	8	440
							4030	4	2330	9							
*05	23777	X	22503	-0-	-1274	-0-	949	1	18158	3	N	1870	2080	1			230
							1339	4	2057	9							
06	23010	X	18115	-0-	-4895	-0-	16163	3	160	4	N	1629	1693	1	67	8	219
							1792	9									
07	40548	X	19474	-0-	-21074	-0-	17409	3	291	4	N	1613	1526	1	34	8	272
							1774	9									
08	DLQ G-10		21655	-0-	21655	21655	19651	3	385	4	N	1472	1341	1	8	8	395
							1619	9									
09	DLQ G-10		25418	-0-	25418	47073	24	1	23182	3	N	1873	1872	1	4	8	392
							152	4	2060	9							
10	DLQ G-10		29169	-0-	29169	76242	30	1	25655	3	N	1769	1885	1	1	8	275
							1538	4	1946	9							
*11	105424	X	29182	-0-	-76242	-0-	23	1	26144	3	N	1720	1716	1	1	8	278
							1123	4	1892	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10381 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	109492	X	16647	-0-	-92845	-0-	714	1	10312	3	N	3357	2849	1	103	8	1355
							1928	4	3693	9							
*01	109492	X	11790	-0-	-97702	-0-	701	1	4409	3	N	3656	3697	1	37	8	1277
							2658	4	4022	9							
*02	23016	X	4454	-0-	-18562	-0-	865	1	1380	4	N	2008	2547	1	60	8	678
							2209	9									
*03	25482	X	3864	-0-	-21618	-0-	294	1	1431	3	N	1420	1467	1	42	8	589
							577	4	1562	9							
*04	24660	X	23713	-0-	-947	-0-	959	1	16029	3	N	5779	5143	1	46	8	1179
							368	4	6357	9							
*05	25482	X	19114	-0-	-6368	-0-	959	1	13179	3	N	4266	4595	1			850
							283	4	4693	9							
06	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	75	1	4646	3	N	2861	3047	1	16	8	648
							2185	4	3147	9							
07	23870	X	15616	-0-	-8254	-0-	93	1	10838	3	N	3298	2532	1	28	8	1386
							1057	4	3628	9							
08	DLQ G-10		18675	-0-	18675	18675	93	1	14885	3	N	3178	3782	1	1	8	781
							201	4	3496	9							
09	DLQ G-10		11336	-0-	11336	30011	870	1	7068	3	N	2649	3247	1	3	8	180
							484	4	2914	9							
10	DLQ G-10		11518	-0-	11518	41529	1023	1	6952	3	N	3058	2943	1	9	8	286
							179	4	3364	9							
*11	56547	X	15018	-0-	-41529	-0-	990	1	10409	3	N	3230	3090	1	13	8	413
							66	4	3553	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203

*12	31527	X	12767	-0-	-18760	-0-	892	1	4564	3	Y	2544	2629	1	4	8	197
							4513	4	2798	9							
*01	31527	X	13291	-0-	-18236	-0-	467	1	6214	3	Y	1595	1518	1	12	8	262
							4855	4	1755	9							
*02	14969	X	14969	-0-	-0-	-0-	780	1	8672	3	Y	1556	1700	1	9	8	109
							3805	4	1712	9							
*03	39866	X	23384	-0-	-16482	-0-	869	1	17858	3	Y	2821	2719	1	12	8	199
							1554	4	3103	9							
*04	38580	X	25470	-0-	-13110	-0-	947	1	13579	3	Y	2423	2434	1	10	8	178
							8279	4	2665	9							
*05	27218	X	21778	-0-	-5440	-0-	896	1	14553	3	Y	2050	2081	1			147
							4074	4	2255	9							
06	26340	X	24357	-0-	-1983	-0-	81	1	15360	3	Y	1550	1575	1	9	8	113
							7211	4	1705	9							
07	38130	X	19219	-0-	-18911	-0-	93	1	13365	3	Y	1768	1700	1	5	8	176
							3816	4	1945	9							
08	DLQ G-10		31894	-0-	31894	31894	93	1	26507	3	Y	2179	2112	1	5	8	238
							2897	4	2397	9							
09	DLQ G-10		19644	-0-	19644	51538	90	1	10383	3	Y	2762	2681	1	10	8	309
							6133	4	3038	9							
10	DLQ G-10		19863	-0-	19863	71401	36	1	12644	3	Y	3312	3281	1	2	8	338
							3540	4	3643	9							
*11	86450	X	15049	-0-	-71401	-0-	29	1	10385	3	Y	3101	3111	1	10	8	318
							1224	4	3411	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	63085	X	52466	-0-	-10619	-0-	60	1	48200	3	N	3542	2933	1	1	8	1613
							310	4	3896	9							
*01	59861	X	46657	-0-	-13204	-0-	54	1	43476	3	N	2597	3222	1	34	8	954
							270	4	2857	9							
*02	48216	X	37325	-0-	-10891	-0-	60	1	33589	3	N	2881	2817	1	26	8	992
							507	4	3169	9							
*03	53382	X	42659	-0-	-10723	-0-	60	1	35514	3	N	3108	3143	1	18	8	939
							3666	4	3419	9							
*04	50700	X	43749	-0-	-6951	-0-	60	1	37368	3	N	2856	2784	1	45	8	966
							3179	4	3142	9							
*05	52390	X	40135	-0-	-12255	-0-	60	1	24051	3	N	2750	2742	1			974
							12999	4	3025	9							
06	45060	X	6574	-0-	-38486	-0-	4147	3	1317	4	N	1009	1174	1	19	8	790
							1110	9									
07	45136	X	22385	-0-	-22751	-0-	17626	3	2535	4	N	2022	2199	1	23	8	590
							2224	9									
08	DLQ G-10		24560	-0-	24560	24560	21990	3	576	4	N	1813	1707	1	21	8	675
							1994	9									
09	DLQ G-10		33359	-0-	33359	57919	78	1	29558	3	N	2572	2381	1	27	8	839
							894	4	2829	9							
10	DLQ G-10		37575	-0-	37575	95494	93	1	33544	3	N	3115	3304	1	13	8	637
							511	4	3427	9							
*11	115052	X	19558	-0-	-95494	-0-	90	1	17227	3	N	1870	1889	1	151	8	467
							184	4	2057	9							

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	46190	X	9624	-0-	-36566	-0-	910	1	1591	3	N	2218	2049	1			1190
							4683	4	2440	9							
*01	38812	X	2327	-0-	-36485	-0-	232	1	743	3	N	580	1135	1	4	8	631
							714	4	638	9							
*02	35056	X	14400	-0-	-20656	-0-	855	1	10704	3	N	1570	1251	1	11	8	939
							1114	4	1727	9							
*03	36394	X	8384	-0-	-28010	-0-	282	1	5545	3	N	931	918	1	3	8	949
							1533	4	1024	9							
*04	14502	X	14502	-0-	-0-	-0-	916	1	10274	3	N	1323	906	1	1	5	1349
							1857	4	1455	9			16	8			
*05	21186	X	21186	-0-	-0-	-0-	903	1	15634	3	N	1658	1785	1			1222
							2825	4	1824	9							
06	14040	X	9981	-0-	-4059	-0-	78	1	7612	3	N	1979	2708	1	14	8	479
							114	4	2177	9							
07	14508	X	2266	-0-	-12242	-0-	84	1	827	4	N	1232	1077	1	15	8	619
							1355	9									
08	DLQ G-10		7827	-0-	7827	7827	93	1	5520	3	N	1452	1096	1	10	8	965
							617	4	1597	9							
09	DLQ G-10		10200	-0-	10200	18027	78	1	8277	3	N	1051	1608	1	12	8	396
							689	4	1156	9							
10	DLQ G-10		16976	-0-	16976	35003	93	1	13055	3	N	2009	1960	1	1	8	444
							1618	4	2210	9							
*11	61875	X	26872	-0-	-35003	-0-	90	1	24183	3	N	2063	2022	1	2	8	483
							330	4	2269	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	46376	X	23126	-0-	-23250	-0-	960	1	18501	3	N	1973	1502	1	176	8	885
							1495	4	2170	9							
*01	46376	X	27858	-0-	-18518	-0-	923	1	19672	3	N	1912	2212	1	43	8	542
							5160	4	2103	9							
*02	36456	X	28526	-0-	-7930	-0-	959	1	25513	3	N	1613	1476	1	24	8	655
							280	4	1774	9							
*03	25172	X	22745	-0-	-2427	-0-	959	1	19580	3	N	1724	1672	1	6	8	701
							310	4	1896	9							
*04	26310	X	24360	-0-	-1950	-0-	959	1	15660	3	N	1430	1128	1	14	8	989
							6168	4	1573	9							
*05	30597	X	15180	-0-	-15417	-0-	959	1	11108	3	N	1376	1824	1			541
							1599	4	1514	9							
06	29610	X	16186	-0-	-13424	-0-	14562	3	146	4	N	1344	1258	1	12	8	615
							1478	9									
07	30597	X	14685	-0-	-15912	-0-	11962	3	1234	4	N	1354	1263	1	6	8	700
							1489	9									
08	DLQ G-10		18531	-0-	18531	18531	17035	3	133	4	N	1239	1082	1			857
							1363	9									
09	DLQ G-10		21958	-0-	21958	40489	19128	3	1231	4	N	1454	2025	1			286
							1599	9									
10	DLQ G-10		20769	-0-	20769	61258	18290	3	867	4	N	1465	1437	1	1	8	313
							1612	9									
*11	80726	X	19468	-0-	-61258	-0-	17995	3	1473	9	N	1339	1292	1	1	8	359

BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254

*12	103912	X	22622	-0-	-81290	-0-	1919	1	11917	3	N	240	18	8			493
							8522	4	264	9							
*01	25699	X	10809	-0-	-14890	-0-	1617	1	5374	3	N	251	15	8			729
							3542	4	276	9							
*02	20160	X	5630	-0-	-14530	-0-	1822	1	1633	3	N	214	366	1	21	8	556
							1940	4	235	9							
*03	22320	X	11680	-0-	-10640	-0-	1919	1	7422	3	N	222	371	1	15	8	392
							2095	4	244	9							
*04	16320	X	4528	-0-	-11792	-0-	1372	1	3010	4	N	133	5	8			520
							146	9									
*05	19558	X	19558	-0-	-0-	-0-	1880	1	9098	3	N	181					701
							8381	4	199	9							
06	7050	X	6075	-0-	-975	-0-	450	1	3126	3	N	148	540	1	6	8	303
							2336	4	163	9							
07	9672	X	4967	-0-	-4705	-0-	465	1	4180	3	N	76	3	8			376
							238	4	84	9							
08	DLQ G-10		9776	-0-	9776	9776	465	1	5654	3	N	128					504
							3516	4	141	9							
09	DLQ G-10		10491	-0-	10491	20267	165	1	8908	3	N	106	495	1			115
							1301	4	117	9							
10	DLQ G-10		8060	-0-	8060	28327	7256	3	628	4	N	160	146	1	3	8	126
							176	9									
*11	36464	X	8137	-0-	-28327	-0-	6443	3	1496	4	N	180	179	1	3	8	124
							198	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	68138	X	54940	-0-	-13198	-0-	1905	1	46045	3	N	3510	2758	1			1405
							3129	4	3861	9							
*01	65906	X	63188	-0-	-2718	-0-	1848	1	55284	3	N	3311	3693	1	28	8	995
							2414	4	3642	9							
*02	49056	X	33749	-0-	-15307	-0-	1652	1	23687	3	N	2682	2922	1	8	8	747
							5460	4	2950	9							
*03	54312	X	27061	-0-	-27251	-0-	1381	1	21392	3	N	2130	2158	1	7	8	712
							1945	4	2343	9							
*04	56100	X	47315	-0-	-8785	-0-	1676	1	41787	3	N	2990	2560	1	7	8	1135
							563	4	3289	9							
*05	63718	X	63718	-0-	-0-	-0-	1909	1	57635	3	N	3526	3939	1			722
							295	4	3879	9							
06	56100	X	54882	-0-	-1218	-0-	15	1	51360	3	N	2845	2300	1	15	8	1252
							377	4	3130	9							
07	48075	X	48075	-0-	-0-	-0-	69	1	44557	3	N	2858	2992	1	3	8	1115
							305	4	3144	9							
08	DLQ G-10		38120	-0-	38120	38120	93	1	32549	3	N	2212	2451	1			876
							3045	4	2433	9							
09	DLQ G-10		45081	-0-	45081	83201	87	1	41804	3	N	2556	3075	1	1	8	356
							378	4	2812	9							
10	DLQ G-10		50887	-0-	50887	134088	93	1	47426	3	N	2842	2763	1	10	8	425
							242	4	3126	9							
*11	180580	X	46492	-0-	-134088	-0-	6	1	40421	3	N	2546	2226	1	5	8	740
							3264	4	2801	9							

HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577

*12	61070	X	31401	-0-	-29669	-0-	1812	1	24703	3	N	3373	3212	1			847
							1176	4	3710	9							
*01	61070	X	32866	-0-	-28204	-0-	1609	1	27269	3	N	2568	2355	1			1060
							1163	4	2825	9							
*02	44632	X	20362	-0-	-24270	-0-	1859	1	10605	3	N	3215	2735	1	1	8	1539
							4361	4	3537	9							
*03	55582	X	55582	-0-	-0-	-0-	1333	1	37474	3	N	2367	3289	1			617
							14171	4	2604	9							
*04	36838	X	36838	-0-	-0-	-0-	1919	1	26344	3	N	3650	3545	1			722
							4560	4	4015	9							
*05	31901	X	31901	-0-	-0-	-0-	1898	1	26282	3	N	3268	3412	1			578
							126	4	3595	9							
06	29486	X	29486	-0-	-0-	-0-	26133	3	163	4	N	2900	2617	1			861
							3190	9									
07	51181	X	33096	-0-	-18085	-0-	29811	3	303	4	N	2711	3147	1			425
							2982	9									
08	DLQ G-10		43821	-0-	43821	43821	39833	3	229	4	N	3417	2931	1			911
							3759	9									
09	DLQ G-10		55212	-0-	55212	99033	42	1	50600	3	N	3451	4024	1			338
							774	4	3796	9							
10	DLQ G-10		61941	-0-	61941	160974	63	1	54606	3	N	3635	3213	1			760
							3273	4	3999	9							
*11	216338	X	55364	-0-	-160974	-0-	43	1	49768	3	N	3104	3261	1			603
							2139	4	3414	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 1H RRCID -> 275255 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	27266	X	27266	-0-	-0-	-0-	948	1	16039	3	N	6009	5328	1	4	8	997
							3669	4	6610	9							
*01	24634	X	24634	-0-	-0-	-0-	835	1	14508	3	N	4892	5099	1	11	8	779
							3910	4	5381	9							
*02	22269	X	22269	-0-	-0-	-0-	868	1	12573	3	N	4484	4280	1	2	8	981
							3896	4	4932	9							
*03	28981	X	28981	-0-	-0-	-0-	959	1	12808	3	N	5714	5729	1	4	8	962
							8929	4	6285	9							
*04	26342	X	26342	-0-	-0-	-0-	950	1	5907	3	N	5463	6064	1	1	8	360
							13476	4	6009	9							
*05	32418	X	32418	-0-	-0-	-0-	959	1	10832	3	N	5729	5241	1			848
							14325	4	6302	9							
06	15666	X	15666	-0-	-0-	-0-	90	1	9419	3	N	4751	4979	1			620
							931	4	5226	9							
07	19845	X	19845	-0-	-0-	-0-	93	1	12985	3	N	5875	6041	1			454
							304	4	6463	9							
08	DLQ G-10		16710	-0-	16710	16710	93	1	10706	3	N	5114	5041	1			527
							286	4	5625	9							
09	DLQ G-10		12012	-0-	12012	28722	90	1	6536	3	N	4655	4970	1			212
							265	4	5121	9							
10	DLQ G-10		11066	-0-	11066	39788	93	1	5892	3	N	4552	4270	1			494
							74	4	5007	9							
*11	59691	X	19903	-0-	-39788	-0-	27	1	15289	3	N	4090	4186	1			398
							88	4	4499	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 2H RRCID -> 275462 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920

*12	0	W	45750	-0-	45750	674796	909	1	24188	3	Y	8595	9021	1	13	8	666
							11198	4	9455	9							
*01	0	W	35681	-0-	35681	710477	808	1	14634	3	Y	6715	6229	1	49	8	1103
							12852	4	7387	9							
*02	748989	X	38512	-0-	-710477	-0-	937	1	23399	3	Y	6598	7201	1	38	8	462
							6918	4	7258	9							
*03	52017	X	52017	-0-	-0-	-0-	926	1	29156	3	Y	9041	8826	1	40	8	637
							11990	4	9945	9							
*04	45562	X	45562	-0-	-0-	-0-	66	1	24847	3	Y	7391	7455	1	31	8	542
							12519	4	8130	9							
*05	38723	X	38723	-0-	-0-	-0-	90	1	21194	3	Y	6919	6964	1			497
							9828	4	7611	9							
06	30514	X	30514	-0-	-0-	-0-	984	1	12475	3	Y	7356	7276	1	41	8	536
							8963	4	8092	9							
07	40703	X	25665	-0-	-15038	-0-	1023	1	11088	3	Y	7591	7350	1	21	8	756
							5204	4	8350	9							
08	DLQ G-10		16378	-0-	16378	16378	1023	1	6057	3	Y	5463	5610	1	12	8	597
							3289	4	6009	9							
09	DLQ G-10		20616	-0-	20616	36994	957	1	12331	3	Y	5107	5114	1	19	8	571
							1710	4	5618	9							
10	DLQ G-10		35324	-0-	35324	72318	57	1	22723	3	Y	6290	6215	1	4	8	642
							5625	4	6919	9							
*11	103834	X	31516	-0-	-72318	-0-	61	1	23803	3	Y	4635	4788	1	14	8	475
							2553	4	5099	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	32102	X	32102	-0-	-0-	-0-	1896	1	16757	3	Y	7748	7788	1			711
							4926	4	8523	9							
*01	28737	X	25831	-0-	-2906	-0-	1537	1	15361	3	Y	5969	5674	1	50	8	956
							2367	4	6566	9							
*02	26819	X	26819	-0-	-0-	-0-	1758	1	10804	3	Y	6554	7220	1	48	8	242
							7048	4	7209	9							
*03	33571	X	33571	-0-	-0-	-0-	1836	1	12541	3	Y	7663	7291	1	79	8	535
							10765	4	8429	9							
*04	31849	X	31849	-0-	-0-	-0-	1919	1	11876	3	Y	6693	6702	1	2	5	478
							10692	4	7362	9			46	8			
*05	29403	X	29403	-0-	-0-	-0-	1896	1	11733	3	Y	6836	6625	1			689
							8254	4	7520	9							
06	23550	X	14813	-0-	-8737	-0-	8464	3	248	4	Y	5546	5287	1	24	8	771
							6101	9									
07	25265	X	14113	-0-	-11152	-0-	6744	3	205	4	Y	6513	6362	1	48	8	874
							7164	9									
08	DLQ G-10		12550	-0-	12550	12550	6193	3	371	4	Y	5442	5258	1	57	8	1001
							5986	9									
09	DLQ G-10		17176	-0-	17176	29726	15	1	9103	3	Y	4756	5012	1	53	8	692
							2826	4	5232	9							
10	DLQ G-10		14903	-0-	14903	44629	29	1	4326	3	Y	5049	4883	1			858
							4994	4	5554	9							
*11	66025	X	21396	-0-	-44629	-0-	1	1	6143	3	Y	5431	5718	1			571
							9278	4	5974	9							

STATE DIAMOND BACK 57-T3-4 WELL #: 1H RRCID -> 275789 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10465 - 15313

*12	102145	X	52169	-0-	-49976	-0-	1695	1	33895	3	N	13281	12347	1	109	8	1274
							1970	4	14609	9							
*01	102145	X	301	-0-	-101844	-0-	260	1	41	9	N	37	925	1	2	8	384
*02	92260	X	46137	-0-	-46123	-0-	1458	1	26952	3	N	9654	9381	1	110	8	547
							7108	4	10619	9							
*03	45621	X	45621	-0-	-0-	-0-	1379	1	28779	3	N	10940	9872	1	106	8	1509
							3429	4	12034	9							
*04	75150	X	46255	-0-	-28895	-0-	1919	1	12908	3	N	12889	13385	1	85	8	928
							17250	4	14178	9							
*05	48391	X	39277	-0-	-9114	-0-	1717	1	18711	3	N	9833	10173	1			588
							8033	4	10816	9							
06	55400	X	55400	-0-	-0-	-0-	177	1	40626	3	N	10819	10718	1	108	8	581
							2696	4	11901	9							
07	55000	X	55000	-0-	-0-	-0-	186	1	40678	3	N	9673	9123	1	65	8	1066
							3496	4	10640	9							
08	DLQ G-10		44049	-0-	44049	44049	186	1	32239	3	N	8992	9150	1			908
							1733	4	9891	9							
09	DLQ G-10		35607	-0-	35607	79656	66	1	21586	3	N	7804	7713	1			999
							5371	4	8584	9							
10	DLQ G-10		40591	-0-	40591	120247	25508	3	6394	4	N	7899	7866	1	49	8	983
							8689	9									
*11	159681	X	39434	-0-	-120247	-0-	28756	3	2105	4	N	7794	8102	1	32	8	643
							8573	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 276286 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	62120	X	62120	-0-	-0-	-0-	1422	1	45283	3	N	6259	5716	1	10	8	870
							8530	4	6885	9							
*01	72749	X	72749	-0-	-0-	-0-	1362	1	40994	3	N	5514	6029	1	7	8	348
							24328	4	6065	9							
*02	26068	X	25286	-0-	-782	-0-	1699	1	57	3	N	4689	4407	1	7	8	623
							18372	4	5158	9							
*03	31808	X	31808	-0-	-0-	-0-	1862	1	9	3	N	5619	5316	1	16	8	910
							23756	4	6181	9							
*04	40842	X	40842	-0-	-0-	-0-	1865	1	14885	3	N	6220	6302	1	21	8	807
							17250	4	6842	9							
*05	39346	X	39346	-0-	-0-	-0-	1919	1	23069	3	N	5678	5648	1			837
							8112	4	6246	9							
06	40614	X	40614	-0-	-0-	-0-	30	1	30401	3	N	5664	5992	1	24	8	485
							3953	4	6230	9							
07	57439	X	57439	-0-	-0-	-0-	138	1	40443	3	N	6328	6265	1	3	8	545
							9897	4	6961	9							
08	70069	X	70069	-0-	-0-	-0-	186	1	57788	3	N	6130	6254	1			421
							5352	4	6743	9							
09	54574	X	54574	-0-	-0-	-0-	174	1	41355	3	N	5112	5077	1			456
							7422	4	5623	9							
10	59525	X	59525	-0-	-0-	-0-	186	1	52169	3	N	4866	4366	1	2	8	954
							1817	4	5353	9							
*11	56091	X	56091	-0-	-0-	-0-	54	1	49670	3	N	4805	4938	1			821
							1081	4	5286	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 4H RRCID -> 276866 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910

*12	0		116490	-0-	116490	119103	88	1	84971	3	Y	20733	19545	1	3	8	1279
							8625	4	22806	9							
*01	207157	X	88054	-0-	-119103	-0-	134	1	64322	3	Y	17403	17918	1	31	8	733
							4455	4	19143	9							
*02	129024	X	66673	-0-	-62351	-0-	202	1	51462	3	Y	9680	9119	1	6	8	1288
							4361	4	10648	9							
*03	142848	X	64537	-0-	-78311	-0-	2255	1	45499	3	Y	10946	11672	1	2	8	560
							4742	4	12041	9							
*04	138240	X	86542	-0-	-51698	-0-	48	1	64575	3	Y	14367	14257	1	2	8	668
							6115	4	15804	9							
*05	142848	X	63202	-0-	-79646	-0-	47	1	50091	3	Y	11226	11262	1			632
							715	4	12349	9							
06	138240	X	45197	-0-	-93043	-0-	43	1	34474	3	Y	8288	8611	1	5	8	304
							1563	4	9117	9							
07	50065	X	50065	-0-	-0-	-0-	36	1	31723	3	Y	6079	5883	1	2	8	498
							11619	4	6687	9							
08	90055	X	54376	-0-	-35679	-0-	53	1	43286	3	Y	6245	6364	1			379
							4167	4	6870	9							
09	87150	X	45624	-0-	-41526	-0-	59	1	37303	3	Y	5497	5581	1			295
							2215	4	6047	9							
10	63922	X	43711	-0-	-20211	-0-	51	1	16073	3	Y	5114	4835	1	1	8	573
							21962	4	5625	9							
11	52620	X	NO RPT	-0-	-52620	-0-					Y	NO RPT					573

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN STATE 56-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 277117 COMPL. DATE 09/02/2014 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	SHUT IN	71805	-0-	71805	147011	55	1	35051	3	N	9767	7808	1	113	8	1846
						25955	4	10744	9							
*01	SHUT IN	63783	-0-	63783	210794	80	1	35902	3	N	4205	5350	1	46	8	655
						23175	4	4626	9							
*02	SHUT IN	93115	-0-	93115	303909	84	1	53704	3	Y	4543	4636	1	91	8	471
						34330	4	4997	9							
*03	SHUT IN	90932	-0-	90932	394841	2318	1	44773	3	Y	5450	5385	1	64	8	472
						37846	4	5995	9							
*04	SHUT IN	98898	-0-	98898	493739	81	1	27501	3	Y	4344	4565	1	34	8	217
						66538	4	4778	9							
*05	SHUT IN	87201	-0-	87201	580940	83	1	23724	3	Y	5859	5704	1			372
						56949	4	6445	9							
06	SHUT IN	65907	-0-	65907	646847	279	1	52122	3	Y	7300	7037	1	68	8	567
						5476	4	8030	9							
07	SHUT IN	62012	-0-	62012	708859	290	1	45110	3	Y	6998	7191	1	42	8	332
						8914	4	7698	9							
08	SHUT IN	55601	-0-	55601	764460	253	1	44520	3	Y	6252	6147	1			437
						3951	4	6877	9							
09	SHUT IN	57000	-0-	57000	821460	104	1	47625	3	Y	6508	6597	1			348
						2112	4	7159	9							
10	SHUT IN	38661	-0-	38661	860121	29563	3	3275	4	Y	5294	4862	1	38	8	742
						5823	9									
11	SHUT IN	34876	-0-	34876	894997	29667	3	4911	4	Y	271	979	1	2	8	32
						298	9									

STATE DELA 58-T2-38 WELL #: 1H RRCID -> 277213 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

06	SHUT IN	53872	-0-	53872	455478	57	1	31888	3	N	11697	12030	1	39	8	514
						9060	4	12867	9							
07	SHUT IN	81195	-0-	81195	536673	69	1	57193	3	N	16067	15750	1	70	8	761
						6259	4	17674	9							
08	SHUT IN	66850	-0-	66850	603523	93	1	47281	3	N	13383	13380	1			764
						4755	4	14721	9							
09	SHUT IN	55269	-0-	55269	658792	90	1	38236	3	N	11933	11715	1			982
						3817	4	13126	9							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	658792					N	NO RPT					982
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	658792					N	NO RPT					982

STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36 WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011

*12	0	106411	-0-	106411	236022	55	1	72923	3	N	18433	17722	1	34	8	1683
						13157	4	20276	9							
*01	0	87683	-0-	87683	323705	45	1	58426	3	N	12621	13836	1	59	8	409
						15329	4	13883	9							
*02	359227 X	35522	-0-	-323705	-0-	1348	1	4589	3	N	9374	9380	1	125	8	278
						19274	4	10311	9							
*03	110453 X	41443	-0-	-69010	-0-	1780	1	9633	3	N	11664	10617	1	106	8	1219
						17200	4	12830	9							
*04	106890 X	67639	-0-	-39251	-0-	1903	1	17852	3	N	14811	15361	1	89	8	580
						31592	4	16292	9							
*05	110453 X	56321	-0-	-54132	-0-	1919	1	35652	3	N	11724	11588	1			716
						5854	4	12896	9							
06	106890 X	56336	-0-	-50554	-0-	180	1	42474	3	N	10967	11420	1	36	8	227
						1618	4	12064	9							
07	110453 X	46978	-0-	-63475	-0-	186	1	33954	3	N	9825	9477	1	51	8	524
						2030	4	10808	9							
08	110453 X	45145	-0-	-65308	-0-	186	1	34066	3	N	9089	9000	1			613
						895	4	9998	9							
09	65910 X	38500	-0-	-27410	-0-	180	1	29229	3	N	7808	7747	1			674
						502	4	8589	9							
10	58218 X	38332	-0-	-19886	-0-	186	1	29069	3	N	7990	8035	1	36	8	593
						288	4	8789	9							
11	56340 X	NO RPT	-0-	-56340	-0-					N	NO RPT					593

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		123264	-0-	123264	132043	96	1	84456	3	Y	24200	23537	1	1	8	1370
							12092	4	26620	9							
*01	0		78321	-0-	78321	210364	64	1	54484	3	Y	17670	18447	1	26	8	567
							4336	4	19437	9							
*02	287226	X	76862	-0-	-210364	-0-	81	1	61470	3	Y	12224	11466	1	3	8	1322
							1865	4	13446	9							
*03	98921	X	56861	-0-	-42060	-0-	2086	1	41608	3	Y	9114	9964	1	1	5	470
							3142	4	10025	9			1	8			
*04	95730	X	52955	-0-	-42775	-0-	82	1	39628	3	Y	9698	9643	1	1	8	524
							2577	4	10668	9							
*05	98921	X	64477	-0-	-34444	-0-	85	1	53366	3	Y	9363	9379	1			508
							727	4	10299	9							
06	95730	X	46004	-0-	-49726	-0-	46	1	37373	3	Y	6063	6292	1	6	8	273
							1916	4	6669	9							
07	98921	X	39824	-0-	-59097	-0-	33	1	32112	3	Y	5230	4943	1	2	8	558
							1926	4	5753	9							
08	98921	X	52256	-0-	-46665	-0-	15282	1	28027	3	Y	5416	5539	1			435
							2989	4	5958	9							
09	31856	X	31856	-0-	-0-	-0-	20741	3	6264	4	Y	4410	4673	1			172
							4851	9									
10	65069	X	36997	-0-	-28072	-0-	29550	3	2364	4	Y	4621	4474	1			319
							5083	9									
11	50580	X	29627	-0-	-20953	-0-	23460	3	1769	4	Y	3998	4071	1			246
							4398	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	0		142818	-0-	142818	146764	114	1	100715	3	Y	25063	23883	1	1	8	1419
							14420	4	27569	9							
*01	0		125184	-0-	125184	271948	111	1	95117	3	Y	20351	21087	1	30	8	653
							7570	4	22386	9							
*02	385299	X	113351	-0-	-271948	-0-	117	1	89294	3	Y	19300	17862	1	4	8	2087
							2710	4	21230	9							
*03	108407	X	63704	-0-	-44703	-0-	2404	1	47973	3	Y	8822	10452	1	1	5	455
							3623	4	9704	9			1	8			
*04	104910	X	64506	-0-	-40404	-0-	98	1	47259	3	Y	12797	12559	1	1	8	692
							3072	4	14077	9							
*05	108407	X	77069	-0-	-31338	-0-	101	1	63256	3	Y	11682	11740	1			634
							862	4	12850	9							
06	104910	X	59519	-0-	-45391	-0-	59	1	47135	3	Y	9008	9227	1	9	8	406
							2416	4	9909	9							
07	108407	X	42142	-0-	-66265	-0-	33	1	31531	3	Y	7897	7459	1	2	8	842
							1891	4	8687	9							
08	108407	X	48602	-0-	-59805	-0-	13286	1	24366	3	Y	7592	7824	1			610
							2599	4	8351	9							
09	104910	X	31504	-0-	-73406	-0-	19733	3	5959	4	Y	5284	5687	1			207
							5812	9									
10	77841	X	25843	-0-	-51998	-0-	20364	3	1630	4	Y	3499	3464	1			242
							3849	9									
11	59520	X	NO RPT	-0-	-59520	-0-					Y	NO RPT					242

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
*03	0		26895	-0-	26895	26895	36	1	11191	3	N	6681	5220	1	108	8	1353
							8319	4	7349	9							
*04	114883	X	87988	-0-	-26895	-0-	60	1	20586	3	N	16922	17207	1	137	8	931
							48728	4	18614	9							
*05	51460	X	46059	-0-	-5401	-0-	59	1	11407	3	N	12240	12741	1			430
							21129	4	13464	9							
06	49800	X	48351	-0-	-1449	-0-	87	1	16631	3	N	10456	10503	1	143	8	240
							20131	4	11502	9							
07	58688	X	58688	-0-	-0-	-0-	87	1	34554	3	N	9420	9225	1	59	8	376
							13685	4	10362	9							
08	51460	X	38564	-0-	-12896	-0-	93	1	19945	3	N	8022	7991	1			407
							9702	4	8824	9							
09	49800	X	27571	-0-	-22229	-0-	90	1	18272	3	N	6400	6444	1			363
							2169	4	7040	9							
10	51460	X	24150	-0-	-27310	-0-	93	1	15501	3	N	6249	6246	1	57	8	309
							1682	4	6874	9							
11	49800	X	22301	-0-	-27499	-0-	27	1	14451	3	N	5637	5319	1	39	8	588
							1622	4	6201	9							

FRASER 57-T1-39 WELL #: 1H RRCID -> 277812 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983

*12	0		65252	-0-	65252	220897	1804	1	45888	3	N	12865	12801	1	4	8	1409
							3408	4	14152	9							
*01	0		36963	-0-	36963	257860	1413	1	20325	3	N	8376	8265	1	74	8	1446
							6011	4	9214	9							
*02	306194	X	48334	-0-	-257860	-0-	1886	1	32821	3	N	9232	9707	1	34	8	937
							3472	4	10155	9							
*03	56883	X	56883	-0-	-0-	-0-	1909	1	38080	3	N	9913	9539	1	34	8	1277
							5990	4	10904	9							
*04	48976	X	48976	-0-	-0-	-0-	1906	1	35996	3	N	8646	9607	1	40	8	276
							1563	4	9511	9							
*05	52705	X	52705	-0-	-0-	-0-	1919	1	37767	3	N	8649	8612	1			313
							3505	4	9514	9							
06	42240	X	40497	-0-	-1743	-0-	32042	3	918	4	N	6852	7017	1	28	8	120
							7537	9									
07	43648	X	39059	-0-	-4589	-0-	23689	3	7838	4	N	6847	6720	1	16	8	231
							7532	9									
08	43648	X	28611	-0-	-15037	-0-	19300	3	3354	4	N	5415	5293	1			353
							5957	9									
09	42240	X	32769	-0-	-9471	-0-	48	1	25911	3	N	5765	5782	1	1	8	335
							468	4	6342	9							
10	33183	X	33183	-0-	-0-	-0-	186	1	25391	3	N	5841	5929	1	1	8	246
							1181	4	6425	9							
11	40500	X	20345	-0-	-20155	-0-	132	1	13866	3	N	5482	5204	1	1	8	523
							317	4	6030	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ALEXANDER 58-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 277813 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		100140	-0-	100140	151338	58	1	65681	3	N	21373	20570	1	86	8	1862
							10891	4	23510	9							
*01	0		85392	-0-	85392	236730	54	1	33403	3	N	17040	17624	1	62	8	1216
							33191	4	18744	9							
*02	0		48096	-0-	48096	284826	58	1	10435	3	N	13312	14404	1	124	8	-0-
							22960	4	14643	9							
*03	356796	X	71970	-0-	-284826	-0-	1919	1	43062	3	N	17104	15776	1	71	8	1257
							8175	4	18814	9							
*04	81240	X	60448	-0-	-20792	-0-	1876	1	33093	3	N	12486	13107	1	40	8	596
							11744	4	13735	9							
*05	83948	X	61968	-0-	-21980	-0-	1919	1	39370	3	N	13199	13140	1			655
							6160	4	14519	9							
06	81240	X	50778	-0-	-30462	-0-	35292	3	1108	4	N	13071	13263	1	58	8	405
							14378	9									
07	83948	X	54845	-0-	-29103	-0-	26807	3	15382	4	N	11505	11583	1	38	8	289
							12656	9									
08	83948	X	48600	-0-	-35348	-0-	33804	3	3464	4	N	10302	10317	1			274
							11332	9									
09	81240	X	43799	-0-	-37441	-0-	24	1	29685	3	N	9643	8929	1			988
							3483	4	10607	9							
10	39654	X	39654	-0-	-0-	-0-	93	1	27544	3	N	9534	9840	1	16	8	666
							1530	4	10487	9							
11	53070	X	38783	-0-	-14287	-0-	27	1	27524	3	N	7888	8084	1	14	8	456
							2555	4	8677	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
*03	0		38252	-0-	38252	38252	51	1	20088	3	N	9035	7805	1	109	8	1121
							8174	4	9939	9							
*04	0		108781	-0-	108781	147033	59	1	26565	3	N	19261	19285	1	108	8	989
							60970	4	21187	9							
*05	0		58078	-0-	58078	205111	60	1	20675	3	N	14642	15359	1			272
							21237	4	16106	9							
06	0		52961	-0-	52961	258072	87	1	18398	3	N	12311	12130	1	116	8	337
							20934	4	13542	9							
*07	311209	X	53137	-0-	-258072	-0-	93	1	26232	3	N	12088	11796	1	56	8	573
							13515	4	13297	9							
08	59551	X	40567	-0-	-18984	-0-	93	1	19601	3	N	8807	8923	1			457
							11185	4	9688	9							
09	57630	X	41776	-0-	-15854	-0-	90	1	30955	3	N	7915	7935	1			437
							2024	4	8707	9							
10	59551	X	44175	-0-	-15376	-0-	93	1	30998	3	N	8104	7581	1	58	8	465
							4170	4	8914	9							
11	57630	X	48473	-0-	-9157	-0-	27	1	38207	3	N	7214	7020	1	33	8	626
							2304	4	7935	9							

MITCHELL 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 278121 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10535 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		39278	-0-	39278	39278	117	1	7826	3	N	8814	7865	1	5	8	944
							21640	4	9695	9							
06	0		95874	-0-	95874	135152	360	1	38768	3	N	22360	22635	1	153	8	516
							32150	4	24596	9							
07	201205	X	66053	-0-	-135152	-0-	372	1	34763	3	N	16454	16572	1	61	8	337
							12819	4	18099	9							
08	60853	X	53099	-0-	-7754	-0-	372	1	9867	3	N	11941	11733	1			545
							29725	4	13135	9							
09	58890	X	27766	-0-	-31124	-0-	360	1	10591	3	N	8412	8496	1			461
							7562	4	9253	9							
10	60853	X	44748	-0-	-16105	-0-	372	1	31553	3	N	9219	8587	1	69	8	563
							2682	4	10141	9							
11	58890	X	42581	-0-	-16309	-0-	108	1	33015	3	N	7366	7207	1	36	8	686
							1355	4	8103	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE OLSON 57-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 278122 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10163 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		55613	-0-	55613	285033	57	1	43280	3	N	11160	10248	1	1	8	1428
							12276	9									
*01	0		50003	-0-	50003	335036	1617	1	24154	3	N	9565	9791	1	87	8	1115
							13710	4	10522	9							
*02	374697	X	39661	-0-	-335036	-0-	1793	1	18355	3	N	8038	8290	1	24	8	839
							10671	4	8842	9							
*03	73510	X	73510	-0-	-0-	-0-	1739	1	33675	3	N	10107	10474	1	84	8	388
							26978	4	11118	9							
*04	62850	X	44021	-0-	-18829	-0-	1777	1	19919	3	N	10263	9923	1	20	8	708
							11036	4	11289	9							
*05	64945	X	45760	-0-	-19185	-0-	1919	1	27786	3	N	9301	9038	1			971
							5824	4	10231	9							
06	62850	X	31264	-0-	-31586	-0-	23102	3	563	4	N	6908	7220	1	18	8	641
							7599	9									
07	64945	X	29049	-0-	-35896	-0-	18251	3	3261	4	N	6852	6637	1	15	8	841
							7537	9									
08	64945	X	28084	-0-	-36861	-0-	18755	3	2506	4	N	6203	6323	1			721
							6823	9									
09	62850	X	28748	-0-	-34102	-0-	48	1	20614	3	N	6079	6005	1			795
							1399	4	6687	9							
10	64945	X	28276	-0-	-36669	-0-	186	1	17602	3	N	6612	6301	1	1	8	310
							3215	4	7273	9							
*11	26231	X	26231	-0-	-0-	-0-	132	1	18097	3	N	5784	5662	1	1	8	431
							1640	4	6362	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
*01	0		27715	-0-	27715	27715	35	1	15387	3	N	4365	2424	1	107	8	1834
							7491	4	4802	9							
*02	0		46175	-0-	46175	73890	56	1	32485	3	N	9516	10260	1	62	8	1028
							3166	4	10468	9							
*03	0		164308	-0-	164308	238198	56	1	62143	3	N	21372	21019	1	170	8	1211
							78600	4	23509	9							
*04	0		102898	-0-	102898	341096	2824	1	71618	3	N	20306	21142	1	4	5	255
							6119	4	22337	9			116	8			
*05	0		65267	-0-	65267	406363	2617	1	17503	3	N	15830	15516	1			569
							27734	4	17413	9							
06	0		64947	-0-	64947	471310	38920	3	9004	4	N	15475	15622	1	62	8	360
							17023	9									
*07	530231	X	58921	-0-	-471310	-0-	36280	3	9147	4	N	12267	12248	1	50	8	329
							13494	9									
08	82987	X	47639	-0-	-35348	-0-	29938	3	8267	4	N	8576	8262	1			643
							9434	9									
09	80310	X	43417	-0-	-36893	-0-	24	1	30919	3	N	8249	8591	1	2	8	299
							3400	4	9074	9							
10	82987	X	41165	-0-	-41822	-0-	93	1	29900	3	N	8055	7715	1	1	8	638
							2311	4	8861	9							
11	80310	X	26493	-0-	-53817	-0-	27	1	16422	3	N	6179	6440	1			377
							3247	4	6797	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
*02	0		2446	-0-	2446	2446	2414	4	32	9	N	29	29	8			-0-
*03	0		61218	-0-	61218	63664	54	1	6921	3	N	13198	12273	1	145	8	780
							39725	4	14518	9							
*04	0		81921	-0-	81921	145585	59	1	13605	3	N	18756	19051	1	97	8	388
							47625	4	20632	9							
*05	0		75810	-0-	75810	221395	58	1	40649	3	N	15632	15713	1			307
							17908	4	17195	9							
06	0		77088	-0-	77088	298483	90	1	55367	3	N	13460	13438	1	143	8	186
							6825	4	14806	9							
07	0		80405	-0-	80405	378888	93	1	57630	3	N	12589	11782	1	66	8	927
							8834	4	13848	9							
*08	447384	X	68496	-0-	-378888	-0-	93	1	48228	3	N	11677	11859	1			745
							7330	4	12845	9							
09	63180	X	59212	-0-	-3968	-0-	87	1	43713	3	N	9956	9676	1			1025
							4460	4	10952	9							
10	68697	X	68697	-0-	-0-	-0-	93	1	40686	3	N	11878	10861	1	78	8	939
							14852	4	13066	9							
11	63180	X	58071	-0-	-5109	-0-	57	1	40216	3	N	9723	9970	1	42	8	650
							7103	4	10695	9							

HSS STATE 45-17X8 WELL #: 1H RRCID -> 278125 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9754 - 17165

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	950	377	8			573
07	0		7959	-0-	7959	7959	39	1	1078	3	N	2207	1595	1	357	8	828
							4414	4	2428	9							
08	0		24935	-0-	24935	32894	93	1	17871	3	N	2345	2788	1			385
							4391	4	2580	9							
09	35015	X	2121	-0-	-32894	-0-	6	1	1554	4	N	510	463	1			432
							561	9									
10	21700	X	1760	-0-	-19940	-0-	737	3	208	4	N	741	545	1	11	8	185
							815	9									
11	21000	X	277	-0-	-20723	-0-	208	4	69	9	N	63	20	8			228

HUDSON 0-66X67 WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941

*03	0		66721	-0-	66721	66721	44	1	12674	3	N	12027	11305	1	66	8	656
							40773	4	13230	9							
*04	0		70395	-0-	70395	137116	51	1	6995	3	N	14737	14107	1	73	8	1213
							47138	4	16211	9							
*05	256480	X	119364	-0-	-137116	-0-	55	1	40314	3	N	20040	20654	1			599
							56951	4	22044	9							
06	130481	X	130481	-0-	-0-	-0-	28928	1	59284	3	N	18945	19015	1	82	8	447
							21429	4	20840	9							
07	120140	X	120140	-0-	-0-	-0-	76740	3	22536	4	N	18967	18720	1	84	8	610
							20864	9									
08	97736	X	97736	-0-	-0-	-0-	49492	3	30048	4	N	16542	16643	1			509
							18196	9									
09	81210	X	63782	-0-	-17428	-0-	45852	3	5096	4	N	11667	12040	1			136
							12834	9									
10	83917	X	61076	-0-	-22841	-0-	44008	3	5622	4	N	10405	9213	1	57	8	1135
							11446	9									
*11	85957	X	85957	-0-	-0-	-0-	68307	3	2270	4	N	13982	14629	1	47	8	441
							15380	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: 1 RRCID -> 278214 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10018 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		77809	-0-	77809	77809	120	1	52661	3	N	14536	14019	1	38	8	479
							9038	4	15990	9							
*05	202489	X	124680	-0-	-77809	-0-	75	1	88570	3	N	22972	22980	1			471
							10766	4	25269	9							
06	106560	X	98282	-0-	-8278	-0-	18343	1	56295	3	N	15478	15588	1	14	8	347
							6618	4	17026	9							
07	110112	X	70739	-0-	-39373	-0-	12783	1	36587	3	N	10580	10674	1	4	8	249
							9731	4	11638	9							
08	110112	X	64470	-0-	-45642	-0-	93	1	43383	3	N	11269	11219	1			299
							8598	4	12396	9							
09	106560	X	50441	-0-	-56119	-0-	90	1	38824	3	N	8416	8309	1			406
							2269	4	9258	9							
10	110112	X	42226	-0-	-67886	-0-	93	1	32328	3	N	8132	7642	1	3	8	487
							860	4	8945	9							
11	106560	X	39224	-0-	-67336	-0-	27	1	31425	3	N	6762	6503	1			746
							334	4	7438	9							

STATE APACHE 56-T3-12 WELL #: 1H RRCID -> 278215 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		45564	-0-	45564	45564	57	1	34427	4	N	10073	9320	1	106	8	647
							11080	9									
*05	0		83643	-0-	83643	129207	93	1	17128	3	N	20408	20454	1			601
							43973	4	22449	9							
*06	193989	X	64782	-0-	-129207	-0-	90	1	35739	3	N	16348	15912	1	83	8	954
							10970	4	17983	9							
07	56112	X	56112	-0-	-0-	-0-	93	1	35171	3	N	12163	12642	1	32	8	443
							7469	4	13379	9							
08	54352	X	54352	-0-	-0-	-0-	93	1	34225	3	N	11539	11624	1			358
							7341	4	12693	9							
09	49793	X	49793	-0-	-0-	-0-	90	1	36306	3	N	10095	10018	1			435
							2292	4	11105	9							
10	43024	X	43024	-0-	-0-	-0-	93	1	30584	3	N	9093	8474	1	47	8	572
							2345	4	10002	9							
*11	39838	X	39838	-0-	-0-	-0-	27	1	29852	3	N	7951	7632	1	27	8	864
							1213	4	8746	9							

STATE POGO 57-T2-4 WELL #: 1H RRCID -> 278216 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10271 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		46535	-0-	46535	200507	55	1	24404	3	N	11930	10992	1	3	5	1438
							8953	4	13123	9							
*01	0		52794	-0-	52794	253301	50	1	19856	3	N	10089	10638	1	139	8	750
							21790	4	11098	9							
*02	0		41868	-0-	41868	295169	1605	1	20836	3	N	10310	9654	1	39	8	1367
							8086	4	11341	9							
*03	0		48976	-0-	48976	344145	1919	1	25802	3	N	11695	11832	1	43	8	1187
							8390	4	12865	9							
*04	0		59223	-0-	59223	403368	1751	1	28925	3	N	10042	10548	1	24	8	657
							17501	4	11046	9							
*05	0		47268	-0-	47268	450636	1919	1	27152	3	N	9241	9432	1			466
							8032	4	10165	9							
*06	488622	X	37986	-0-	-450636	-0-	28257	3	786	4	N	8130	8246	1	30	8	320
							8943	9									
07	60233	X	33404	-0-	-26829	-0-	21225	3	4163	4	N	7287	7262	1	19	8	326
							8016	9									
08	60233	X	32630	-0-	-27603	-0-	18051	3	7548	4	N	6392	6432	1			286
							7031	9									
09	58290	X	28590	-0-	-29700	-0-	48	1	17731	3	N	5432	4943	1			775
							4836	4	5975	9							
10	60233	X	32648	-0-	-27585	-0-	186	1	24049	3	N	7189	6652	1	2	8	535
							505	4	7908	9							
11	58290	X	25999	-0-	-32291	-0-	54	1	20380	3	N	4844	5061	1	2	8	316
							237	4	5328	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JOHNSON ESTATE 56-T1-8 WELL #: 1H RRCID -> 278218 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10929 - 15592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		6433	-0-	6433	6433	3455	4	2978	9	N	2707	1961	1	79	8	667
*03	0		59353	-0-	59353	65786	59	1	14829	3	N	13685	13202	1	128	8	1022
							29411	4	15054	9							
*04	0		111182	-0-	111182	176968	56	1	73246	3	N	20900	20845	1	161	8	916
							14890	4	22990	9							
*05	0		113181	-0-	113181	290149	60	1	80258	3	N	21875	21923	1			868
							8800	4	24063	9							
*06	364995	X	74846	-0-	-290149	-0-	52892	3	6537	4	N	14015	14339	1	48	8	496
							15417	9									
07	87699	X	50692	-0-	-37007	-0-	33527	3	5275	4	N	10809	10429	1	54	8	822
							11890	9									
08	87699	X	49193	-0-	-38506	-0-	35471	3	2866	4	N	9869	9953	1	1	8	737
							10856	9									
09	84870	X	50941	-0-	-33929	-0-	66	1	28257	3	N	10460	10373	1	23	8	801
							11112	4	11506	9							
10	87699	X	64658	-0-	-23041	-0-	93	1	44866	3	N	12423	11361	1	13	8	1049
							6034	4	13665	9							
11	84870	X	42933	-0-	-41937	-0-	90	1	31227	3	N	8493	9066	1	8	8	468
							2274	4	9342	9							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: 1H RRCID -> 278221 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10205 - 14760

*05	498626	X	28253	-0-	-470373	-0-	591	1	17999	3	N	6040	4956	1			1084
							3019	4	6644	9							
06	91770	X	25757	-0-	-66013	-0-	90	1	18901	3	N	4886	5281	1	37	8	652
							1391	4	5375	9							
07	94829	X	20694	-0-	-74135	-0-	93	1	13157	3	N	4636	4266	1	26	8	996
							2344	4	5100	9							
08	94829	X	23348	-0-	-71481	-0-	93	1	18181	3	N	4505	4298	1	15	8	1188
							118	4	4956	9							
09	91770	X	17589	-0-	-74181	-0-	870	1	12624	3	N	3461	4100	1	19	8	530
							288	4	3807	9							
10	94829	X	22511	-0-	-72318	-0-	1023	1	15858	3	N	4739	3988	1	1	8	750
							417	4	5213	9							
11	91770	X	20002	-0-	-71768	-0-	990	1	13286	3	N	4235	4042	1			943
							1067	4	4659	9							

STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: 1H RRCID -> 278234 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10657 - 18068

*04	0		17387	-0-	17387	17387	15	1	3415	3	N	3688	1672	1	11	8	2005
							9900	4	4057	9							
*05	0		80775	-0-	80775	98162	81	1	34296	3	N	18289	19320	1			974
							26280	4	20118	9							
06	0		116168	-0-	116168	214330	90	1	61728	3	N	25394	24996	1	116	8	1256
							26417	4	27933	9							
07	0		104634	-0-	104634	318964	93	1	57623	3	N	21594	21879	1	80	8	891
							23165	4	23753	9							
08	0		77995	-0-	77995	396959	93	1	48791	3	N	16535	15444	1			1982
							10922	4	18189	9							
*09	446203	X	49244	-0-	-396959	-0-	87	1	31804	3	N	11227	12277	1			932
							5003	4	12350	9							
10	68267	X	68267	-0-	-0-	-0-	93	1	35332	3	N	16742	15214	1	90	8	1438
							14426	4	18416	9							
*11	64746	X	64746	-0-	-0-	-0-	57	1	46596	3	N	13116	13758	1	42	8	754
							3665	4	14428	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278235 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		28171	-0-	28171	28171	33	1	10203	3	N	5760	5146	1	15	8	599
							11599	4	6336	9							
06	0		99568	-0-	99568	127739	90	1	65236	3	N	22254	21840	1	136	8	877
							9763	4	24479	9							
07	0		117940	-0-	117940	245679	93	1	70132	3	N	24670	24389	1	94	8	1064
							20578	4	27137	9							
*08	363786	X	118107	-0-	-245679	-0-	93	1	58408	3	N	23314	23558	1	1	8	819
							33961	4	25645	9							
09	76425	X	76425	-0-	-0-	-0-	87	1	46206	3	N	16919	16919	1			819
							11521	4	18611	9							
10	89642	X	89642	-0-	-0-	-0-	93	1	34844	3	N	21657	20504	1	105	8	1048
							30882	4	23823	9							
11	66450	X	62842	-0-	-3608	-0-	57	1	30362	3	N	17573	17569	1	48	8	1004
							13093	4	19330	9							

STATE JAMES 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		56774	-0-	56774	56774	69	1	3382	3	N	12445	11521	1	41	8	883
							39633	4	13690	9							
*05	0		97688	-0-	97688	154462	93	1	46438	3	N	19280	19878	1			285
							29949	4	21208	9							
06	0		129107	-0-	129107	283569	90	1	77265	3	N	23173	23164	1	79	8	215
							26262	4	25490	9							
07	0		111724	-0-	111724	395293	93	1	79658	3	N	19030	18743	1	67	8	435
							11040	4	20933	9							
08	0		80062	-0-	80062	475355	1516	1	42228	3	N	13642	13213	1			864
							21312	4	15006	9							
*09	551857	X	76502	-0-	-475355	-0-	54	1	51785	3	N	12143	12286	1			721
							11306	4	13357	9							
10	67244	X	67244	-0-	-0-	-0-	93	1	47970	3	N	11633	11119	1	53	8	461
							6385	4	12796	9							
*11	62429	X	62429	-0-	-0-	-0-	57	1	49190	3	N	10122	10023	1	23	8	537
							2048	4	11134	9							

DARCY STATE 56-T3-22 WELL #: 1H RRCID -> 278241 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10480 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		2562	-0-	2562	2562	2003	4	559	9	N	508	29	8			479
*05	0		59719	-0-	59719	62281	72	1	8901	3	N	12886	13048	1			317
							36571	4	14175	9							
*06	145840	X	83559	-0-	-62281	-0-	90	1	39987	3	N	19241	19097	1	157	8	304
							22317	4	21165	9							
07	77963	X	77963	-0-	-0-	-0-	93	1	50902	3	N	17856	17915	1	81	8	164
							7326	4	19642	9							
08	67032	X	67032	-0-	-0-	-0-	93	1	24942	3	N	10925	10840	1			249
							29979	4	12018	9							
09	56280	X	46218	-0-	-10062	-0-	87	1	24433	3	N	9444	8992	1			701
							11310	4	10388	9							
10	58156	X	45228	-0-	-12928	-0-	93	1	31832	3	N	10479	9455	1	79	8	945
							1776	4	11527	9							
11	56280	X	42637	-0-	-13643	-0-	27	1	28725	3	N	8251	8685	1	39	8	472
							4809	4	9076	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1 WELL #: 1H RRCID -> 278243 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9541 - 16463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		8972	-0-	8972	8972	15	1	6663	4	N	2085	697	1	159	8	1229
							2294	9									
*05	0		66308	-0-	66308	75280	93	1	17026	3	N	13195	14057	1			367
							34674	4	14515	9							
06	0		82965	-0-	82965	158245	90	1	44077	3	N	15000	14002	1	441	8	924
							22298	4	16500	9							
07	0		84910	-0-	84910	243155	93	1	50644	3	N	13687	13543	1	247	8	821
							19117	4	15056	9							
*08	338961	X	95806	-0-	-243155	-0-	93	1	76270	3	N	9955	9711	1	2	8	1063
							8492	4	10951	9							
09	87210	X	80164	-0-	-7046	-0-	90	1	65081	3	N	8883	9734	1			212
							5222	4	9771	9							
10	90117	X	65486	-0-	-24631	-0-	93	1	22273	3	N	7530	6875	1	123	8	532
							34837	4	8283	9							
11	87210	X	56058	-0-	-31152	-0-	27	1	28066	3	N	6212	5741	1	47	8	956
							21132	4	6833	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 2H RRCID -> 278250 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10340 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		98628	-0-	98628	98628	75115	4	23513	9	N	21375	20087	1	120	8	1168
*05	0		134671	-0-	134671	233299	43166	3	57429	4	N	30978	31750	1			396
							34076	9									
*06	298045	X	64746	-0-	-233299	-0-	39623	3	6333	4	N	17082	17072	1	70	8	336
							18790	9									
07	118389	X	45444	-0-	-72945	-0-	25557	3	4539	4	N	13953	13790	1	46	8	453
							15348	9									
08	118389	X	58944	-0-	-59445	-0-	41983	3	1997	4	N	13604	13076	1	3	8	978
							14964	9									
09	114570	X	39261	-0-	-75309	-0-	78	1	23739	3	N	10669	10971	1	22	8	654
							3708	4	11736	9							
10	118389	X	46393	-0-	-71996	-0-	93	1	29487	3	N	11501	10553	1	13	8	935
							4162	4	12651	9							
11	114570	X	33530	-0-	-81040	-0-	90	1	19389	3	N	8653	8496	1	3	8	1089
							4533	4	9518	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 2H RRCID -> 278251 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10148 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		163140	-0-	163140	187600	122	1	117770	3	Y	30267	29920	1	1	5	1867
							11954	4	33294	9			4	8			
*01	0		107481	-0-	107481	295081	164	1	78804	3	Y	20959	21906	1	37	8	883
							5458	4	23055	9							
*02	0		87176	-0-	87176	382257	248	1	63254	3	Y	16648	15305	1	11	8	2215
							5361	4	18313	9							
*03	0		58499	-0-	58499	440756	2007	1	40505	3	Y	10695	12361	1	2	8	547
							4222	4	11765	9							
*04	0		75397	-0-	75397	516153	42	1	56590	3	Y	12187	12166	1	1	8	567
							5359	4	13406	9							
*05	0		60234	-0-	60234	576387	46	1	48387	3	Y	10100	10098	1			569
							691	4	11110	9							
*06	625363	X	48976	-0-	-576387	-0-	47	1	37023	3	Y	9298	9520	1	6	8	341
							1678	4	10228	9							
07	162874	X	40836	-0-	-122038	-0-	27	1	24155	3	Y	7097	6855	1	1	8	582
							8847	4	7807	9							
08	162874	X	43611	-0-	-119263	-0-	40	1	32576	3	Y	7145	7293	1			434
							3135	4	7860	9							
09	157620	X	28413	-0-	-129207	-0-	31	1	19900	3	Y	6636	6714	1			356
							1182	4	7300	9							
10	162874	X	36563	-0-	-126311	-0-	39	1	12538	3	Y	6232	5572	1	2	8	658
							17131	4	6855	9							
11	157620	X	30713	-0-	-126907	-0-	13	1	20953	3	Y	5416	5737	1	3	8	334
							3789	4	5958	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	0		35786	-0-	35786	185123	591	1	16609	3	N	9224	9430	1	1	8	848
							8440	4	10146	9							
*01	0		37348	-0-	37348	222471	1642	1	24176	3	N	7985	7568	1	1	8	1264
							2746	4	8784	9							
*02	0		25934	-0-	25934	248405	1645	1	17011	3	N	6156	7071	1	11	8	338
							506	4	6772	9							
*03	0		39228	-0-	39228	287633	1796	1	24031	3	N	8204	7307	1	18	8	1217
							4377	4	9024	9							
*04	0		28404	-0-	28404	316037	37	1	18858	3	N	6811	7371	1			657
							2017	4	7492	9							
*05	0		26999	-0-	26999	343036	48	1	17802	3	N	6336	6723	1			270
							2179	4	6970	9							
*06	367417	X	24381	-0-	-343036	-0-	35	1	15802	3	N	7713	7212	1			771
							60	4	8484	9							
07	50623	X	23092	-0-	-27531	-0-	42	1	14419	3	N	6727	7053	1			445
							1231	4	7400	9							
08	50623	X	24218	-0-	-26405	-0-	45	1	15882	3	N	6024	5549	1			920
							1665	4	6626	9							
09	48990	X	25393	-0-	-23597	-0-	40	1	17265	3	N	7001	7061	1			860
							387	4	7701	9							
10	50623	X	35740	-0-	-14883	-0-	39	1	27774	3	N	7191	7553	1			498
							17	4	7910	9							
11	48990	X	25948	-0-	-23042	-0-	38	1	19796	3	N	5558	5276	1			780
							6114	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 2H RRCID -> 278426 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10540 - 15003

*01	0		12004	-0-	12004	12004	120	1	6449	3	Y	3350	2720	1	71	8	559
							1750	4	3685	9							
*02	0		17624	-0-	17624	29628	185	1	7337	3	Y	6028	5949	1	439	8	199
							3471	4	6631	9							
*03	46883	X	17255	-0-	-29628	-0-	195	1	6664	3	Y	5857	4877	1	178	8	1001
							3953	4	6443	9							
*04	21701	X	21701	-0-	-0-	-0-	8613	3	4083	4	Y	8186	8589	1	87	8	511
							9005	9									
*05	36770	X	36770	-0-	-0-	-0-	15249	3	6937	4	Y	13258	13092	1			677
							14584	9									
06	23382	X	23382	-0-	-0-	-0-	12139	3	211	4	Y	10029	9770	1	67	8	869
							11032	9									
07	23567	X	23567	-0-	-0-	-0-	12423	3	2212	4	Y	8120	8715	1	49	8	225
							8932	9									
08	20832	X	19386	-0-	-1446	-0-	9793	3	2270	4	Y	6657	6423	1	24	8	435
							7323	9									
09	35096	X	35096	-0-	-0-	-0-	34	1	20818	3	Y	6962	6632	1	30	8	735
							6586	4	7658	9							
*10	33257	X	33257	-0-	-0-	-0-	30	1	19033	3	Y	8742	8717	1	34	8	726
							4578	4	9616	9							
11	20160	X	NO RPT	-0-	-20160	-0-					Y	NO RPT					726

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 1H RRCID -> 278442 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10040 - 14389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		12356	-0-	12356	12356	9577	4	2779	9	N	2526	1492	1	28	8	1006
*04	0		104896	-0-	104896	117252	75	1	23109	3	N	19501	19545	1	36	8	926
							60261	4	21451	9							
*05	0		90365	-0-	90365	207617	45	1	58949	3	N	19255	19287	1			894
							10190	4	21181	9							
06	0		50366	-0-	50366	257983	28084	3	8772	4	N	12282	12641	1	26	8	509
							13510	9									
07	0		61358	-0-	61358	319341	39737	3	6211	4	N	14009	13350	1	26	8	1142
							15410	9									
08	0		47595	-0-	47595	366936	32935	3	2585	4	N	10977	11743	1	1	8	375
							12075	9									
*09	407069	X	40133	-0-	-366936	-0-	28609	3	2261	4	N	8421	8419	1			377
							9263	9									
10	48639	X	40080	-0-	-8559	-0-	78	1	28979	3	N	8242	8167	1	13	8	439
							1957	4	9066	9							
11	47070	X	7898	-0-	-39172	-0-	27	1	4002	3	N	2417	2733	1	1	8	122
							1210	4	2659	9							

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 278514 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10552 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		42672	-0-	42672	42672	58	1	31089	3	N	8731	8356	1	31	8	344
							1921	4	9604	9							
*03	0		93110	-0-	93110	135782	54	1	48288	3	N	19833	18775	1	44	8	1358
							22952	4	21816	9							
*04	0		159984	-0-	159984	295766	56	1	91986	3	N	36370	36262	1	13	5	1387
							27935	4	40007	9			66	8			
*05	0		106849	-0-	106849	402615	2362	1	65358	3	N	26529	27283	1			633
							9947	4	29182	9							
06	0		114185	-0-	114185	516800	19859	1	48437	3	N	22486	22228	1	66	8	825
							21154	4	24735	9							
07	0		83069	-0-	83069	599869	3982	1	45805	3	N	19782	20058	1	14	8	535
							11522	4	21760	9							
08	0		64488	-0-	64488	664357	901	1	21977	3	N	16847	16981	1	1	8	400
							23078	4	18532	9							
*09	731253	X	66896	-0-	-664357	-0-	177	1	34653	3	N	18171	17666	1			905
							12078	4	19988	9							
*10	71480	X	71480	-0-	-0-	-0-	2170	1	43311	3	N	16633	16666	1	19	8	853
							7703	4	18296	9							
*11	59324	X	59324	-0-	-0-	-0-	140	1	40560	3	N	14886	15055	1	13	8	671
							2249	4	16375	9							

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: 1H RRCID -> 278515 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10052 - 14673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		114130	-0-	114130	114130	54910	3	29586	4	N	26940	26101	1	50	8	789
							29634	9									
07	SHUT IN		107998	-0-	107998	222128	62233	3	17821	4	N	25404	25353	1	36	8	804
							27944	9									
08	293932	X	71804	-0-	-222128	-0-	47455	3	6749	4	N	16000	16000	1			804
							17600	9									
09	90254	X	90254	-0-	-0-	-0-	24	1	62906	3	N	21358	21357	1	1	8	804
							3830	4	23494	9							
*10	73580	X	73580	-0-	-0-	-0-	93	1	53500	3	N	15686	16069	1	8	8	413
							2732	4	17255	9							
*11	66900	X	NO RPT	-0-	-66900	-0-					N	NO RPT					413

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 -> 278548 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	0		20521	-0-	20521	20521	30	1	5925	4	N	13242	11784	1			1458
							14566	9									
01	0		107860	-0-	107860	128381	51	1	60735	3	N	17502	18479	1	70	8	411
							27822	4	19252	9							
02	0		60440	-0-	60440	188821	49	1	10058	3	N	13026	12902	1	55	8	480
							36004	4	14329	9							
03	0		82171	-0-	82171	270992	2987	1	32967	3	N	19351	18201	1	42	8	1588
							24931	4	21286	9							
04	0		73431	-0-	73431	344423	2750	1	2731	3	N	16721	17954	1	79	8	276
							49557	4	18393	9							
05	0		58185	-0-	58185	402608	2590	1	23530	3	N	12523	11911	1	2	5	886
							18290	4	13775	9							
06	16080	X	NO RPT	-0-	-16080	386528					N	NO RPT					886
07	31155	X	NO RPT	-0-	-31155	355373					N	NO RPT					886
08	31155	X	NO RPT	-0-	-31155	324218					N	NO RPT					886
09	30150	X	NO RPT	-0-	-30150	294068					N	NO RPT					886
*10	349019	X	54951	-0-	-294068	-0-	93	1	38249	3	N	10968	10780	1	30	8	1140
							4544	4	12065	9							
11	30150	X	NO RPT	-0-	-30150	-0-					N	NO RPT					1140

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 278549 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9650 - 14535

*12	0		48310	-0-	48310	392190	1623	1	23043	3	N	11765	11162	1	155	8	898
							10702	4	12942	9							
*01	0		21492	-0-	21492	413682	1366	1	1416	3	N	6468	7144	1	80	8	142
							11595	4	7115	9							
*02	0		31615	-0-	31615	445297	1746	1	15846	3	N	7060	6506	1	166	8	530
							6257	4	7766	9							
*03	0		44972	-0-	44972	490269	1917	1	21556	3	N	9198	8596	1	127	8	1005
							11381	4	10118	9							
*04	0		34726	-0-	34726	524995	1855	1	22148	3	N	7319	7572	1	55	8	697
							2672	4	8051	9							
*05	0		39111	-0-	39111	564106	1896	1	25559	3	N	8411	8288	1			820
							2404	4	9252	9							
06	0		21805	-0-	21805	585911	57	1	12357	3	N	7019	6814	1	91	8	934
							1670	4	7721	9							
*07	613779	X	27868	-0-	-585911	-0-	379	1	13557	3	N	6255	6295	1	55	8	839
							7051	4	6881	9							
08	76043	X	26142	-0-	-49901	-0-	403	1	14886	3	N	5629	5995	1			473
							4661	4	6192	9							
09	73590	X	28915	-0-	-44675	-0-	390	1	21066	3	N	5901	5980	1			394
							968	4	6491	9							
10	76043	X	21990	-0-	-54053	-0-	403	1	14378	3	N	5265	4943	1	31	8	685
							1417	4	5792	9							
11	73590	X	24360	-0-	-49230	-0-	117	1	18236	3	N	5066	5116	1	25	8	610
							434	4	5573	9							

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANCHISE WC UNIT WELL #: 3701H RRCID -> 277526 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9780 PERF. N/A

06	SHUT IN		53956	-0-	53956	65499	41289	2	12667	9	Y	11515	10474	1			1041
07	SHUT IN		26639	-0-	26639	92138	17403	2	9236	9	Y	8396	9071	1			366
08	SHUT IN		48569	-0-	48569	140707	36066	2	12503	9	Y	11366	10700	1			1032
09	SHUT IN		42776	-0-	42776	183483	28852	2	13924	9	Y	12658	12743	1			947
10	SHUT IN		38163	-0-	38163	221646	25202	2	12961	9	Y	11783	11793	1			937
11	SHUT IN		10484	-0-	10484	232130	6855	2	3629	9	Y	3299	3223	1			1013

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CR3 OPERATING COMPANY, L.L.C. 186355
C.J. LEE STATE 27 WELL #: 1H RRCID -> 277514 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9910 - 17179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		20818	-0-	20818	24421	767	1	6780	3	N	358					401
							12877	4	394	9							
*02	53342	X	28921	-0-	-24421	-0-	1902	1	19677	3	N	660	672	1			389
							6616	4	726	9							
*03	42687	X	31848	-0-	-10839	-0-	3105	1	28030	3	N	648	378	1			659
							713	9									
*04	41310	X	24864	-0-	-16446	-0-	2228	1	22162	3	N	431	739	1			351
							474	9									
*05	42687	X	2623	-0-	-40064	-0-	652	1	1913	3	N	53					404
							58	9									
*06	41310	X	11910	-0-	-29400	-0-	1749	1	10008	3	N	139					543
							153	9									
*07	42687	X	12965	-0-	-29722	-0-	2003	1	10827	3	N	123					666
							135	9									
*08	42687	X	11805	-0-	-30882	-0-	1643	1	9974	3	N	171					837
							188	9									
*09	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	766	1	736	3	N	36					873
							40	9									
*10	12958	X	10464	-0-	-2494	-0-	1315	1	9044	3	N	95	377	1			591
							105	9									
*11	12540	X	8169	-0-	-4371	-0-	885	1	7157	3	N	115	190	1			516
							127	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
HARRISON RANCH 56 WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272

06	69540	X	58133	-0-	-11407	-0-	56208	2	734	4	N	1083	984	1	1	8	207
							1191	9									
*07	70804	X	49358	-0-	-21446	-0-	48002	2	28	4	N	1207	1126	1			288
							1328	9									
*08	60574	X	48981	-0-	-11593	-0-	47444	2	373	4	N	1058	1287	1			59
							1164	9									
*09	58620	X	44286	-0-	-14334	-0-	42176	2	1000	4	N	1009	935	1			133
							1110	9									
*10	60574	X	45626	-0-	-14948	-0-	44365	2	36	4	N	1114	1113	1			134
							1225	9									
*11	58140	X	43959	-0-	-14181	-0-	42717	2	14	4	N	1116	942	1			308
							1228	9									

MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 276042 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 9820 - 9905

06	6030	X	2655	-0-	-3375	-0-	125	1	2446	2	N	76	3	8			241
							84	9									
07	6231	X	2276	-0-	-3955	-0-	150	1	2078	2	N	44					285
							48	9									
08	2666	X	2024	-0-	-642	-0-	155	1	1837	2	N	29	180	1			134
							32	9									
09	2670	X	1938	-0-	-732	-0-	155	1	1735	3	N	44					178
							48	9									
10	2759	X	1709	-0-	-1050	-0-	155	1	1548	3	N	5					183
							6	9									
*11	2670	X	1151	-0-	-1519	-0-	150	1	958	3	N	39					222
							43	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
LH MEEKER C21 WELL #: 1501H RRCID -> 277994 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	0	%	49212	-0-	49212	467889	1673	1	40106	3	N	5592	5884	1			679
							1282	4	6151	9							
07	0	%	49611	-0-	49611	517500	1839	1	40962	3	N	5128	5427	1			380
							1169	4	5641	9							
08	0	%	47076	-0-	47076	564576	1825	1	37825	3	N	5183	5118	1	4	8	441
							1725	4	5701	9							
*09	0	%	39191	-0-	39191	603767	1943	1	31690	3	N	3646	3866	1			221
							1547	4	4011	9							
*10	0	%	41402	-0-	41402	645169	1741	1	32831	3	N	4766	4529	1	1	8	457
							1587	4	5243	9							
11	0	%	31847	-0-	31847	677016	1232	1	25235	3	N	4784	4174	1	6	8	1061
							118	4	5262	9							

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2014

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	175	1	214	2	N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	175	1	200	2	N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	175	1	193	2	N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	165	1	170	2	N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	164	1	174	2	N	-0-					-0-
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	129	1	152	2	N	-0-					-0-

SILVERBACK OPERATING, LLC 781913
GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 10412

06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	887	3	13	9	N	12					262
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1289	3	61	9	N	55	192	1			125
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	523	3	91	9	N	83					208
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	343	3	299	9	N	272	365	1			115
*10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	249	3	267	9	N	243	145	1	1	8	212
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					212

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

06	8670	X	7620	-0-	-1050	-0-	7321	3	299	9	N	272	311	1			308
07	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8465	3	469	9	N	426	332	1			402
08	DLQ G-10		8992	-0-	8992	8992	8538	3	454	9	N	413	500	1			315
09	DLQ G-10		9400	-0-	9400	18392	8842	3	558	9	N	507	532	1			290
10	DLQ G-10		8259	-0-	8259	26651	7822	3	437	9	N	397	358	1	1	8	328
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	26651					N	NO RPT					328

ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

06	38439	X	7421	-0-	-31018	-0-	6447	3	974	9	N	885	703	1			244
07	9207	X	6830	-0-	-2377	-0-	6101	3	729	9	N	663	693	1			214
08	9207	X	768	-0-	-8439	-0-	660	3	108	9	N	98	186	1			126
09	8910	X	5555	-0-	-3355	-0-	4882	3	673	9	N	612	355	1			383
10	8122	X	6740	-0-	-1382	-0-	5930	3	810	9	N	736	337	1			782
11	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT					782

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913

OATMAN C18-25 WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBEE 72-1 WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023

06	235569 X	15969	-0-	-219600	-0-	15600	3	369	9	N	335	183	1			267
07	22506 X	17075	-0-	-5431	-0-	16752	3	323	9	N	294	373	1			188
08	19034 X	17084	-0-	-1950	-0-	16721	3	363	9	N	330	375	1			143
09	24630 X	15412	-0-	-9218	-0-	15100	3	312	9	N	284	187	1			240
10	25451 X	16258	-0-	-9193	-0-	15906	3	352	9	N	320	377	1			183
11	16530 X	NO RPT	-0-	-16530	-0-					N	NO RPT					183

THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241

06	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1705	3	155	9	N	141					264
07	1426 X	876	-0-	-550	-0-	597	3	279	9	N	254	333	1			185
08	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2247	3	575	9	N	523	333	1			375
09	1380 X	772	-0-	-608	-0-	359	3	413	9	N	375	508	1			242
*10	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	1552	3	604	9	N	549	680	1	1	8	110
11	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					110

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

06	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	768	1	1894	3	N	1108	1156	1			465
						1219	9									
07	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	276	1	494	3	N	970	856	1			579
						1067	9									
08	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	336	1	1909	3	N	1151	670	1			1060
						1266	9									
09	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	348	1	2982	3	N	1041	1861	1			240
						1145	9									
*10	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	312	1	1264	3	N	872	680	1	2	8	430
						959	9									
11	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					430

ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300

06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1049	3	69	9	N	63					175
07	0 W	926	-0-	926	926	915	3	11	9	N	10					185
08	0 W	627	-0-	627	1553	401	3	226	9	N	205	183	1			207
09	0 W	981	-0-	981	2534	861	3	120	9	N	109	184	1			132
10	0 W	602	-0-	602	3136	484	3	118	9	N	107	191	1			48
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT					48

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913

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
06	38364 X	6437	-0-	-31927	-0-	5813	3	624	9	N	567	666	1			141
07	8246 X	6377	-0-	-1869	-0-	5845	3	532	9	N	484	474	1			151
08	8339 X	5387	-0-	-2952	-0-	4912	3	475	9	N	432	305	1			278
09	8070 X	6469	-0-	-1601	-0-	5894	3	575	9	N	523	529	1			272
*10	8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	7664	3	889	9	N	808	920	1			160
11	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					N	NO RPT					160

COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892

06	52864 X	8547	-0-	-44317	-0-	2289	1	5819	3	N	399	919	1			108
						439	9									
07	15376 X	9383	-0-	-5993	-0-	360	1	8169	3	N	776	517	1			367
						854	9									
08	15376 X	6811	-0-	-8565	-0-	336	1	5834	3	N	583	718	1			232
						641	9									
09	13950 X	6399	-0-	-7551	-0-	336	1	5450	3	N	557	556	1			233
						613	9									
10	14415 X	7795	-0-	-6620	-0-	324	1	6752	3	N	654	363	1	1	8	523
						719	9									
11	9090 X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					N	NO RPT					523

OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977

06	88306 X	15341	-0-	-72965	-0-	14342	3	999	9	N	908	898	1			960
07	26722 X	9584	-0-	-17138	-0-	192	1	8802	3	N	536	510	1			986
						590	9									
08	21049 X	5594	-0-	-15455	-0-	204	1	5379	3	N	10	299	1			697
						11	9									
09	20370 X	4459	-0-	-15911	-0-	120	1	4328	3	N	10	368	1			339
						11	9									
10	15841 X	9369	-0-	-6472	-0-	192	1	8703	3	N	431	297	1			473
						474	9									
11	15330 X	NO RPT	-0-	-15330	-0-					N	NO RPT					473

OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454

06	DLQ G-10	11409	-0-	11409	29123	10663	3	746	9	Y	678	668	1			110
07	36019 X	6896	-0-	-29123	-0-	276	1	6460	3	Y	145	127	1			128
						160	9									
08	7409 X	4943	-0-	-2466	-0-	252	1	4357	3	Y	304	75	1			357
						334	9									
09	11400 X	785	-0-	-10615	-0-	276	1	498	3	Y	10	105	1			262
						11	9									
10	11780 X	3186	-0-	-8594	-0-	252	1	2923	3	Y	10	74	1			198
						11	9									
11	11400 X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					Y	NO RPT					198

HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558

06	58620 X	9963	-0-	-48657	-0-	9883	3	80	9	N	73					333
07	16368 X	11042	-0-	-5326	-0-	10974	3	68	9	N	62					395
08	11346 X	9773	-0-	-1573	-0-	9701	3	72	9	N	65					460
09	11490 X	7538	-0-	-3952	-0-	7512	3	26	9	N	24	366	1			118
10	11873 X	5920	-0-	-5953	-0-	5894	3	26	9	N	24	2	8			140
11	10680 X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					N	NO RPT					140

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913
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
06	DLQ G-10	7716	-0-	7716	17683	7538	3	178	9	Y	162	472	1			90
07	29345 X	11662	-0-	-17683	-0-	276	1	10475	3	Y	828	686	1			232
						911	9									
08	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	228	1	3041	3	Y	839	821	1			250
						923	9									
09	8520 X	2476	-0-	-6044	-0-	72	1	1731	3	Y	612	540	1			322
						673	9									
10	11718 X	6942	-0-	-4776	-0-	168	1	4795	3	Y	1799	817	1	2	8	1302
						1979	9									
11	11280 X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					Y	NO RPT					1302

DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF. N/A

06	14B2 EXT	3111	-0-	3111	3111	3111	3			N	-0-					-0-
07	14B DENY	110769	-0-	110769	113880	101255	3	9514	9	N	8649	8003	1			646
08	14B2 EXT	89088	-0-	89088	202968	83511	3	5577	9	N	5070	5231	1			485
09	14B2 EXT	97392	-0-	97392	300360	91443	3	5949	9	N	5408	5370	1			523
10	14B2 EXT	99363	-0-	99363	399723	94658	3	4705	9	N	4277	3976	1	5	8	819
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	399723					N	NO RPT					819

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

06	31376 X	5110	-0-	-26266	-0-	4227	3	883	9	N	803	544	1			424
07	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1717	3	240	9	N	218	369	1			273
08	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	5565	3	1058	9	N	962	831	1			404
09	6330 X	4861	-0-	-1469	-0-	4065	3	796	9	N	724	720	1			408
10	6107 X	5359	-0-	-748	-0-	4332	3	1027	9	N	934	922	1			420
11	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT					420

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

06	24735 X	24735	-0-	-0-	-0-	21996	3	2739	9	N	2490	2361	1			377
07	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	7432	3	952	9	N	865	915	1			327
08	21593 X	21593	-0-	-0-	-0-	19964	3	1629	9	N	1481	1096	1			712
09	20212 X	20212	-0-	-0-	-0-	18621	3	1591	9	N	1446	1634	1			524
*10	15823 X	15823	-0-	-0-	-0-	14409	3	1414	9	N	1285	1227	1			582
11	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					582

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

06	24562 X	80	-0-	-24482	-0-	80	3			N	-0-					260
07	9362 X	3377	-0-	-5985	-0-	3044	3	333	9	N	303					563
08	9362 X	1474	-0-	-7888	-0-	1353	3	121	9	N	110					673
09	9060 X	1261	-0-	-7799	-0-	1143	3	118	9	N	107	165	1			615
10	6324 X	2455	-0-	-3869	-0-	2177	3	278	9	N	253	337	1	2	8	529
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					529

ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

06	731 X	731	-0-	-0-	-0-	727	3	4	9	N	4	183	1			198
07	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	12					210
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			210
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	217	177	1			250
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					303
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					303

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913

KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	115817	X	21000	-0-	-94817	-0-	19944	3	1056	9	N	960	1168	1			177
07	27776	X	19891	-0-	-7885	-0-	324	1	18272	3	N	1177	1007	1			347
							1295	9									
08	27776	X	21206	-0-	-6570	-0-	372	1	19666	3	N	1062	869	1			540
							1168	9									
09	26880	X	19724	-0-	-7156	-0-	360	1	18145	3	N	1108	1248	1			400
							1219	9									
10	25482	X	20660	-0-	-4822	-0-	360	1	19098	3	N	1093	1365	1	1	8	127
							1202	9									
11	21000	X	NO RPT	-0-	-21000	-0-					N	NO RPT					127

EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34602	X	2194	-0-	-32408	-0-	384	1	1043	3	N	697	658	1			184
							767	9									
07	10416	X	4447	-0-	-5969	-0-	288	1	3403	3	N	687	662	1			209
							756	9									
08	10416	X	5282	-0-	-5134	-0-	336	1	4212	3	N	667	507	1			369
							734	9									
09	8070	X	5055	-0-	-3015	-0-	336	1	3986	3	N	666	835	1			200
							733	9									
10	8339	X	4175	-0-	-4164	-0-	336	1	3124	3	N	650	675	1	1	8	174
							715	9									
11	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					174

ULMER 4-61 WELL #: 1V RRCID -> 271828 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	30421	-0-	30421	44885	28320	3	2101	9	N	1910	1628	1			382
07	14B2	EXT	22492	-0-	22492	67377	21657	3	835	9	N	759	846	1			295
08	14B2	EXT	16574	-0-	16574	83951	15999	3	575	9	N	523	560	1			258
09	14B2	EXT	12633	-0-	12633	96584	12211	3	422	9	N	384	365	1			277
10	14B2	EXT	3626	-0-	3626	100210	3372	3	254	9	N	231	185	1			323
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	100210					N	NO RPT					323

MCAFEE C17-21 WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS 4-53 WELL #: 1H RRCID -> 276433 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	124995	-0-	124995	124995	113918	3	11077	9	N	10070	9757	1			313
08	14B2	EXT	94414	-0-	94414	219409	85698	3	8716	9	N	7924	7812	1			425
09	14B2	EXT	100587	-0-	100587	319996	92071	3	8516	9	N	7742	7677	1			490
10	14B2	EXT	101115	-0-	101115	421111	93695	3	7420	9	N	6745	6343	1	5	8	887
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	421111					N	NO RPT					887

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
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	53	2	78	9	N	71					115
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	874	2	124	9	N	113					228
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1136	2	229	9	N	208	336	1			100
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	165	2	157	9	N	143	167	1			76
*10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	785	2	122	9	N	111					187
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

PHOENIX (SILURIAN) 71275 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE
NORTHSTAR OPERATING COMPANY 614609
ESTES WELL #: 3 RRCID -> 244468 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5937 - 5955

06	2928 N	2928	-0-	-0- B	-0-	2908	3	20	9	N	18	17	1			35
07	3097 N	3097	-0-	-0- B	-0-	3074	3	23	9	N	21					56
08	3144 N	3144	-0-	-0- B	-0-	3131	3	13	9	N	12	51	1			17
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3116 N	3116	-0-	-0- B	-0-	3099	3	17	9	N	15					32
10	3100 N	3055	-0-	-45 B	-0-	3022	3	33	9	N	30	33	1			29
11	3060 N	2778	-0-	-282 B	-0-	2766	3	12	9	N	11					40

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

06	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	600	3	6	9	N	5	5	1			14
07	620 N	607	-0-	-13 B	-0-	600	3	7	9	N	6					20
08	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	600	3	4	9	N	4	15	1			9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	600	3	4	9	N	4					13
10	620 N	607	-0-	-13 B	-0-	600	3	7	9	N	6	10	1			9
*11	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	600	3	7	9	N	6					15

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

06	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
07	7936 X	7542	-0-	-394	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
08	8308 X	7164	-0-	-1144	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
09	8040 X	6736	-0-	-1304	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
10	8308 X	7048	-0-	-1260	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
11	8010 X	4794	-0-	-3216	-0-	4794	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

06	21720 X	18137	-0-	-3583	-0-	18137	2			N	-0-					-0-
07	21514 X	14838	-0-	-6676	-0-	14838	2			N	-0-					-0-
08	20615 X	20439	-0-	-176	-0-	20439	2			N	-0-					-0-
09	19950 X	16396	-0-	-3554	-0-	16394	2	2	9	N	2					2
*10	18755 X	18026	-0-	-729	-0-	18026	2			N	-0-	2	1			-0-
11	19770 X	16123	-0-	-3647	-0-	16123	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) //CONT.// 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
07	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	12589	2			N	-0-					-0-
08	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
09	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
*11	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-

PIKES PEAK, E. (DEVONIAN) 71476 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
LA ESCALERA B-55 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242462 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15533 PERF.15909 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21390	#	17602	-0-	-3788	-0-	482	1	17120	2	N	-0-					42
07	22103	#	13624	-0-	-8479	-0-	208	1	13413	2	N	3	3	8			42
							3	9									
08	22103	#	16935	-0-	-5168	-0-	382	1	7321	2	N	2	2	8			42
							9230	5	2	9							
09	17610	#	11971	-0-	-5639	-0-	362	1	1478	2	N	1	1	8			42
							10130	5	1	9							
*10	18197	#	8241	-0-	-9956	-0-	349	1	7891	5	N	1	1	8			42
							1	9									
*11	17610	#	1967	-0-	-15643	-0-	51	1	1915	5	N	1	1	1			42
							1	9									

PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
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
06	256890	X	253674	-0-	-3216	-0-	253674	2			Y	-0-					-0-
07	265453	X	260422	-0-	-5031	-0-	260422	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		258461	-0-	258461	258461	258461	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		249335	-0-	249335	507796	249335	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		233658	-0-	233658	741454	233658	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		246510	-0-	246510	987964	246510	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16680	X	16170	-0-	-510	-0-	16170	2			Y	-0-					-0-
07	17081	X	16647	-0-	-434	-0-	16647	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		16603	-0-	16603	16603	16603	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		16034	-0-	16034	32637	16034	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		15634	-0-	15634	48271	15634	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		16453	-0-	16453	64724	16453	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011

LONGFELLOW WELL #: 401 RRCID -> 103417 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640 N	2558	-0-	-82	-0-	148	1	2410	2	N	-0-					-0-
07	2697 N	2568	-0-	-129	-0-	140	1	2428	2	N	-0-					-0-
08	2666 N	2501	-0-	-165	-0-	139	1	2362	2	N	-0-					-0-
09	2550 N	2398	-0-	-152	-0-	129	1	2269	2	N	-0-					-0-
10	2573 N	2470	-0-	-103	-0-	130	1	2340	2	N	-0-					-0-
11	2430 N	2288	-0-	-142	-0-	122	1	2166	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

06	3210 X	2934	-0-	-276	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
07	3317 X	2933	-0-	-384	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2890	-0-	2890	2890	2890	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2920	-0-	2920	5810	2920	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2416	-0-	2416	8226	2416	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	2819	-0-	2819	11045	2819	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

06	660 N	569	-0-	-91	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	682 N	603	-0-	-79	-0-	603	2			N	-0-					-0-
08	682 N	507	-0-	-175	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09	570 N	501	-0-	-69	-0-	501	2			N	-0-					-0-
10	589 N	368	-0-	-221	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

06	540 N	525	-0-	-15	-0-	30	1	495	2	N	-0-					-0-
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	30	1	518	2	N	-0-					-0-
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509	2	N	-0-					-0-
09	540 N	531	-0-	-9	-0-	29	1	502	2	N	-0-					-0-
10	558 N	544	-0-	-14	-0-	29	1	515	2	N	-0-					-0-
*11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	28	1	492	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	591	-0-	591	591	591	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	573	-0-	573	1164	573	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	571	-0-	571	1735	571	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	621	-0-	621	2356	621	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

06	900 N	524	-0-	-376	-0-	30	1	494	2	N	-0-					-0-
07	744 N	514	-0-	-230	-0-	28	1	486	2	N	-0-					-0-
08	651 N	436	-0-	-215	-0-	24	1	412	2	N	-0-					-0-
09	510 N	422	-0-	-88	-0-	23	1	399	2	N	-0-					-0-
10	527 N	406	-0-	-121	-0-	21	1	385	2	N	-0-					-0-
*11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	3780 X	3062	-0-	-718	-0-	3062	2			Y	-0-					-0-
07	3906 X	2974	-0-	-932	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2764	-0-	2764	2764	2764	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2504	-0-	2504	5268	2504	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1944	-0-	1944	7212	1944	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	2291	-0-	2291	9503	2291	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	559	-0-	559	559	559	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	533	-0-	533	1092	533	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	455	-0-	455	1547	455	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	542	-0-	542	2089	542	2			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
06	960 N	803	-0-	-157	-0-	46	1	757	2	N	-0-					-0-
07	992 N	865	-0-	-127	-0-	47	1	818	2	N	-0-					-0-
08	930 N	361	-0-	-569	-0-	20	1	341	2	N	-0-					-0-
09	810 N	496	-0-	-314	-0-	27	1	469	2	N	-0-					-0-
10	868 N	740	-0-	-128	-0-	39	1	701	2	N	-0-					-0-
*11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	39	1	686	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810 N	770	-0-	-40	-0-	45	1	725	2	N	-0-					-0-
07	806 N	790	-0-	-16	-0-	43	1	747	2	N	-0-					-0-
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	44	1	743	2	N	-0-					-0-
09	780 N	755	-0-	-25	-0-	41	1	714	2	N	-0-					-0-
10	775 N	772	-0-	-3	-0-	41	1	731	2	N	-0-					-0-
11	750 N	738	-0-	-12	-0-	39	1	699	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	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
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.	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
*11	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930 N	881	-0-	-49	-0-	51	1	830	2	Y	-0-					-0-
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	50	1	856	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	810	-0-	810	810	45	1	765	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	756	-0-	756	1566	41	1	715	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	812	-0-	812	2378	43	1	769	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	803	-0-	803	3181	43	1	760	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	929	-0-	-1	-0-	54	1	875	2	N	-0-					-0-
07	961	N	920	-0-	-41	-0-	50	1	870	2	N	-0-					-0-
08	930	N	897	-0-	-33	-0-	50	1	847	2	N	-0-					-0-
09	930	N	862	-0-	-68	-0-	46	1	816	2	N	-0-					-0-
10	930	N	895	-0-	-35	-0-	47	1	848	2	N	-0-					-0-
*11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	48	1	861	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		770	-0-	770	770	770	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		691	-0-	691	1461	691	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		622	-0-	622	2083	622	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		718	-0-	718	2801	718	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	131	1	2127	2	N	-0-					-0-
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	127	1	2200	2	N	-0-					-0-
08	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	140	1	2380	2	N	-0-					-0-
09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	123	1	2167	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	2142	-0-	-90	-0-	113	1	2029	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	2040	-0-	-120	-0-	108	1	1932	2	N	-0-					-0-

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
06	2430	X	2288	-0-	-142	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-
07	2852	N	2317	-0-	-535	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2735	-0-	2735	2735	2735	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2560	-0-	2560	5295	2560	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1766	-0-	1766	7061	1766	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2122	-0-	2122	9183	2122	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	819	-0-	-21	-0-	47	1	772	2	N	-0-					-0-
07	868	N	833	-0-	-35	-0-	46	1	787	2	N	-0-					-0-
08	837	N	833	-0-	-4	-0-	46	1	787	2	N	-0-					-0-
09	810	N	800	-0-	-10	-0-	43	1	757	2	N	-0-					-0-
10	837	N	831	-0-	-6	-0-	44	1	787	2	N	-0-					-0-
11	810	N	790	-0-	-20	-0-	42	1	748	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020 X	3916	-0-	-104	-0-	3916	2			Y	-0-					-0-
07	4154 X	4072	-0-	-82	-0-	4072	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	4088	-0-	4088	4088	4088	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	3874	-0-	3874	7962	3874	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	3478	-0-	3478	11440	3478	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	3744	-0-	3744	15184	3744	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940

06	150 N	127	-0-	-23	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	7	1	115	2	N	-0-					-0-
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	8	1	129	2	N	-0-					-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	N	-0-					-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	N	-0-					-0-
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364

06	1200 N	1097	-0-	-103	-0-	63	1	1034	2	N	-0-					-0-
07	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	64	1	1099	2	N	-0-					-0-
08	1209 N	1166	-0-	-43	-0-	65	1	1101	2	N	-0-					-0-
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	60	1	1052	2	N	-0-					-0-
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	62	1	1120	2	N	-0-					-0-
11	1140 N	1118	-0-	-22	-0-	59	1	1059	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954

06	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	129	1	2110	2	N	-0-					-0-
07	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	127	1	2197	2	N	-0-					-0-
08	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	128	1	2174	2	N	-0-					-0-
09	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	119	1	2095	2	N	-0-					-0-
10	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	120	1	2164	2	N	-0-					-0-
*11	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	116	1	2073	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440

06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	14	1	661	2	Y	-0-					-0-
07	620 N	461	-0-	-159	-0-	12	1	449	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	450	-0-	450	450	16	1	434	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	466	-0-	466	916	14	1	452	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	467	-0-	467	1383	14	1	453	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	603	-0-	603	1986	14	1	589	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

06	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
07	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	125	-0-	125	132	125	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	164	-0-	164	296	164	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	295	-0-	295	591	295	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

06	14220 X	13929	-0-	-291	-0-	13929	2			Y	-0-					-0-
07	14694 X	14108	-0-	-586	-0-	14108	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	13818	-0-	13818	13818	13818	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	12974	-0-	12974	26792	12974	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	11617	-0-	11617	38409	11617	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	12833	-0-	12833	51242	12833	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
06	7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
07	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
08	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
09	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
10	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
*11	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

06	690 N	673	-0-	-17	-0-	39	1	634	2	N	-0-					-0-
07	713 N	680	-0-	-33	-0-	37	1	643	2	N	-0-					-0-
08	682 N	677	-0-	-5	-0-	38	1	639	2	N	-0-					-0-
09	660 N	656	-0-	-4	-0-	35	1	621	2	N	-0-					-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	36	1	647	2	N	-0-					-0-
11	660 N	652	-0-	-8	-0-	35	1	617	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

06	1920 N	1821	-0-	-99	-0-	105	1	1716	2	N	-0-					-0-
07	1953 N	1936	-0-	-17	-0-	106	1	1830	2	N	-0-					-0-
08	1984 N	1874	-0-	-110	-0-	104	1	1770	2	N	-0-					-0-
09	1830 N	1814	-0-	-16	-0-	98	1	1716	2	N	-0-					-0-
10	1922 N	1918	-0-	-4	-0-	101	1	1817	2	N	-0-					-0-
*11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	96	1	1705	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727

06	360 N	325	-0-	-35	-0-	19	1	306	2	N	-0-					-0-
07	372 N	337	-0-	-35	-0-	18	1	319	2	N	-0-					-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	2	N	-0-					-0-
09	330 N	316	-0-	-14	-0-	17	1	299	2	N	-0-					-0-
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	17	1	304	2	N	-0-					-0-
*11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508

06	1710 N	1638	-0-	-72	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
07	1736 N	1682	-0-	-54	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1673	-0-	1673	1673	1673	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1614	-0-	1614	3287	1614	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1395	-0-	1395	4682	1395	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1641	-0-	1641	6323	1641	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	3930 X	3467	-0-	-463	-0-	3467	2			Y	-0-					-0-
07	3968 X	3539	-0-	-429	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3481	-0-	3481	3481	3481	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	3229	-0-	3229	6710	3229	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2839	-0-	2839	9549	2839	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	3230	-0-	3230	12779	3230	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

06	1320 N	1284	-0-	-36	-0-	74	1	1210	2	N	-0-					-0-
07	1364 N	1328	-0-	-36	-0-	73	1	1255	2	N	-0-					-0-
08	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	72	1	1233	2	N	-0-					-0-
09	1290 N	1248	-0-	-42	-0-	67	1	1181	2	N	-0-					-0-
10	1333 N	1276	-0-	-57	-0-	67	1	1209	2	N	-0-					-0-
11	1260 N	1225	-0-	-35	-0-	65	1	1160	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782

06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	N	-0-					-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	N	-0-					-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	N	-0-					-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	N	-0-					-0-
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	10	1	189	2	N	-0-					-0-
*11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048

06	540 N	25	-0-	-515	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	682 N	2	-0-	-680	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1039	-0-	1039	1039	1039	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753

06	2370 N	2182	-0-	-188	-0-	126	1	2056	2	N	-0-					-0-
07	2294 N	2000	-0-	-294	-0-	109	1	1891	2	N	-0-					-0-
08	2263 N	2016	-0-	-247	-0-	112	1	1904	2	N	-0-					-0-
09	2190 N	2116	-0-	-74	-0-	114	1	2002	2	N	-0-					-0-
10	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	117	1	2104	2	N	-0-					-0-
*11	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	118	1	2093	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3203 RRCID -> 179748 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480

06	1500 N	1286	-0-	-214	-0-	74	1	1212	2	N	-0-					-0-
07	1550 N	1373	-0-	-177	-0-	75	1	1298	2	N	-0-					-0-
08	1488 N	1354	-0-	-134	-0-	75	1	1279	2	N	-0-					-0-
09	1290 N	1274	-0-	-16	-0-	69	1	1205	2	N	-0-					-0-
10	1364 N	1304	-0-	-60	-0-	69	1	1235	2	N	-0-					-0-
11	1320 N	1195	-0-	-125	-0-	64	1	1131	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950

06	7890 X	7049	-0-	-841	-0-	7049	2			Y	-0-					-0-
07	8153 X	7239	-0-	-914	-0-	7239	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	7313	-0-	7313	7313	7313	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	6946	-0-	6946	14259	6946	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	5636	-0-	5636	19895	5636	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	6591	-0-	6591	26486	6591	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	N	-0-					-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	N	-0-					-0-
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	12	1	199	2	N	-0-					-0-
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	11	1	195	2	N	-0-					-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	N	-0-					-0-
*11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060

06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	144	-0-	144	144	144	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	130	-0-	130	274	130	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	107	-0-	107	381	107	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	91	-0-	91	472	91	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 2000 WELL #: 901 RRCID -> 183076 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5540 - 6304

06	150 N	126	-0-	-24	-0-	7	1	119	2	N	-0-					-0-
07	186 N	116	-0-	-70	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
08	186 N	160	-0-	-26	-0-	9	1	151	2	N	-0-					-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

06	600 N	492	-0-	-108	-0-	28	1	464	2	N	-0-					-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	37	1	645	2	N	-0-					-0-
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	39	1	669	2	N	-0-					-0-
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	36	1	625	2	N	-0-					-0-
10	682 N	674	-0-	-8	-0-	35	1	639	2	N	-0-					-0-
*11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	38	1	674	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 2 WELL #: 2801 RRCID -> 183908 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 2326 - 3050

06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	2	N	-0-					-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	N	-0-					-0-
08	341 N	197	-0-	-144	-0-	11	1	186	2	N	-0-					-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	2	N	-0-					-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	2	N	-0-					-0-
*11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	394	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736

06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	224	-0-	224	224	224	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	210	-0-	210	434	210	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	194	-0-	194	628	194	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	206	-0-	206	834	206	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	237	-0-	-183	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		288	-0-	288	288	288	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		268	-0-	268	556	268	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		195	-0-	195	751	195	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		153	-0-	153	904	153	2			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
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	2	N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	2	N	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	15	1	249	2	N	-0-					-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	14	1	239	2	N	-0-					-0-
10	279	N	225	-0-	-54	-0-	12	1	213	2	N	-0-					-0-
11	270	N	137	-0-	-133	-0-	7	1	130	2	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
06	12570	X	12064	-0-	-506	-0-	698	1	11366	2	N	-0-					74
07	12834	X	12427	-0-	-407	-0-	680	1	11747	2	N	-0-					74
08	DLQ G-10		12278	-0-	12278	12278	682	1	11596	2	N	-0-					74
09	DLQ G-10		11658	-0-	11658	23936	628	1	11030	2	N	-0-					74
10	DLQ G-10		11862	-0-	11862	35798	624	1	11238	2	N	-0-					74
11	DLQ G-10		10876	-0-	10876	46674	578	1	10298	2	N	-0-					74

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
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
*11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-

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
06	510	N	404	-0-	-106	-0-	23	1	381	2	N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	484	2	N	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	44	1	755	2	N	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	39	1	680	2	N	-0-					-0-
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	44	1	792	2	N	-0-					-0-
*11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	43	1	768	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		261	-0-	261	261	261	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		252	-0-	252	513	252	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		318	-0-	318	831	318	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		342	-0-	342	1173	342	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	396	2	N	-0-					-0-
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	23	1	404	2	N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	412	2	N	-0-					-0-
09	420	N	364	-0-	-56	-0-	20	1	344	2	N	-0-					-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	22	1	395	2	N	-0-					-0-
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	22	1	386	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325

06	1050	N	967	-0-	-83	-0-	56	1	911	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	977	-0-	-46	-0-	53	1	924	2	N	-0-					-0-
08	992	N	965	-0-	-27	-0-	54	1	911	2	N	-0-					-0-
09	960	N	925	-0-	-35	-0-	50	1	875	2	N	-0-					-0-
10	992	N	948	-0-	-44	-0-	50	1	898	2	N	-0-					-0-
11	930	N	906	-0-	-24	-0-	48	1	858	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594

06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1484	-0-	1484	1484	1484	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1420	-0-	1420	2904	1420	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1438	-0-	1438	4342	1438	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1442	-0-	1442	5784	1442	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738

06	300	N	287	-0-	-13	-0-	17	1	270	2	N	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	16	1	276	2	N	-0-					-0-
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	16	1	268	2	N	-0-					-0-
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	15	1	255	2	N	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	15	1	262	2	N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	14	1	253	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159

06	2100	N	2054	-0-	-46	-0-	119	1	1935	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2169	-0-	-63	-0-	119	1	2050	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2199	-0-	-2	-0-	122	1	2077	2	N	-0-					-0-
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	113	1	1989	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	2155	-0-	-15	-0-	113	1	2042	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	2040	-0-	-90	-0-	108	1	1932	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

06	480	N	454	-0-	-26	-0-	26	1	428	2	N	-0-					-0-
07	496	N	449	-0-	-47	-0-	25	1	424	2	N	-0-					-0-
08	465	N	435	-0-	-30	-0-	24	1	411	2	N	-0-					-0-
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	23	1	397	2	N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	N	-0-					-0-
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	413	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204

06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	153	1	2493	2	N	-0-					-0-
07	2759	N	2756	-0-	-3	-0-	151	1	2605	2	N	-0-					-0-
08	2821	N	2746	-0-	-75	-0-	152	1	2594	2	N	-0-					-0-
09	2640	N	2436	-0-	-204	-0-	131	1	2305	2	N	-0-					-0-
10	2759	N	2362	-0-	-397	-0-	124	1	2238	2	N	-0-					-0-
11	2670	N	1825	-0-	-845	-0-	97	1	1728	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	540 N	536	-0-	-4	-0-	31	1	505	2	Y	-0-					-0-
07	589 N	565	-0-	-24	-0-	31	1	534	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	540	-0-	540	540	30	1	510	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	519	-0-	519	1059	28	1	491	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	607	-0-	607	1666	32	1	575	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	596	-0-	596	2262	32	1	564	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

06	630 N	588	-0-	-42	-0-	34	1	554	2	N	-0-					-0-
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	37	1	646	2	N	-0-					-0-
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	40	1	674	2	N	-0-					-0-
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	36	1	629	2	N	-0-					-0-
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	36	1	646	2	N	-0-					-0-
11	690 N	607	-0-	-83	-0-	32	1	575	2	N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930

06	210 N	108	-0-	-102	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	141	-0-	141	141	141	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	142	-0-	142	283	142	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	203	-0-	203	486	203	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	176	-0-	176	662	176	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000

06	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	124	1	2022	2	N	-0-					-0-
07	2325 N	2218	-0-	-107	-0-	121	1	2097	2	N	-0-					-0-
08	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	123	1	2098	2	N	-0-					-0-
09	2160 N	2109	-0-	-51	-0-	114	1	1995	2	N	-0-					-0-
10	2232 N	2098	-0-	-134	-0-	110	1	1988	2	N	-0-					-0-
11	2160 N	2058	-0-	-102	-0-	109	1	1949	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

06	960 N	934	-0-	-26	-0-	54	1	880	2	N	-0-					-0-
07	992 N	964	-0-	-28	-0-	53	1	911	2	N	-0-					-0-
08	992 N	930	-0-	-62	-0-	52	1	878	2	N	-0-					-0-
09	930 N	894	-0-	-36	-0-	48	1	846	2	N	-0-					-0-
10	961 N	927	-0-	-34	-0-	49	1	878	2	N	-0-					-0-
11	900 N	885	-0-	-15	-0-	47	1	838	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988

06	1620 N	1481	-0-	-139	-0-	37	1	1444	2	Y	-0-					-0-
07	1612 N	1520	-0-	-92	-0-	36	1	1484	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1538	-0-	1538	1538	37	1	1501	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1493	-0-	1493	3031	35	1	1458	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1504	-0-	1504	4535	35	1	1469	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1590	-0-	1590	6125	34	1	1556	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904

06	1590 N	1419	-0-	-171	-0-	82	1	1337	2	N	-0-					-0-
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	77	1	1325	2	N	-0-					-0-
08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	82	1	1390	2	N	-0-					-0-
09	1410 N	1386	-0-	-24	-0-	75	1	1311	2	N	-0-					-0-
10	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	76	1	1376	2	N	-0-					-0-
11	1410 N	1353	-0-	-57	-0-	72	1	1281	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	2130 N	1938	-0-	-192	-0-	112	1	1826	2	N	-0-					-0-
07	2201 N	2046	-0-	-155	-0-	112	1	1934	2	N	-0-					-0-
08	2108 N	2043	-0-	-65	-0-	113	1	1930	2	N	-0-					-0-
09	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	106	1	1855	2	N	-0-					-0-
10	2046 N	2015	-0-	-31	-0-	106	1	1909	2	N	-0-					-0-
11	1980 N	1952	-0-	-28	-0-	104	1	1848	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4010 RRCID -> 191331 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860

06	1530 N	1489	-0-	-41	-0-	33	1	1456	2	Y	-0-					-0-
07	1674 N	1429	-0-	-245	-0-	30	1	1399	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1469	-0-	1469	1469	29	1	1440	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1421	-0-	1421	2890	26	1	1395	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1180	-0-	1180	4070	26	1	1154	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1375	-0-	1375	5445	26	1	1349	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117

06	2310 N	2191	-0-	-119	-0-	127	1	2064	2	N	-0-					-0-
07	2480 N	2136	-0-	-344	-0-	117	1	2019	2	N	-0-					-0-
08	2263 N	2092	-0-	-171	-0-	116	1	1976	2	N	-0-					-0-
09	2190 N	2028	-0-	-162	-0-	109	1	1919	2	N	-0-					-0-
10	2139 N	2075	-0-	-64	-0-	109	1	1966	2	N	-0-					-0-
*11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	107	1	1911	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622

06	3030 X	2624	-0-	-406	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
07	3069 X	2617	-0-	-452	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2599	-0-	2599	2599	2599	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2450	-0-	2450	5049	2450	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2178	-0-	2178	7227	2178	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	2423	-0-	2423	9650	2423	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246

06	1350 N	1163	-0-	-187	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
07	1302 N	1182	-0-	-120	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1183	-0-	1183	1183	1183	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1132	-0-	1132	2315	1132	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1259	-0-	1259	3574	1259	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	896	-0-	896	4470	896	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635

06	330 N	307	-0-	-23	-0-	18	1	289	2	N	-0-					-0-
07	341 N	313	-0-	-28	-0-	17	1	296	2	N	-0-					-0-
08	341 N	308	-0-	-33	-0-	17	1	291	2	N	-0-					-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	2	N	-0-					-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	2	N	-0-					-0-
*11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758

06	300 N	295	-0-	-5	-0-	17	1	278	2	N	-0-					-0-
07	310 N	296	-0-	-14	-0-	16	1	280	2	N	-0-					-0-
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	16	1	272	2	N	-0-					-0-
09	300 N	277	-0-	-23	-0-	15	1	262	2	N	-0-					-0-
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	15	1	275	2	N	-0-					-0-
*11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	154	1	2502	2	N	-0-					-0-
07	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	152	1	2623	2	N	-0-					-0-
08	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	153	1	2609	2	N	-0-					-0-
09	2670 N	2646	-0-	-24	-0-	143	1	2503	2	N	-0-					-0-
10	2790 N	2713	-0-	-77	-0-	143	1	2570	2	N	-0-					-0-
11	2670 N	2603	-0-	-67	-0-	138	1	2465	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924

06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	29	1	467	2	N	-0-					-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	29	1	508	2	N	-0-					-0-
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	32	1	537	2	N	-0-					-0-
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	29	1	500	2	N	-0-					-0-
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	29	1	525	2	N	-0-					-0-
11	540 N	525	-0-	-15	-0-	28	1	497	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716

06	300 N	289	-0-	-11	-0-	17	1	272	2	N	-0-					-0-
07	310 N	293	-0-	-17	-0-	16	1	277	2	N	-0-					-0-
08	310 N	289	-0-	-21	-0-	16	1	273	2	N	-0-					-0-
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	15	1	263	2	N	-0-					-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	2	N	-0-					-0-
*11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

06	5550 X	5307	-0-	-243	-0-	307	1	5000	2	N	-0-					-0-
07	5580 X	5450	-0-	-130	-0-	298	1	5152	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	5442	-0-	5442	5442	302	1	5140	2	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	5261	-0-	5261	10703	284	1	4977	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	5440	-0-	5440	16143	286	1	5154	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	5273	-0-	5273	21416	280	1	4993	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	38	1	625	2	N	-0-					-0-
07	682 N	675	-0-	-7	-0-	37	1	638	2	N	-0-					-0-
08	682 N	664	-0-	-18	-0-	37	1	627	2	N	-0-					-0-
09	660 N	636	-0-	-24	-0-	34	1	602	2	N	-0-					-0-
10	682 N	655	-0-	-27	-0-	34	1	621	2	N	-0-					-0-
11	630 N	626	-0-	-4	-0-	33	1	593	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932

06	690 N	659	-0-	-31	-0-	38	1	621	2	N	-0-					-0-
07	713 N	692	-0-	-21	-0-	38	1	654	2	N	-0-					-0-
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	38	1	651	2	N	-0-					-0-
09	660 N	630	-0-	-30	-0-	34	1	596	2	N	-0-					-0-
10	682 N	646	-0-	-36	-0-	34	1	612	2	N	-0-					-0-
11	660 N	604	-0-	-56	-0-	32	1	572	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152

06	1170 N	1149	-0-	-21	-0-	66	1	1083	2	N	-0-					-0-
07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	65	1	1122	2	N	-0-					-0-
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	65	1	1104	2	N	-0-					-0-
09	1140 N	1111	-0-	-29	-0-	60	1	1051	2	N	-0-					-0-
10	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	61	1	1098	2	N	-0-					-0-
11	1140 N	1101	-0-	-39	-0-	59	1	1042	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	48	1	783	2	N	-0-					-0-
07	837 N	833	-0-	-4	-0-	46	1	787	2	N	-0-					-0-
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	40	1	675	2	N	-0-					-0-
09	840 N	766	-0-	-74	-0-	41	1	725	2	N	-0-					-0-
10	837 N	806	-0-	-31	-0-	42	1	764	2	N	-0-					-0-
*11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	39	1	696	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990

06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	39	1	638	2	N	-0-					-0-
07	744 N	724	-0-	-20	-0-	40	1	684	2	N	-0-					-0-
08	713 N	712	-0-	-1	-0-	40	1	672	2	N	-0-					-0-
09	690 N	650	-0-	-40	-0-	35	1	615	2	N	-0-					-0-
10	713 N	681	-0-	-32	-0-	36	1	645	2	N	-0-					-0-
11	690 N	635	-0-	-55	-0-	34	1	601	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294

06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 196298 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578

06	720 N	703	-0-	-17	-0-	41	1	662	2	N	-0-					-0-
07	744 N	726	-0-	-18	-0-	40	1	686	2	N	-0-					-0-
08	744 N	676	-0-	-68	-0-	38	1	638	2	N	-0-					-0-
09	690 N	617	-0-	-73	-0-	33	1	584	2	N	-0-					-0-
10	713 N	627	-0-	-86	-0-	33	1	594	2	N	-0-					-0-
11	660 N	600	-0-	-60	-0-	32	1	568	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930

06	1740 N	1334	-0-	-406	-0-	77	1	1257	2	N	-0-					-0-
07	1581 N	1380	-0-	-201	-0-	75	1	1305	2	N	-0-					-0-
08	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	74	1	1260	2	N	-0-					-0-
09	1320 N	1280	-0-	-40	-0-	69	1	1211	2	N	-0-					-0-
10	1395 N	1315	-0-	-80	-0-	69	1	1246	2	N	-0-					-0-
11	1290 N	1274	-0-	-16	-0-	68	1	1206	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5017 RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942

06	2190 N	2125	-0-	-65	-0-	123	1	2002	2	N	-0-					-0-
07	2294 N	2181	-0-	-113	-0-	119	1	2062	2	N	-0-					-0-
08	2294 N	2154	-0-	-140	-0-	120	1	2034	2	N	-0-					-0-
09	2130 N	2040	-0-	-90	-0-	110	1	1930	2	N	-0-					-0-
10	2170 N	2067	-0-	-103	-0-	109	1	1958	2	N	-0-					-0-
11	2070 N	1939	-0-	-131	-0-	103	1	1836	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 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
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	2	N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	24	1	415	2	N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	426	2	N	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	457	2	N	-0-					-0-
*11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	426	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181

06	840	N	744	-0-	-96	-0-	43	1	701	2	N	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	46	1	791	2	N	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	49	1	832	2	N	-0-					-0-
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	48	1	850	2	N	-0-					-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	56	1	1006	2	N	-0-					-0-
11	840	N	796	-0-	-44	-0-	42	1	754	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 7638 - 9165

06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

06	29160	X	17349	-0-	-11811	-0-	17349	2			Y	-0-					20
07	27063	X	12349	-0-	-14714	-0-	12349	2			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		19137	-0-	19137	19137	19137	2			Y	-0-					20
09	DLQ G-10		19021	-0-	19021	38158	19021	2			Y	-0-					20
10	DLQ G-10		14701	-0-	14701	52859	14701	2			Y	-0-					20
11	DLQ G-10		13761	-0-	13761	66620	13761	2			Y	-0-					20

LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346

06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	214	1	3485	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3857	-0-	-173	-0-	211	1	3646	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3830	-0-	3830	3830	213	1	3617	2	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3614	-0-	3614	7444	195	1	3419	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3739	-0-	3739	11183	197	1	3542	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3415	-0-	3415	14598	182	1	3233	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344

06	120	N	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	8	1	137	2	N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4560 X	4252	-0-	-308	-0-	4252	2			Y	-0-			-0-
07	4619 X	4366	-0-	-253	-0-	4366	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	4434	-0-	4434	4434	4434	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	4403	-0-	4403	8837	4403	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	4807	-0-	4807	13644	4807	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	5515	-0-	5515	19159	5515	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	102	1	1658	2	N	-0-			-0-
07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	87	1	1504	2	N	-0-			-0-
08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	90	1	1523	2	N	-0-			-0-
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	81	1	1430	2	N	-0-			-0-
10	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	81	1	1461	2	N	-0-			-0-
*11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	78	1	1393	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	N	-0-			-0-
07	341 N	332	-0-	-9	-0-	18	1	314	2	N	-0-			-0-
08	341 N	307	-0-	-34	-0-	17	1	290	2	N	-0-			-0-
09	330 N	289	-0-	-41	-0-	16	1	273	2	N	-0-			-0-
10	341 N	299	-0-	-42	-0-	16	1	283	2	N	-0-			-0-
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	15	1	269	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

06	2400 N	2314	-0-	-86	-0-	2314	2			Y	-0-			-0-
07	2449 N	2359	-0-	-90	-0-	2359	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2327	-0-	2327	2327	2327	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2228	-0-	2228	4555	2228	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2159	-0-	2159	6714	2159	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2234	-0-	2234	8948	2234	2			Y	-0-			-0-

ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

06	120 N	111	-0-	-9	-0-	6	1	105	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	113	-0-	113	113	6	1	107	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	115	-0-	115	228	6	1	109	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	119	-0-	119	347	6	1	113	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	113	-0-	113	460	6	1	107	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

06	990 N	896	-0-	-94	-0-	52	1	844	2	N	-0-			-0-
07	992 N	958	-0-	-34	-0-	52	1	906	2	N	-0-			-0-
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	58	1	988	2	N	-0-			-0-
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	55	1	960	2	N	-0-			-0-
10	961 N	892	-0-	-69	-0-	47	1	845	2	N	-0-			-0-
11	1020 N	981	-0-	-39	-0-	52	1	929	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	870	N	828	-0-	-42	-0-	47	1	771	2	N	9			54
							10	9							
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	50	1	856	2	N	17			71
							19	9							
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	48	1	819	2	N	11			82
							12	9							
09	840	N	808	-0-	-32	-0-	43	1	754	2	N	10			92
							11	9							
10	930	N	819	-0-	-111	-0-	43	1	768	2	N	7			99
							8	9							
11	840	N	799	-0-	-41	-0-	42	1	744	2	N	12			111
							13	9							

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

06	540	N	523	-0-	-17	-0-	30	1	493	2	N	-0-			-0-
07	558	N	517	-0-	-41	-0-	28	1	489	2	N	-0-			-0-
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	30	1	507	2	N	-0-			-0-
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	27	1	482	2	N	-0-			-0-
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	28	1	498	2	N	-0-			-0-
*11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	27	1	489	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879

06	1650	N	1569	-0-	-81	-0-	91	1	1478	2	N	-0-			-0-
07	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	90	1	1553	2	N	-0-			-0-
08	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	89	1	1514	2	N	-0-			-0-
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	86	1	1518	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	86	1	1543	2	N	-0-			-0-
11	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	82	1	1468	2	N	-0-			-0-

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	46	1	752	2	N	-0-			-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	45	1	771	2	N	-0-			-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	45	1	765	2	N	-0-			-0-
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	42	1	745	2	N	-0-			-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	42	1	752	2	N	-0-			-0-
*11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	36	1	633	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756

06	510	N	481	-0-	-29	-0-	28	1	453	2	N	-0-			-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	469	2	N	-0-			-0-
08	527	N	491	-0-	-36	-0-	27	1	464	2	N	-0-			-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	26	1	455	2	N	-0-			-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	26	1	474	2	N	-0-			-0-
*11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	463	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	N	-0-					-0-
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	12	1	200	2	N	-0-					-0-
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	11	1	192	2	N	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	10	1	184	2	N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	11	1	190	2	N	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	10	1	180	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998

06	570	N	556	-0-	-14	-0-	32	1	524	2	N	-0-					-0-
07	589	N	563	-0-	-26	-0-	31	1	532	2	N	-0-					-0-
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	31	1	520	2	N	-0-					-0-
09	570	N	523	-0-	-47	-0-	28	1	495	2	N	-0-					-0-
10	558	N	532	-0-	-26	-0-	28	1	504	2	N	-0-					-0-
11	540	N	505	-0-	-35	-0-	27	1	478	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994

06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	473	2	Y	10					18
							11	9									
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	35	1	606	2	Y	24					42
							26	9									
08	DLQ G-10		585	-0-	585	585	32	1	545	2	Y	7					49
							8	9									
09	DLQ G-10		564	-0-	564	1149	30	1	522	2	Y	11					60
							12	9									
10	DLQ G-10		563	-0-	563	1712	29	1	522	2	Y	11					71
							12	9									
11	DLQ G-10		520	-0-	520	2232	27	1	487	2	Y	5					76
							6	9									

WEST STATE WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412

06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	142	1	2316	2	N	6					68
							7	9									
07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	135	1	2329	2	N	5					73
							6	9									
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	135	1	2295	2	N	10					83
							11	9									
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	125	1	2186	2	N	7					90
							8	9									
10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	124	1	2240	2	N	-0-					90
*11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	117	1	2085	2	N	-0-					90

WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684

06	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		702	-0-	702	702	702	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		697	-0-	697	1399	697	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		690	-0-	690	2089	690	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		774	-0-	774	2863	774	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	73	1	1183	2	N	-0-					-0-
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	72	1	1243	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	68	1	1150	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1164	-0-	-96	-0-	63	1	1101	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1082	-0-	-220	-0-	57	1	1025	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	60	1	1069	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-			-0-
07	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1371	-0-	1371	1371	1371	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1319	-0-	1319	2690	1319	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1362	-0-	1362	4052	1362	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1328	-0-	1328	5380	1328	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	69	1	1121	2	N	-0-			-0-
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	68	1	1170	2	N	-0-			-0-
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	67	1	1144	2	N	-0-			-0-
09	1200 N	1162	-0-	-38	-0-	63	1	1099	2	N	-0-			-0-
10	1240 N	1195	-0-	-45	-0-	63	1	1132	2	N	-0-			-0-
11	1170 N	1154	-0-	-16	-0-	61	1	1093	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

06	1260 N	1233	-0-	-27	-0-	1233	2			Y	-0-			-0-
07	1333 N	1246	-0-	-87	-0-	1246	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1269	-0-	1269	1269	1269	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1167	-0-	1167	2436	1167	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1093	-0-	1093	3529	1093	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1172	-0-	1172	4701	1172	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

06	180 N	172	-0-	-8	-0-	10	1	162	2	N	-0-			-0-
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	9	1	164	2	N	-0-			-0-
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	10	1	162	2	N	-0-			-0-
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	9	1	157	2	N	-0-			-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	N	-0-			-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	8	1	147	2	N	-0-			-0-

BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	35	1	565	2	N	-0-					25
07	620 N	596	-0-	-24	-0-	33	1	563	2	N	-0-					25
08	620 N	546	-0-	-74	-0-	30	1	516	2	N	-0-					25
09	600 N	556	-0-	-44	-0-	30	1	524	2	N	2					27
						2	9									
10	589 N	569	-0-	-20	-0-	30	1	539	2	N	-0-					27
*11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	30	1	538	2	N	-0-					27

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

06	T. A.	23	-0-	23	48	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	24	-0-	24	72	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	96 X	24	-0-	-72	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	240					363
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					373
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					373
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185	1			188
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

06	330 N	322	-0-	-8	-0-	19	1	303	2	N	-0-					-0-
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	18	1	312	2	N	-0-					-0-
08	341 N	325	-0-	-16	-0-	18	1	307	2	N	-0-					-0-
09	330 N	312	-0-	-18	-0-	17	1	295	2	N	-0-					-0-
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	17	1	304	2	N	-0-					-0-
*11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

06	300 N	278	-0-	-22	-0-	16	1	262	2	N	-0-					-0-
07	310 N	279	-0-	-31	-0-	15	1	264	2	N	-0-					-0-
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	15	1	257	2	N	-0-					-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	2	N	-0-					-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	N	-0-					-0-
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	14	1	245	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

06	2070 N	2017	-0-	-53	-0-	117	1	1900	2	N	-0-					-0-
07	2108 N	2099	-0-	-9	-0-	115	1	1984	2	N	-0-					-0-
08	2077 N	2048	-0-	-29	-0-	114	1	1934	2	N	-0-					-0-
09	2010 N	1935	-0-	-75	-0-	104	1	1831	2	N	-0-					-0-
10	2108 N	1994	-0-	-114	-0-	105	1	1889	2	N	-0-					-0-
11	1980 N	1859	-0-	-121	-0-	99	1	1760	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142

06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	61	1	990	2	N	-0-			-0-
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	59	1	1014	2	N	-0-			-0-
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	58	1	990	2	N	-0-			-0-
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	55	1	961	2	N	-0-			-0-
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	55	1	992	2	N	-0-			-0-
*11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	52	1	932	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

06	120 N	111	-0-	-9	-0-	6	1	105	2	N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-			-0-
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	5	1	88	2	N	-0-			-0-
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	6	1	97	2	N	-0-			-0-
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	2	N	-0-			-0-
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

06	1320 N	1252	-0-	-68	-0-	72	1	1180	2	Y	-0-			-0-
07	1364 N	1285	-0-	-79	-0-	70	1	1215	2	Y	-0-			-0-
08	1364 N	1292	-0-	-72	-0-	72	1	1220	2	Y	-0-			-0-
09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	69	1	1203	2	Y	-0-			-0-
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	69	1	1237	2	Y	-0-			-0-
11	1260 N	1236	-0-	-24	-0-	66	1	1170	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

06	150 N	120	-0-	-30	-0-	7	1	112	2	N	1			118
						1	9							
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	6	1	111	2	N	4			122
						4	9							
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	6	1	108	2	N	5			127
						6	9							
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	6	1	102	2	N	6			133
						7	9							
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	2	N	-0-			133
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	5	1	95	2	N	-0-			133

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

06	450 N	414	-0-	-36	-0-	24	1	390	2	N	-0-			-0-
07	527 N	429	-0-	-98	-0-	23	1	406	2	N	-0-			-0-
08	434 N	421	-0-	-13	-0-	23	1	398	2	N	-0-			-0-
09	420 N	378	-0-	-42	-0-	20	1	358	2	N	-0-			-0-
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	21	1	386	2	N	-0-			-0-
11	420 N	396	-0-	-24	-0-	21	1	375	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	764	-0-	-46	-0-	44	1	720	2	N	-0-					-0-
07	806	N	786	-0-	-20	-0-	43	1	743	2	N	-0-					-0-
08	806	N	777	-0-	-29	-0-	43	1	734	2	N	-0-					-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	40	1	710	2	N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	41	1	736	2	N	-0-					-0-
*11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	41	1	727	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	161	1	2623	2	N	56					113
							62	9									
07	3100	X	2886	-0-	-214	-0-	154	1	2666	2	N	60					173
							66	9									
08	3100	X	2815	-0-	-285	-0-	153	1	2603	2	N	54					227
							59	9									
09	3000	X	2666	-0-	-334	-0-	141	1	2472	2	N	48	184	1			91
							53	9									
10	3069	X	2277	-0-	-792	-0-	117	1	2116	2	N	40					131
							44	9									
11	2850	X	589	-0-	-2261	-0-	31	1	549	2	N	8					139
							9	9									

WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1574	-0-	-76	-0-	91	1	1483	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1438	-0-	-267	-0-	79	1	1359	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1470	-0-	-235	-0-	82	1	1388	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1497	-0-	-63	-0-	81	1	1416	2	N	-0-					-0-
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	86	1	1545	2	N	-0-					-0-
*11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	83	1	1474	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	91	1	1483	2	N	-0-					-0-
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	93	1	1614	2	N	-0-					-0-
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	96	1	1642	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1514	-0-	-46	-0-	82	1	1432	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1484	-0-	-221	-0-	78	1	1406	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1443	-0-	-237	-0-	77	1	1366	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	64	1	1045	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	59	1	1017	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	988	-0-	-190	-0-	55	1	933	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	853	-0-	-257	-0-	46	1	807	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	715	-0-	-370	-0-	38	1	677	2	N	-0-					-0-
11	960	N	806	-0-	-154	-0-	43	1	763	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
*11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392

06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	30	1	496	2	N	-0-					-0-
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	29	1	499	2	N	-0-					-0-
08	558	N	531	-0-	-27	-0-	29	1	502	2	N	-0-					-0-
09	540	N	512	-0-	-28	-0-	28	1	484	2	N	-0-					-0-
10	527	N	525	-0-	-2	-0-	28	1	497	2	N	-0-					-0-
*11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	28	1	490	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

06	1500	N	1205	-0-	-295	-0-	70	1	1135	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	75	1	1304	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	77	1	1312	2	N	-0-					-0-
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	72	1	1269	2	N	-0-					-0-
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	73	1	1317	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	71	1	1262	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047

06	2280	N	2127	-0-	-153	-0-	123	1	2004	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2169	-0-	-156	-0-	119	1	2050	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2143	-0-	-89	-0-	119	1	2024	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	2057	-0-	-73	-0-	111	1	1946	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	2127	-0-	-43	-0-	112	1	2015	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	2044	-0-	-26	-0-	109	1	1935	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

06	540	N	456	-0-	-84	-0-	26	1	430	2	N	-0-					-0-
07	465	N	459	-0-	-6	-0-	25	1	434	2	N	-0-					-0-
08	496	N	445	-0-	-51	-0-	25	1	420	2	N	-0-					-0-
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	23	1	409	2	N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	25	1	459	2	N	-0-					-0-
*11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	442	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	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
06	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	60	1	978	2	N	-0-					-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	59	1	1025	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	58	1	990	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	989	-0-	-61	-0-	53	1	936	2	N	-0-					-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	58	1	1051	2	N	-0-					-0-
*11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	56	1	999	2	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
06	2820	X	2731	-0-	-89	-0-	158	1	2573	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2798	-0-	-116	-0-	153	1	2645	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2714	-0-	-169	-0-	151	1	2563	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2599	-0-	-191	-0-	140	1	2459	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2675	-0-	-177	-0-	141	1	2534	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2540	-0-	-190	-0-	135	1	2405	2	N	-0-					-0-

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
06	3870	X	3383	-0-	-487	-0-	196	1	3187	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3367	-0-	-570	-0-	184	1	3183	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3444	-0-	-276	-0-	191	1	3253	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3194	-0-	-406	-0-	172	1	3022	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3272	-0-	-417	-0-	172	1	3100	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3303	-0-	-87	-0-	176	1	3127	2	N	-0-					-0-

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
06	660	N	639	-0-	-21	-0-	37	1	602	2	N	-0-					-0-
07	713	N	667	-0-	-46	-0-	36	1	631	2	N	-0-					-0-
08	682	N	629	-0-	-53	-0-	35	1	594	2	N	-0-					-0-
09	630	N	575	-0-	-55	-0-	31	1	544	2	N	-0-					-0-
10	682	N	600	-0-	-82	-0-	32	1	568	2	N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	32	1	568	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	705	-0-	-15	-0-	41	1	664	2	N	-0-					-0-
07	775	N	718	-0-	-57	-0-	39	1	679	2	N	-0-					-0-
08	744	N	685	-0-	-59	-0-	38	1	647	2	N	-0-					-0-
09	720	N	633	-0-	-87	-0-	34	1	599	2	N	-0-					-0-
10	713	N	661	-0-	-52	-0-	35	1	626	2	N	-0-					-0-
11	660	N	638	-0-	-22	-0-	34	1	604	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1474	-0-	-56	-0-	85	1	1389	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	82	1	1425	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	83	1	1416	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	77	1	1355	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	78	1	1401	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	75	1	1343	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2471	-0-	-529	1991	2456	2	15	9	Y	14					87
07	3100	N	2609	-0-	-491	1500	2589	2	20	9	Y	18					105
08	3100	N	2665	-0-	-435	1065	2648	2	17	9	Y	15					120
09	3000	N	2506	-0-	-494	571	2486	2	20	9	Y	18					138
10	3100	N	2634	-0-	-466	105	2626	2	8	9	Y	7					145
*11	2684	N	2579	-0-	-105	-0-	2566	2	13	9	Y	12					157

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	45	1	738	2	N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	48	1	834	2	N	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	52	1	888	2	N	-0-					-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	46	1	816	2	N	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	46	1	834	2	N	-0-					-0-
*11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	44	1	777	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

06	660	N	613	-0-	-47	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ALLISON 2 WELL #: 1305 RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822

06	870	N	818	-0-	-52	-0-	47	1	771	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	842	-0-	-57	-0-	46	1	796	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	811	-0-	-57	-0-	45	1	766	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	772	-0-	-38	-0-	42	1	730	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	42	1	761	2	Y	-0-					-0-
*11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	42	1	740	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

06	2370	N	2353	-0-	-17	-0-	136	1	2217	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2504	-0-	-7	-0-	137	1	2367	2	N	-0-					-0-
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	138	1	2346	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2279	-0-	-61	-0-	123	1	2156	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2349	-0-	-162	-0-	123	1	2226	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2159	-0-	-241	-0-	115	1	2044	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-					-0-
07	217	N	147	-0-	-70	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	10	1	170	2	N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-					-0-
*11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103

06	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	73	1	1192	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	74	1	1277	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	77	1	1310	2	N	-0-					-0-
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	68	1	1201	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1227	-0-	-137	-0-	65	1	1162	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1196	-0-	-154	-0-	64	1	1132	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420

06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	25	1	412	2	N	-0-					-0-
07	465	N	449	-0-	-16	-0-	25	1	424	2	N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	24	1	406	2	N	-0-					-0-
09	450	N	415	-0-	-35	-0-	22	1	393	2	N	-0-					-0-
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	22	1	391	2	N	-0-					-0-
11	420	N	376	-0-	-44	-0-	20	1	356	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970

06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	50	1	811	2	N	-0-					-0-
07	930	N	806	-0-	-124	-0-	44	1	762	2	N	-0-					-0-
08	899	N	863	-0-	-36	-0-	48	1	815	2	N	-0-					-0-
09	870	N	825	-0-	-45	-0-	44	1	781	2	N	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	44	1	793	2	N	-0-					-0-
11	840	N	814	-0-	-26	-0-	43	1	771	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018

06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	47	1	759	2	N	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	45	1	777	2	N	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	45	1	759	2	N	-0-					-0-
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	42	1	737	2	N	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	43	1	776	2	N	-0-					-0-
*11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	41	1	734	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980

06	1290	N	1112	-0-	-178	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1147	-0-	-217	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	824	-0-	-323	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
*11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158

06	1320	N	1245	-0-	-75	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1114	-0-	-188	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	1243	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
07	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
08	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
09	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
10	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
*11	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1890	N	1483	-0-	-407	-0-	86	1	1397	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1493	-0-	-429	-0-	82	1	1411	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	94	1	1605	2	N	-0-					-0-
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	93	1	1634	2	N	-0-					-0-
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	90	1	1614	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1622	-0-	-28	-0-	86	1	1536	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

06	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
*11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960

06	1080	N	33	-0-	-1047	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060

06	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	247	-0-	-125	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	25	1	405	2	N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	412	2	N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	410	2	N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	2	N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	2	N	-0-					-0-
*11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1316	-0-	-154	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1399	-0-	-41	-0-	1399	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

06	2430	N	2343	-0-	-87	-0-	135	1	2208	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2400	-0-	-80	-0-	131	1	2269	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2432	-0-	-17	-0-	135	1	2297	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2317	-0-	-23	-0-	125	1	2192	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2378	-0-	-9	-0-	125	1	2253	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	2298	-0-	-42	-0-	122	1	2176	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

06	2280	N	2172	-0-	-108	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2163	-0-	-100	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2062	-0-	-98	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2025	-0-	-176	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2031	-0-	-69	-0-	2031	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704

06	57660	X	56323	-0-	-1337	-0-	56323	2			N	-0-					-0-
07	59303	X	57960	-0-	-1343	-0-	57960	2			N	-0-					-0-
08	57619	X	57619	-0-	-0-	-0-	57619	2			N	-0-					-0-
09	55529	X	55529	-0-	-0-	-0-	55529	2			N	-0-					-0-
10	55645	X	53184	-0-	-2461	-0-	53184	2			N	-0-					-0-
*11	56537	X	56537	-0-	-0-	-0-	56537	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200

06	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	68	1	1105	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	66	1	1144	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	67	1	1147	2	N	-0-					-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	65	1	1142	2	N	-0-					-0-
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	67	1	1209	2	N	-0-					-0-
*11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	68	1	1205	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809

06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	141	1	2304	2	N	-0-					-0-
07	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	136	1	2345	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2438	-0-	-42	-0-	135	1	2303	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2293	-0-	-107	-0-	124	1	2169	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2258	-0-	-222	-0-	119	1	2139	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	2153	-0-	-217	-0-	114	1	2039	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557

06	4050	X	3955	-0-	-95	-0-	229	1	3726	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	4094	-0-	-60	-0-	224	1	3870	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	4067	-0-	-87	-0-	226	1	3841	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3907	-0-	-83	-0-	211	1	3696	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	4005	-0-	-118	-0-	211	1	3794	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3849	-0-	-111	-0-	205	1	3644	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	19	1	309	2	N	-0-					-0-
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	18	1	310	2	N	-0-					-0-
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	18	1	300	2	N	-0-					-0-
09	330	N	294	-0-	-36	-0-	16	1	278	2	N	-0-					-0-
10	341	N	262	-0-	-79	-0-	14	1	248	2	N	-0-					-0-
11	300	N	243	-0-	-57	-0-	13	1	230	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

06	210	N	57	-0-	-153	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

06	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	266	1	4333	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4703	-0-	-9	-0-	257	1	4446	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4664	-0-	-172	-0-	259	1	4405	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4504	-0-	-176	-0-	243	1	4261	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4785	-0-	-20	-0-	252	1	4533	2	N	-0-					-0-
*11	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	246	1	4387	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

06	90	N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

06	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	150	N	125	-0-	-25	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	7	1	117	2	N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
08	15	N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
09	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
10	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
11	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	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
06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
07	2573	N	2408	-0-	-165	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
08	2635	N	2516	-0-	-119	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
09	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
10	2418	N	1999	-0-	-419	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
*11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			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
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	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
06	720	N	669	-0-	-51	-0-	39	1	630	2	N	-0-					-0-
07	713	N	693	-0-	-20	-0-	38	1	655	2	N	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	38	1	653	2	N	-0-					-0-
09	660	N	527	-0-	-133	-0-	28	1	499	2	N	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	36	1	655	2	N	-0-					-0-
*11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	37	1	651	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	7	1	117	2	N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-					-0-
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	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
06	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	67	1	1093	2	N	-0-					-0-
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	70	1	1213	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	71	1	1212	2	N	-0-					-0-
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	67	1	1176	2	N	-0-					-0-
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	69	1	1236	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	65	1	1159	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3212 RRCID -> 223431 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	61	1	987	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	57	1	986	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	57	1	973	2	N	-0-					-0-
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	58	1	1013	2	N	-0-					-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	58	1	1041	2	N	-0-					-0-
*11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	56	1	1004	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	10	1	165	2	N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	N	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-

NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324

06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	N	-0-					-0-
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390

06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	35	1	575	2	N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	30	1	521	2	N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	31	1	524	2	N	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	30	1	525	2	N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	532	2	N	-0-					-0-
*11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	480	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180

06	3030	X	1618	-0-	-1412	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	1616	-0-	-1515	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
08	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
09	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
10	1302	X	1167	-0-	-135	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
*11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

06	1500	N	1316	-0-	-184	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1222	-0-	-452	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1123	-0-	-458	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1005	-0-	-315	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	789	-0-	-420	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718

06	960	N	711	-0-	-249	-0-	41	1	670	2	N	-0-					-0-
07	868	N	416	-0-	-452	-0-	23	1	393	2	N	-0-					-0-
08	558	N	177	-0-	-381	-0-	10	1	167	2	N	-0-					-0-
09	720	N	385	-0-	-335	-0-	21	1	364	2	N	-0-					-0-
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	86	1	1544	2	N	-0-					-0-
*11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	64	1	1135	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	840	N	758	-0-	-82	-0-	44	1	714	2	N	-0-					-0-
07	868	N	864	-0-	-4	-0-	47	1	817	2	N	-0-					-0-
08	837	N	825	-0-	-12	-0-	46	1	779	2	N	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	44	1	778	2	N	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	48	1	873	2	N	-0-					-0-
*11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	51	1	907	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2805 RRCID -> 224289 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	712	-0-	-8	-0-	41	1	671	2	N	-0-					-0-
07	775	N	724	-0-	-51	-0-	40	1	684	2	N	-0-					-0-
08	744	N	717	-0-	-27	-0-	40	1	677	2	N	-0-					-0-
09	720	N	686	-0-	-34	-0-	37	1	649	2	N	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	38	1	679	2	N	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	37	1	653	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703N RRCID -> 224313 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2863	-0-	-167	-0-	166	1	2697	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2940	-0-	-160	-0-	161	1	2779	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2927	-0-	-111	-0-	162	1	2765	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2806	-0-	-74	-0-	151	1	2655	2	Y	-0-					-0-
10	2945	N	2891	-0-	-54	-0-	152	1	2739	2	Y	-0-					-0-
11	2820	N	2776	-0-	-44	-0-	148	1	2628	2	Y	-0-					-0-

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
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	68	1	1110	2	N	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	67	1	1159	2	N	-0-					-0-
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	71	1	1213	2	N	-0-					-0-
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	76	1	1340	2	N	-0-					-0-
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	66	1	1194	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	63	1	1120	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1726	-0-	-104	-0-	100	1	1626	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	93	1	1606	2	N	-0-					-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	92	1	1563	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1618	-0-	-122	-0-	87	1	1531	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	87	1	1563	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	82	1	1463	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	1869	-0-	-441	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
07	2139	X	1916	-0-	-223	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
08	2108	X	1850	-0-	-258	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1491	-0-	-431	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
*11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	405	-0-	-75	-0-	23	1	382	2	N	-0-					-0-
07	434	N	372	-0-	-62	-0-	20	1	352	2	N	-0-					-0-
08	403	N	265	-0-	-138	-0-	15	1	250	2	N	-0-					-0-
09	420	N	277	-0-	-143	-0-	15	1	262	2	N	-0-					-0-
10	372	N	290	-0-	-82	-0-	15	1	275	2	N	-0-					-0-
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	4843	-0-	-227	-0-	279	1	4547	2	N	15					238
							17	9									
07	5239	X	4785	-0-	-454	-0-	261	1	4512	2	N	11	185	1			64
							12	9									
08	5239	X	4857	-0-	-382	-0-	269	1	4581	2	N	6					70
							7	9									
09	4980	X	4577	-0-	-403	-0-	246	1	4325	2	N	5					75
							6	9									
10	5053	X	4688	-0-	-365	-0-	246	1	4427	2	N	14					89
							15	9									
11	4830	X	4502	-0-	-328	-0-	239	1	4254	2	N	8					97
							9	9									

ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

06	930	N	908	-0-	-22	-0-	53	1	855	2	N	-0-					-0-
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	54	1	931	2	N	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	55	1	939	2	N	-0-					-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	51	1	892	2	N	-0-					-0-
10	992	N	913	-0-	-79	-0-	48	1	865	2	N	-0-					-0-
11	960	N	887	-0-	-73	-0-	47	1	840	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444

06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	126	1	2053	2	N	-0-					-0-
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	122	1	2103	2	N	-0-					-0-
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	120	1	2040	2	N	-0-					-0-
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	105	1	1840	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	100	1	1801	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1797	-0-	-93	-0-	96	1	1701	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238

06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-
07	2511	N	2331	-0-	-180	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
08	2387	N	2216	-0-	-171	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
10	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
*11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	300	N	295	-0-	-5	-0-	17	1	278	2	N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	17	1	287	2	N	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	15	1	270	2	N	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	15	1	279	2	N	-0-					-0-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	15	1	263	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	2	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
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	111	1	1805	2	N	37					168
							41	9									
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	99	1	1704	2	N	42					210
							46	9									
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	98	1	1666	2	N	35					245
							39	9									
09	1950	N	1661	-0-	-289	-0-	88	1	1545	2	N	25					270
							28	9									
10	1860	N	1572	-0-	-288	-0-	81	1	1468	2	N	21					291
							23	9									
11	1740	N	1495	-0-	-245	-0-	79	1	1402	2	N	13					304
							14	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
06	3360	X	929	-0-	-2431	-0-	54	1	875	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	195	1	3370	2	N	-0-					-0-
08	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	228	1	3875	2	N	-0-					-0-
09	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	191	1	3353	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3448	-0-	-117	-0-	181	1	3267	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3297	-0-	-333	-0-	175	1	3122	2	N	-0-					-0-

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
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	27	1	447	2	N	-0-					-0-
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	27	1	459	2	N	-0-					-0-
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	27	1	453	2	N	-0-					-0-
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	25	1	444	2	N	-0-					-0-
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	25	1	451	2	N	-0-					-0-
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	24	1	418	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1815	-0-	-105	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1849	-0-	-135	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1809	-0-	-144	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1740	-0-	-90	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1608	-0-	-252	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
*11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	8	1	141	2	N	-0-					-0-
08	186	N	144	-0-	-42	-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
*11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	58	1	951	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	58	1	1001	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	959	-0-	-95	-0-	53	1	906	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	55	1	957	2	N	-0-					-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	56	1	1014	2	N	-0-					-0-
*11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	57	1	1019	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1789	-0-	-161	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
07	2294	N	1725	-0-	-569	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
08	2170	N	1674	-0-	-496	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1577	-0-	-223	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1328	-0-	-408	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
*11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	2028	-0-	-12	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1865	-0-	-367	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1858	-0-	-374	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1749	-0-	-291	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1598	-0-	-202	-0-	1598	2			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
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	693	-0-	-206	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	932	-0-	-88	-0-	932	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	2100	-0-	-39	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-
08	2325	N	2130	-0-	-195	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
09	2070	N	2040	-0-	-30	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
10	2108	N	1657	-0-	-451	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
*11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	447	-0-	-33	-0-	26	1	421	2	N	-0-					-0-
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	24	1	420	2	N	-0-					-0-
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	24	1	409	2	N	-0-					-0-
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	22	1	392	2	N	-0-					-0-
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	22	1	403	2	N	-0-					-0-
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	22	1	391	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5041 RRCID -> 227106 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5036 RRCID -> 227195 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1857	-0-	-96	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	1902	-0-	-144	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1757	-0-	-163	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1417	-0-	-443	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
*11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 227199 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	375	-0-	-245	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	384	-0-	-205	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	310	-0-	-140	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	225	-0-	-147	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3310 RRCID -> 227205 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3536	-0-	-394	-0-	204	1	3332	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3655	-0-	-158	-0-	200	1	3455	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3597	-0-	-216	-0-	200	1	3397	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3438	-0-	-252	-0-	185	1	3253	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3563	-0-	-157	-0-	187	1	3376	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3351	-0-	-189	-0-	178	1	3173	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3309 RRCID -> 227206 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	40	1	650	2	N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	39	1	675	2	N	-0-					-0-
08	713	N	702	-0-	-11	-0-	39	1	663	2	N	-0-					-0-
09	690	N	647	-0-	-43	-0-	35	1	612	2	N	-0-					-0-
10	713	N	662	-0-	-51	-0-	35	1	627	2	N	-0-					-0-
11	690	N	643	-0-	-47	-0-	34	1	609	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3112 RRCID -> 227228 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	128	1	2081	2	N	-0-					-0-
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	122	1	2117	2	N	-0-					-0-
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	119	1	2028	2	N	-0-					-0-
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	104	1	1830	2	N	-0-					-0-
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	104	1	1873	2	N	-0-					-0-
*11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	108	1	1920	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2342	-0-	-58	-0-	135	1	2207	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2397	-0-	-52	-0-	131	1	2266	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2381	-0-	-68	-0-	132	1	2249	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2277	-0-	-63	-0-	123	1	2154	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2328	-0-	-59	-0-	122	1	2206	2	N	-0-					-0-
11	2310	N	2164	-0-	-146	-0-	115	1	2049	2	N	-0-					-0-

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
06	3420	X	3162	-0-	-258	-0-	183	1	2979	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3255	-0-	-279	-0-	178	1	3077	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	3232	-0-	-116	-0-	179	1	3053	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	3117	-0-	-63	-0-	168	1	2949	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	3195	-0-	-91	-0-	168	1	3027	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	3058	-0-	-92	-0-	163	1	2895	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520 N	2311	-0-	-209	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
07	2573 N	2336	-0-	-237	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
08	2511 N	2331	-0-	-180	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
09	3000 N	4409	-0-	1409	1409	4409	2			Y	-0-					-0-
10	3100 N	3529	-0-	429	1838	3529	2			Y	-0-					-0-
*11	3000 N	3386	-0-	386	2224	3386	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916

06	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
07	1922 N	1579	-0-	-343	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
08	1798 N	1565	-0-	-233	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
09	1530 N	1480	-0-	-50	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
10	1581 N	1310	-0-	-271	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
*11	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568

06	180 N	159	-0-	-21	-0-	9	1	150	2	N	-0-					-0-
07	186 N	158	-0-	-28	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-					-0-
*11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	97	1	1579	2	N	-0-					45
07	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	98	1	1702	2	N	-0-					45
08	1767 N	1727	-0-	-40	-0-	96	1	1631	2	N	-0-					45
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	100	1	1750	2	N	-0-					45
10	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	130	1	2344	2	N	-0-					45
*11	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	122	1	2173	2	N	-0-					45

WEST RANCH WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050

06	4050 X	3776	-0-	-274	-0-	218	1	3558	2	N	-0-					-0-
07	4092 X	3857	-0-	-235	-0-	211	1	3646	2	N	-0-					-0-
08	4092 X	3819	-0-	-273	-0-	212	1	3607	2	N	-0-					-0-
09	3900 X	3658	-0-	-242	-0-	197	1	3461	2	N	-0-					-0-
10	3968 X	3758	-0-	-210	-0-	198	1	3560	2	N	-0-					-0-
11	3780 X	3591	-0-	-189	-0-	191	1	3400	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7100 - 7992

06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	39	1	638	2	N	-0-					-0-
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	35	1	609	2	N	-0-					-0-
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	34	1	583	2	N	-0-					-0-
09	690 N	501	-0-	-189	-0-	27	1	474	2	N	-0-					-0-
10	651 N	478	-0-	-173	-0-	25	1	453	2	N	-0-					-0-
11	600 N	466	-0-	-134	-0-	25	1	441	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150

06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	68	1	1101	2	N	-0-					-0-
07	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	66	1	1139	2	N	-0-					-0-
08	1271 N	1201	-0-	-70	-0-	67	1	1134	2	N	-0-					-0-
09	1170 N	1152	-0-	-18	-0-	62	1	1090	2	N	-0-					-0-
10	1209 N	1199	-0-	-10	-0-	63	1	1136	2	N	-0-					-0-
11	1170 N	1147	-0-	-23	-0-	61	1	1086	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	1770 N	1699	-0-	-71	-0-	98	1	1601	2	N	-0-					-0-
07	1798 N	1748	-0-	-50	-0-	96	1	1652	2	N	-0-					-0-
08	1767 N	1735	-0-	-32	-0-	96	1	1639	2	N	-0-					-0-
09	1710 N	1672	-0-	-38	-0-	90	1	1582	2	N	-0-					-0-
10	1736 N	1722	-0-	-14	-0-	91	1	1631	2	N	-0-					-0-
11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	89	1	1591	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

06	330 N	311	-0-	-19	-0-	18	1	293	2	N	-0-					-0-
07	372 N	306	-0-	-66	-0-	17	1	289	2	N	-0-					-0-
08	341 N	293	-0-	-48	-0-	16	1	277	2	N	-0-					-0-
09	300 N	250	-0-	-50	-0-	13	1	237	2	N	-0-					-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	2	N	-0-					-0-
*11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818

06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	74	1	1214	2	N	-0-					-0-
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	73	1	1268	2	N	-0-					-0-
08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	77	1	1318	2	N	-0-					-0-
09	1170 N	1087	-0-	-83	-0-	59	1	1028	2	N	-0-					-0-
10	1209 N	1083	-0-	-126	-0-	57	1	1026	2	N	-0-					-0-
*11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	67	1	1188	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290

06	120 N	106	-0-	-14	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618

06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	N	-0-					-0-
07	279 N	269	-0-	-10	-0-	15	1	254	2	N	-0-					-0-
08	279 N	259	-0-	-20	-0-	14	1	245	2	N	-0-					-0-
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	14	1	243	2	N	-0-					-0-
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	14	1	248	2	N	-0-					-0-
*11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875

06	4380 X	4263	-0-	-117	-0-	4263	2			Y	-0-					-0-
07	4464 X	4337	-0-	-127	-0-	4337	2			Y	-0-					-0-
08	4433 X	4380	-0-	-53	-0-	4380	2			Y	-0-					-0-
09	4290 X	4138	-0-	-152	-0-	4138	2			Y	-0-					-0-
10	4402 X	3731	-0-	-671	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-
11	4260 X	4225	-0-	-35	-0-	4225	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272

06	2700 N	2540	-0-	-160	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
07	2914 N	2067	-0-	-847	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
08	2697 N	2041	-0-	-656	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
09	2550 N	2073	-0-	-477	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
10	2077 N	1799	-0-	-278	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
*11	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	720 N	707	-0-	-13	-0-	41	1	666	2	N	-0-			20
07	744 N	525	-0-	-219	-0-	29	1	496	2	N	-0-			20
08	713 N	634	-0-	-79	-0-	35	1	599	2	N	-0-			20
09	720 N	639	-0-	-81	-0-	34	1	605	2	N	-0-			20
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	35	1	627	2	N	-0-			20
*11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	33	1	595	2	N	-0-			20

WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210

06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-			-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	2	N	-0-			-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	2	N	-0-			-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	2	N	-0-			-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	2	N	-0-			-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162

06	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	110	1	4295	2	Y	-0-			-0-
07	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	106	1	4381	2	Y	-0-			-0-
08	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	106	1	4260	2	Y	-0-			-0-
09	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	99	1	4010	2	Y	-0-			-0-
10	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	124	1	3738	2	Y	-0-			-0-
11	2820 X	821	-0-	-1999	-0-	23	1	798	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050

06	2970 X	2697	-0-	-273	-0-	156	1	2541	2	N	-0-			-0-
07	3038 X	3009	-0-	-29	-0-	165	1	2844	2	N	-0-			-0-
08	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	180	1	3058	2	N	-0-			-0-
09	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	162	1	2835	2	N	-0-			-0-
10	3007 X	2947	-0-	-60	-0-	155	1	2792	2	N	-0-			-0-
11	3060 X	2979	-0-	-81	-0-	158	1	2821	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628

06	6810 X	5697	-0-	-1113	-0-	34	1	5643	2	Y	18			87
						20	9							
07	7037 X	6344	-0-	-693	-0-	33	1	6288	2	Y	21			108
						23	9							
08	6169 X	6058	-0-	-111	-0-	33	1	6007	2	Y	16			124
						18	9							
09	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	31	1	5944	2	Y	19			143
						21	9							
10	6169 X	4644	-0-	-1525	-0-	31	1	4591	2	Y	20			163
						22	9							
11	5970 X	5122	-0-	-848	-0-	30	1	5067	2	Y	23			186
						25	9							

WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788

06	3420 X	3168	-0-	-252	-0-	39	1	3129	2	Y	-0-			-0-
07	3286 X	2897	-0-	-389	-0-	23	1	2874	2	Y	-0-			-0-
08	3224 X	2714	-0-	-510	-0-	19	1	2695	2	Y	-0-			-0-
09	3120 X	2571	-0-	-549	-0-	18	1	2553	2	Y	-0-			-0-
10	3224 X	2308	-0-	-916	-0-	18	1	2290	2	Y	-0-			-0-
11	3120 X	2522	-0-	-598	-0-	18	1	2504	2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	22	1	353	2	N	-0-					-0-
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	21	1	355	2	N	-0-					-0-
08	403	N	363	-0-	-40	-0-	20	1	343	2	N	-0-					-0-
09	390	N	337	-0-	-53	-0-	18	1	319	2	N	-0-					-0-
10	372	N	326	-0-	-46	-0-	17	1	309	2	N	-0-					-0-
11	360	N	316	-0-	-44	-0-	17	1	299	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794

06	2730	N	2648	-0-	-82	-0-	153	1	2495	2	Y	-0-					-0-
07	2790	N	2720	-0-	-70	-0-	149	1	2571	2	Y	-0-					-0-
08	2759	N	2727	-0-	-32	-0-	151	1	2576	2	Y	-0-					-0-
09	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	142	1	2500	2	Y	-0-					-0-
10	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	144	1	2587	2	Y	-0-					-0-
11	2640	N	2619	-0-	-21	-0-	139	1	2480	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6031 RRCID -> 230469 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515

06	3990	X	3623	-0-	-367	-0-	100	1	3523	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3692	-0-	-431	-0-	98	1	3594	2	Y	-0-					-0-
08	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	98	1	3552	2	Y	-0-					-0-
09	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	91	1	5676	2	Y	-0-					-0-
10	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	91	1	5138	2	Y	-0-					-0-
*11	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	88	1	5106	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020

06	1350	N	1250	-0-	-100	-0-	72	1	1178	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	74	1	1284	2	N	-0-					-0-
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	73	1	1249	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	68	1	1187	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	68	1	1219	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	66	1	1174	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596

06	810	N	790	-0-	-20	-0-	46	1	744	2	N	-0-					-0-
07	899	N	879	-0-	-20	-0-	48	1	831	2	N	-0-					-0-
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	51	1	874	2	N	-0-					-0-
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	47	1	819	2	N	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	47	1	843	2	N	-0-					-0-
11	900	N	829	-0-	-71	-0-	44	1	785	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425

06	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
07	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
08	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
09	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
10	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
*11	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366

06	3300	X	2983	-0-	-317	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3085	-0-	-325	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	3174	-0-	-174	-0-	3174	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	3031	-0-	-209	-0-	3031	2			Y	-0-					-0-
10	3224	X	2499	-0-	-725	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
*11	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	137	1	2236	2	N	-0-					62
07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	137	1	2377	2	N	-0-					62
08	2542	N	2462	-0-	-80	-0-	137	1	2325	2	N	-0-					62
09	2370	N	2356	-0-	-14	-0-	127	1	2229	2	N	-0-					62
10	2511	N	2433	-0-	-78	-0-	128	1	2305	2	N	-0-					62
11	2370	N	2309	-0-	-61	-0-	123	1	2186	2	N	-0-					62

WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516

06	3390	X	2924	-0-	-466	-0-	21	1	2903	2	Y	-0-					25
07	3503	X	3053	-0-	-450	-0-	20	1	3033	2	Y	-0-					25
08	3503	X	2958	-0-	-545	-0-	21	1	2937	2	Y	-0-					25
09	3360	X	2899	-0-	-461	-0-	21	1	2878	2	Y	-0-					25
10	3224	X	2878	-0-	-346	-0-	21	1	2857	2	Y	-0-					25
*11	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	21	1	2922	2	Y	-0-					25

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-
07	2449	N	2324	-0-	-125	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
09	2310	N	2172	-0-	-138	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
10	2325	N	1952	-0-	-373	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
11	2310	N	2253	-0-	-57	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210

06	3510	X	3327	-0-	-183	-0-	3327	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3368	-0-	-259	-0-	3368	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3333	-0-	-263	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-
09	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	2			Y	-0-					-0-
10	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2			Y	-0-					-0-
*11	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	270	N	190	-0-	-80	-0-	190	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	63	1	1026	2	N	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	63	1	1081	2	N	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	64	1	1091	2	N	-0-					-0-
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	60	1	1060	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	60	1	1074	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	58	1	1036	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	3030 X	2787	-0-	-243	-0-	50	1	2737	2	Y	-0-			-0-
07	3131 X	2776	-0-	-355	-0-	48	1	2728	2	Y	-0-			-0-
08	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	47	1	2659	2	Y	-0-			-0-
09	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	42	1	2520	2	Y	-0-			-0-
10	2170 X	2150	-0-	-20	-0-	42	1	2108	2	Y	-0-			-0-
*11	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	40	1	2541	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

06	600 N	498	-0-	-102	-0-	29	1	469	2	N	-0-			-0-
07	589 N	565	-0-	-24	-0-	31	1	534	2	N	-0-			-0-
08	558 N	552	-0-	-6	-0-	31	1	521	2	N	-0-			-0-
09	510 N	497	-0-	-13	-0-	27	1	470	2	N	-0-			-0-
10	558 N	494	-0-	-64	-0-	26	1	468	2	N	-0-			-0-
11	540 N	437	-0-	-103	-0-	23	1	414	2	N	-0-			-0-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

06	360 N	336	-0-	-24	-0-	19	1	317	2	N	-0-			-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	341	2	N	-0-			-0-
08	341 N	340	-0-	-1	-0-	19	1	321	2	N	-0-			-0-
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	17	1	304	2	N	-0-			-0-
10	372 N	329	-0-	-43	-0-	17	1	312	2	N	-0-			-0-
11	330 N	315	-0-	-15	-0-	17	1	298	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

06	3150 X	3045	-0-	-105	-0-	176	1	2869	2	N	-0-			-0-
07	3224 X	3095	-0-	-129	-0-	169	1	2926	2	N	-0-			-0-
08	3224 X	3061	-0-	-163	-0-	170	1	2891	2	N	-0-			-0-
09	3120 X	2947	-0-	-173	-0-	159	1	2788	2	N	-0-			-0-
10	3193 X	3027	-0-	-166	-0-	159	1	2868	2	N	-0-			-0-
11	3060 X	2908	-0-	-152	-0-	155	1	2753	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

06	5220 X	4674	-0-	-546	-0-	134	1	4527	2	Y	12			86
						13	9							
07	5208 X	4891	-0-	-317	-0-	136	1	4735	2	Y	18			104
						20	9							
08	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	132	1	4549	2	Y	14			118
						15	9							
09	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	126	1	4369	2	Y	10			128
						11	9							
10	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	108	1	4021	2	Y	8			136
						9	9							
*11	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	105	1	4088	2	Y	3			139
						3	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

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

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

06	5790 X	5433	-0-	-357	-0-	314	1	5119	2	N	-0-			-0-
07	5828 X	5552	-0-	-276	-0-	304	1	5248	2	N	-0-			-0-
08	5828 X	5458	-0-	-370	-0-	303	1	5155	2	N	-0-			-0-
09	5520 X	5247	-0-	-273	-0-	283	1	4964	2	N	-0-			-0-
10	5642 X	5119	-0-	-523	-0-	269	1	4850	2	N	-0-			-0-
11	5430 X	5224	-0-	-206	-0-	278	1	4946	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

06	2850 X	2692	-0-	-158	-0-	155	1	2526	2	N	10			47
						11	9							
07	2852 X	2673	-0-	-179	-0-	146	1	2521	2	N	5			52
						6	9							
08	2883 N	2704	-0-	-179	-0-	150	1	2548	2	N	5			57
						6	9							
09	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	146	1	2569	2	N	9			66
						10	9							
10	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	145	1	2606	2	N	11			77
						12	9							
*11	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	140	1	2500	2	N	7			84
						8	9							

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

06	810 N	746	-0-	-64	-0-	43	1	701	2	N	2			60
						2	9							
07	806 N	774	-0-	-32	-0-	42	1	730	2	N	2			62
						2	9							
08	775 N	766	-0-	-9	-0-	42	1	721	2	N	3			65
						3	9							
09	750 N	741	-0-	-9	-0-	40	1	699	2	N	2			67
						2	9							
10	775 N	760	-0-	-15	-0-	40	1	719	2	N	1			68
						1	9							
11	750 N	740	-0-	-10	-0-	39	1	697	2	N	4			72
						4	9							

WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520

06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	353	2	N	3			90
						3	9							
07	434 N	396	-0-	-38	-0-	21	1	369	2	N	5			95
						6	9							
08	403 N	390	-0-	-13	-0-	22	1	368	2	N	-0-			95
09	390 N	375	-0-	-15	-0-	20	1	347	2	N	7			102
						8	9							
10	403 N	376	-0-	-27	-0-	20	1	353	2	N	3			105
						3	9							
11	390 N	366	-0-	-24	-0-	19	1	344	2	N	3			108
						3	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	4770 X	4490	-0-	-280	-0-	260	1	4230	2	N	-0-					-0-
07	4929 X	4555	-0-	-374	-0-	249	1	4306	2	N	-0-					-0-
08	4929 X	4530	-0-	-399	-0-	251	1	4279	2	N	-0-					-0-
09	4620 X	4456	-0-	-164	-0-	240	1	4216	2	N	-0-					-0-
10	4681 X	4615	-0-	-66	-0-	243	1	4372	2	N	-0-					-0-
11	4500 X	4442	-0-	-58	-0-	236	1	4206	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939

06	330 N	297	-0-	-33	-0-	17	1	280	2	N	-0-					-0-
07	279 N	277	-0-	-2	-0-	15	1	262	2	N	-0-					-0-
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	N	12					12
						13	9									
09	300 N	266	-0-	-34	-0-	13	1	231	2	N	20					32
						22	9									
10	279 N	244	-0-	-35	-0-	12	1	223	2	N	8					40
						9	9									
11	270 N	208	-0-	-62	-0-	11	1	197	2	N	-0-					40

WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243

06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	108	1	1765	2	N	18					60
						20	9									
07	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	107	1	1850	2	N	17					77
						19	9									
08	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	124	1	2112	2	N	12					89
						13	9									
09	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	111	1	1950	2	N	20					109
						22	9									
10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	106	1	1910	2	N	15					124
						17	9									
11	2190 N	1767	-0-	-423	-0-	93	1	1661	2	N	12					136
						13	9									

WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292

06	1080 N	1041	-0-	-39	-0-	60	1	981	2	N	-0-					-0-
07	1116 N	1045	-0-	-71	-0-	57	1	988	2	N	-0-					-0-
08	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	58	1	984	2	N	-0-					-0-
09	1050 N	1000	-0-	-50	-0-	54	1	946	2	N	-0-					-0-
10	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	54	1	969	2	N	-0-					-0-
11	1020 N	972	-0-	-48	-0-	52	1	920	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220

06	1470 N	1380	-0-	-90	-0-	80	1	1300	2	N	-0-					-0-
07	1488 N	1385	-0-	-103	-0-	76	1	1309	2	N	-0-					-0-
08	1488 N	1447	-0-	-41	-0-	80	1	1367	2	N	-0-					-0-
09	1380 N	1370	-0-	-10	-0-	74	1	1296	2	N	-0-					-0-
10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	74	1	1340	2	N	-0-					-0-
11	1410 N	1367	-0-	-43	-0-	73	1	1294	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240

06	360 N	248	-0-	-112	-0-	14	1	234	2	N	-0-					-0-
07	372 N	237	-0-	-135	-0-	13	1	224	2	N	-0-					-0-
08	279 N	248	-0-	-31	-0-	14	1	234	2	N	-0-					-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	N	-0-					-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	2	N	-0-					-0-
*11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	7080	X	6551	-0-	-529	-0-	379	1	6172	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6817	-0-	-499	-0-	373	1	6444	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	6669	-0-	-647	-0-	370	1	6299	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6315	-0-	-585	-0-	340	1	5975	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	6453	-0-	-677	-0-	339	1	6114	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	6173	-0-	-427	-0-	328	1	5845	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992

06	16170	X	15378	-0-	-792	-0-	15378	2			Y	-0-					-0-
07	16709	X	15742	-0-	-967	-0-	15742	2			Y	-0-					-0-
08	16492	X	15888	-0-	-604	-0-	15888	2			Y	-0-					-0-
09	15630	X	15043	-0-	-587	-0-	15043	2			Y	-0-					-0-
10	16089	X	13245	-0-	-2844	-0-	13245	2			Y	-0-					-0-
11	15390	X	14514	-0-	-876	-0-	14514	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345

06	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	66	1	1081	2	N	-0-					23
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	68	1	1171	2	N	-0-					23
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	71	1	1204	2	N	-0-					23
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	67	1	1184	2	N	-0-					23
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	67	1	1202	2	N	-0-					23
11	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	61	1	1090	2	N	7					30
							8	9									

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

06	1620	N	1517	-0-	-103	-0-	88	1	1429	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	86	1	1485	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	86	1	1471	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1492	-0-	-38	-0-	80	1	1412	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	80	1	1445	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	78	1	1395	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
11	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

06	27240	X	25169	-0-	-2071	-0-	25169	2			Y	-0-					-0-
07	28303	X	25752	-0-	-2551	-0-	25752	2			Y	-0-					-0-
08	29233	X	29233	-0-	-0-	-0-	29233	2			Y	-0-					-0-
09	29051	X	29051	-0-	-0-	-0-	29051	2			Y	-0-					-0-
10	27156	X	25340	-0-	-1816	-0-	25340	2			Y	-0-					-0-
*11	28676	X	28676	-0-	-0-	-0-	28676	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	6540	X	6272	-0-	-268	-0-	363	1	5909	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	6541	-0-	-217	-0-	358	1	6183	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	6465	-0-	-231	-0-	359	1	6106	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	6148	-0-	-212	-0-	331	1	5817	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6395	-0-	-177	-0-	336	1	6059	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	6184	-0-	-146	-0-	329	1	5855	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

06	5760	X	5258	-0-	-502	-0-	304	1	4954	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5455	-0-	-373	-0-	298	1	5157	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5241	-0-	-556	-0-	291	1	4950	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5013	-0-	-597	-0-	270	1	4743	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5264	-0-	-316	-0-	277	1	4987	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	5099	-0-	-181	-0-	271	1	4828	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

06	360	N	298	-0-	-62	-0-	17	1	281	2	N	-0-					-0-
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	16	1	278	2	N	-0-					-0-
08	341	N	287	-0-	-54	-0-	16	1	271	2	N	-0-					-0-
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	14	1	240	2	N	-0-					-0-
10	279	N	174	-0-	-105	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
11	270	N	181	-0-	-89	-0-	10	1	171	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352

06	3780	X	3734	-0-	-46	-0-	216	1	3518	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3712	-0-	-194	-0-	203	1	3509	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3898	-0-	-194	-0-	216	1	3682	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3889	-0-	-71	-0-	210	1	3679	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3932	-0-	-160	-0-	207	1	3725	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3535	-0-	-245	-0-	188	1	3347	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946

06	2850	X	2613	-0-	-237	-0-	62	1	2551	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	2550	-0-	-891	-0-	61	1	2489	2	Y	-0-					-0-
08	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	58	1	3014	2	Y	-0-					-0-
09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	55	1	2772	2	Y	-0-					-0-
10	2542	X	2073	-0-	-469	-0-	56	1	2017	2	Y	-0-					-0-
11	2460	X	2131	-0-	-329	-0-	55	1	2076	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920

06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	69	1	1124	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	64	1	1107	2	N	-0-					-0-
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	65	1	1099	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	62	1	1084	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	61	1	1106	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	60	1	1071	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

06	150	N	132	-0-	-18	-0-	8	1	124	2	N	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
09	120	N	69	-0-	-51	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
11	120	N	68	-0-	-52	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	623	-0-	-67	-0-	36	1	587	2	N	-0-					-0-
07	682	N	638	-0-	-44	-0-	35	1	603	2	N	-0-					-0-
08	651	N	610	-0-	-41	-0-	34	1	576	2	N	-0-					-0-
09	630	N	573	-0-	-57	-0-	31	1	542	2	N	-0-					-0-
10	651	N	587	-0-	-64	-0-	31	1	556	2	N	-0-					-0-
11	600	N	557	-0-	-43	-0-	30	1	527	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930

06	3630	X	3372	-0-	-258	-0-	195	1	3177	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	205	1	3546	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3475	-0-	-307	-0-	193	1	3282	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3492	-0-	-168	-0-	188	1	3304	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3514	-0-	-268	-0-	185	1	3329	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3486	-0-	-144	-0-	185	1	3301	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830

06	2520	X	2428	-0-	-92	-0-	140	1	2288	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	2492	-0-	-81	-0-	136	1	2356	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2431	-0-	-49	-0-	135	1	2296	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	2310	-0-	-120	-0-	125	1	2185	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2328	-0-	-152	-0-	122	1	2206	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	2195	-0-	-145	-0-	117	1	2078	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282

06	3750	X	3511	-0-	-239	-0-	203	1	3308	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3585	-0-	-135	-0-	196	1	3389	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3461	-0-	-259	-0-	192	1	3269	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3396	-0-	-174	-0-	183	1	3213	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3457	-0-	-170	-0-	182	1	3275	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3206	-0-	-304	-0-	170	1	3036	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

06	11100	X	10730	-0-	-370	-0-	10730	2			Y	-0-					-0-
07	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	11558	2			Y	-0-					-0-
08	12183	X	11450	-0-	-733	-0-	11450	2			Y	-0-					-0-
09	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	11169	2			Y	-0-					-0-
10	11563	X	10189	-0-	-1374	-0-	10189	2			Y	-0-					-0-
11	11190	X	10414	-0-	-776	-0-	10414	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3224 - 5834

06	960	N	940	-0-	-20	-0-	54	1	886	2	N	-0-					-0-
07	992	N	955	-0-	-37	-0-	52	1	903	2	N	-0-					-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	55	1	944	2	N	-0-					-0-
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	51	1	895	2	N	-0-					-0-
10	961	N	957	-0-	-4	-0-	50	1	907	2	N	-0-					-0-
11	960	N	955	-0-	-5	-0-	51	1	904	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	1800	N	1747	-0-	-53	-0-	101	1	1646	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	97	1	1681	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	98	1	1659	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1677	-0-	-63	-0-	90	1	1587	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	91	1	1636	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1657	-0-	-53	-0-	88	1	1569	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388

06	19590	X	18266	-0-	-1324	-0-	18266	2			Y	-0-					-0-
07	20243	X	17392	-0-	-2851	-0-	17392	2			Y	-0-					-0-
08	20243	X	17507	-0-	-2736	-0-	17507	2			Y	-0-					-0-
09	19350	X	16652	-0-	-2698	-0-	16652	2			Y	-0-					-0-
10	19251	X	14622	-0-	-4629	-0-	14622	2			Y	-0-					-0-
11	18270	X	16441	-0-	-1829	-0-	16441	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710

06	6030	X	5795	-0-	-235	-0-	335	1	5460	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5911	-0-	-258	-0-	323	1	5588	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	5800	-0-	-369	-0-	322	1	5478	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5603	-0-	-277	-0-	302	1	5301	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	5877	-0-	-199	-0-	309	1	5568	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5579	-0-	-211	-0-	297	1	5282	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1462	-0-	-398	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1447	-0-	-413	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1307	-0-	-274	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
*11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

06	420	N	417	-0-	-3	-0-	24	1	393	2	N	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	23	1	406	2	N	-0-					-0-
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	24	1	402	2	N	-0-					-0-
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	22	1	382	2	N	-0-					-0-
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	22	1	394	2	N	-0-					-0-
11	420	N	397	-0-	-23	-0-	21	1	376	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050

06	300	N	245	-0-	-55	-0-	14	1	231	2	N	-0-					-0-
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	13	1	231	2	N	-0-					-0-
08	279	N	237	-0-	-42	-0-	13	1	224	2	N	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	12	1	212	2	N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	12	1	218	2	N	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	12	1	211	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	93	1	1518	2	N	12					147
							13	9									
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	90	1	1560	2	N	6					153
							7	9									
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	85	1	1452	2	N	29					182
							32	9									
09	1620	N	1420	-0-	-200	-0-	76	1	1332	2	N	11					193
							12	9									
10	1643	N	1500	-0-	-143	-0-	78	1	1407	2	N	14	170	1			37
							15	9									
*11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	81	1	1441	2	N	15					52
							17	9									

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360

06	960	N	847	-0-	-113	-0-	49	1	798	2	N	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	47	1	813	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	907	-0-	-178	-0-	50	1	857	2	N	-0-					-0-
09	840	N	642	-0-	-198	-0-	35	1	607	2	N	-0-					-0-
10	868	N	802	-0-	-66	-0-	42	1	760	2	N	-0-					-0-
11	870	N	866	-0-	-4	-0-	46	1	820	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

06	4140	X	3770	-0-	-370	-0-	3770	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	3840	-0-	-283	-0-	3840	2			Y	-0-					-0-
08	4092	X	3735	-0-	-357	-0-	3735	2			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3610	-0-	-350	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-
10	3999	X	2858	-0-	-1141	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3094	-0-	-686	-0-	3094	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834

06	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	89	1	1453	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	86	1	1478	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	86	1	1471	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1491	-0-	-39	-0-	80	1	1411	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	80	1	1446	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	78	1	1394	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

06	450	N	415	-0-	-35	-0-	24	1	391	2	N	-0-					-0-
07	434	N	348	-0-	-86	-0-	19	1	329	2	N	-0-					-0-
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	23	1	394	2	N	-0-					-0-
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	22	1	386	2	N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	N	-0-					-0-
*11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

06	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	75	1	1220	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	74	1	1271	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	72	1	1217	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1211	-0-	-79	-0-	65	1	1146	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	67	1	1213	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1181	-0-	-79	-0-	63	1	1118	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	2940	X	2633	-0-	-307	-0-	152	1	2481	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2704	-0-	-334	-0-	148	1	2556	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2583	-0-	-300	-0-	143	1	2440	2	N	-0-					-0-
09	2640	N	2515	-0-	-125	-0-	136	1	2379	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2560	-0-	-137	-0-	135	1	2425	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	2419	-0-	-71	-0-	129	1	2290	2	N	-0-					-0-

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
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	N	-0-					-0-
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	12	1	201	2	N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	13	1	219	2	N	-0-					-0-
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	12	1	210	2	N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	N	-0-					-0-
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2957	-0-	-73	-0-	171	1	2786	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	3031	-0-	-69	-0-	166	1	2865	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2924	-0-	-176	-0-	162	1	2762	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2899	-0-	-101	-0-	156	1	2743	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2980	-0-	-89	-0-	157	1	2823	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2853	-0-	-117	-0-	152	1	2701	2	N	-0-					-0-

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
06	1800	N	1724	-0-	-76	-0-	100	1	1624	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	96	1	1661	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	98	1	1663	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1664	-0-	-46	-0-	90	1	1574	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	90	1	1623	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	87	1	1547	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 7506 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2580	N	2331	-0-	-249	-0-	135	1	2196	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2449	-0-	-217	-0-	134	1	2315	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	2438	-0-	-104	-0-	135	1	2303	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2334	-0-	-6	-0-	126	1	2208	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	2261	-0-	-188	-0-	119	1	2142	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	2145	-0-	-225	-0-	114	1	2031	2	N	-0-					-0-

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
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	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
06	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	64	1	1037	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	60	1	1038	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	60	1	1013	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	58	1	1010	2	N	-0-					-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	63	1	1136	2	N	-0-					-0-
*11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	63	1	1124	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	3960	X	3760	-0-	-200	-0-	217	1	3543	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3909	-0-	-152	-0-	214	1	3695	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3808	-0-	-253	-0-	211	1	3597	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3854	-0-	-76	-0-	208	1	3646	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3956	-0-	-12	-0-	208	1	3748	2	N	-0-					-0-
*11	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	201	1	3582	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	69	1	1124	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	59	1	1017	2	N	-0-					-0-
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	57	1	976	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	991	-0-	-209	-0-	53	1	938	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	988	-0-	-97	-0-	52	1	936	2	N	-0-					-0-
11	990	N	964	-0-	-26	-0-	51	1	913	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134

06	1320	N	1251	-0-	-69	-0-	72	1	1179	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	71	1	1221	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	71	1	1205	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	66	1	1158	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	66	1	1197	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	62	1	1111	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

06	480	N	471	-0-	-9	-0-	25	1	402	2	N	40					190
							44	9									
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	24	1	414	2	N	32					222
							35	9									
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	24	1	414	2	N	36	185	1			73
							40	9									
09	480	N	454	-0-	-26	-0-	22	1	393	2	N	35					108
							39	9									
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	N	44					152
							48	9									
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	21	1	380	2	N	35					187
							39	9									

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

06	510	N	480	-0-	-30	-0-	28	1	452	2	N	-0-					-0-
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	28	1	482	2	N	-0-					-0-
08	527	N	486	-0-	-41	-0-	27	1	459	2	N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	465	2	N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	27	1	478	2	N	-0-					-0-
*11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	26	1	455	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

06	960	N	938	-0-	-22	-0-	54	1	884	2	N	-0-					-0-
07	992	N	957	-0-	-35	-0-	52	1	905	2	N	-0-					-0-
08	992	N	948	-0-	-44	-0-	53	1	895	2	N	-0-					-0-
09	930	N	912	-0-	-18	-0-	49	1	863	2	N	-0-					-0-
10	961	N	940	-0-	-21	-0-	49	1	891	2	N	-0-					-0-
11	930	N	901	-0-	-29	-0-	48	1	853	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	96	1	1564	2	N	-0-					-0-
07	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	93	1	1604	2	N	-0-					-0-
08	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	93	1	1588	2	N	-0-					-0-
09	1650 N	1609	-0-	-41	-0-	87	1	1522	2	N	-0-					-0-
10	1705 N	1620	-0-	-85	-0-	85	1	1535	2	N	-0-					-0-
11	1620 N	1539	-0-	-81	-0-	82	1	1457	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090

06	5700 X	4229	-0-	-1471	-0-	4229	2			Y	-0-					-0-
07	5890 X	3927	-0-	-1963	-0-	3927	2			Y	-0-					-0-
08	4991 X	3765	-0-	-1226	-0-	3765	2			Y	-0-					-0-
09	4770 X	3540	-0-	-1230	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-
10	4805 X	2666	-0-	-2139	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-
11	4230 X	3405	-0-	-825	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010

06	4830 X	4605	-0-	-225	-0-	266	1	4339	2	N	-0-					-0-
07	4898 X	4780	-0-	-118	-0-	261	1	4519	2	N	-0-					-0-
08	4898 X	4714	-0-	-184	-0-	262	1	4452	2	N	-0-					-0-
09	4680 X	4519	-0-	-161	-0-	244	1	4275	2	N	-0-					-0-
10	4774 X	4606	-0-	-168	-0-	242	1	4364	2	N	-0-					-0-
11	4620 X	4436	-0-	-184	-0-	236	1	4200	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102

06	9570 X	9247	-0-	-323	-0-	535	1	8712	2	N	-0-					-0-
07	9827 X	9406	-0-	-421	-0-	514	1	8892	2	N	-0-					-0-
08	9765 X	9331	-0-	-434	-0-	518	1	8813	2	N	-0-					-0-
09	9360 X	8965	-0-	-395	-0-	483	1	8482	2	N	-0-					-0-
10	9579 X	9228	-0-	-351	-0-	485	1	8743	2	N	-0-					-0-
11	9240 X	8865	-0-	-375	-0-	471	1	8394	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

06	1590 N	1519	-0-	-71	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
07	1612 N	1502	-0-	-110	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
08	1519 N	1511	-0-	-8	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
09	1470 N	1423	-0-	-47	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
11	1470 N	1396	-0-	-74	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5988 - 6858

06	810 N	780	-0-	-30	-0-	45	1	735	2	N	-0-					-0-
07	837 N	786	-0-	-51	-0-	43	1	743	2	N	-0-					-0-
08	806 N	765	-0-	-41	-0-	42	1	723	2	N	-0-					-0-
09	780 N	726	-0-	-54	-0-	39	1	687	2	N	-0-					-0-
10	775 N	748	-0-	-27	-0-	39	1	709	2	N	-0-					-0-
11	750 N	719	-0-	-31	-0-	38	1	681	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347

06	660 N	650	-0-	-10	-0-	38	1	612	2	N	-0-					-0-
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	37	1	644	2	N	-0-					-0-
08	651 N	630	-0-	-21	-0-	35	1	595	2	N	-0-					-0-
09	660 N	556	-0-	-104	-0-	30	1	526	2	N	-0-					-0-
10	682 N	648	-0-	-34	-0-	34	1	614	2	N	-0-					-0-
*11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	33	1	588	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070 N	1954	-0-	-116	-0-	113	1	1841	2	N	-0-					-0-
07	2139 N	1985	-0-	-154	-0-	109	1	1876	2	N	-0-					-0-
08	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	115	1	1965	2	N	-0-					-0-
09	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	108	1	1890	2	N	-0-					-0-
10	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	105	1	1900	2	N	-0-					-0-
*11	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	108	1	1915	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590

06	1500 N	1395	-0-	-105	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
07	1519 N	1343	-0-	-176	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
08	1457 N	1349	-0-	-108	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
09	1410 N	1304	-0-	-106	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
10	1333 N	1208	-0-	-125	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
*11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

06	4230 X	3319	-0-	-911	-0-	3319	2			Y	-0-					-0-
07	4154 X	3237	-0-	-917	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-
08	3813 X	2978	-0-	-835	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-
09	3600 X	2654	-0-	-946	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-
10	3596 X	1856	-0-	-1740	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
11	3330 X	2698	-0-	-632	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2320 RRCID -> 238772 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860

06	5310 X	4800	-0-	-510	-0-	4800	2			Y	-0-					-0-
07	5456 X	4819	-0-	-637	-0-	4819	2			Y	-0-					-0-
08	5456 X	4707	-0-	-749	-0-	4707	2			Y	-0-					-0-
09	5280 X	4591	-0-	-689	-0-	4591	2			Y	-0-					-0-
10	5270 X	3801	-0-	-1469	-0-	3801	2			Y	-0-					-0-
11	4800 X	4662	-0-	-138	-0-	4662	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210

06	11640 X	10589	-0-	-1051	-0-	612	1	9977	2	N	-0-					-0-
07	11873 X	10806	-0-	-1067	-0-	591	1	10215	2	N	-0-					-0-
08	11656 X	10646	-0-	-1010	-0-	591	1	10055	2	N	-0-					-0-
09	11130 X	10137	-0-	-993	-0-	546	1	9591	2	N	-0-					-0-
10	11191 X	10342	-0-	-849	-0-	544	1	9798	2	N	-0-					-0-
11	10590 X	9869	-0-	-721	-0-	525	1	9344	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093

06	2640 N	2589	-0-	-51	-0-	150	1	2439	2	N	-0-					-0-
07	2728 N	2664	-0-	-64	-0-	146	1	2518	2	N	-0-					-0-
08	2697 N	2646	-0-	-51	-0-	147	1	2499	2	N	-0-					-0-
09	2580 N	2513	-0-	-67	-0-	135	1	2378	2	N	-0-					-0-
10	2666 N	2586	-0-	-80	-0-	136	1	2450	2	N	-0-					-0-
11	2550 N	2501	-0-	-49	-0-	133	1	2368	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1016	-0-	-565	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	949	-0-	-570	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	821	-0-	-319	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	645	-0-	-378	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
*11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			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
06	2160	N	2046	-0-	-114	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	2095	-0-	-75	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1809	-0-	-231	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
*11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			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
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	19	1	310	2	N	-0-					-0-
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	18	1	310	2	N	-0-					-0-
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	17	1	292	2	N	-0-					-0-
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	16	1	273	2	N	-0-					-0-
10	341	N	292	-0-	-49	-0-	15	1	277	2	N	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	15	1	276	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	565	-0-	-2585	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
07	2759	X	441	-0-	-2318	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
08	1798	X	578	-0-	-1220	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
09	1500	X	431	-0-	-1069	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	538	-0-	-32	-0-	538	2			Y	-0-					-0-

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
06	810	N	781	-0-	-29	-0-	45	1	736	2	N	-0-					-0-
07	837	N	790	-0-	-47	-0-	43	1	747	2	N	-0-					-0-
08	806	N	782	-0-	-24	-0-	43	1	739	2	N	-0-					-0-
09	780	N	754	-0-	-26	-0-	41	1	713	2	N	-0-					-0-
10	775	N	774	-0-	-1	-0-	41	1	733	2	N	-0-					-0-
11	750	N	731	-0-	-19	-0-	39	1	692	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	808	-0-	-32	-0-	47	1	761	2	N	-0-					28
07	868	N	817	-0-	-51	-0-	45	1	772	2	N	-0-					28
08	837	N	804	-0-	-33	-0-	45	1	759	2	N	-0-					28
09	810	N	773	-0-	-37	-0-	42	1	731	2	N	-0-					28
10	806	N	793	-0-	-13	-0-	42	1	751	2	N	-0-					28
11	780	N	757	-0-	-23	-0-	40	1	717	2	N	-0-					28

WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	538	-0-	-32	-0-	31	1	507	2	N	-0-					-0-
07	589	N	528	-0-	-61	-0-	29	1	499	2	N	-0-					-0-
08	589	N	495	-0-	-94	-0-	27	1	468	2	N	-0-					-0-
09	540	N	471	-0-	-69	-0-	25	1	446	2	N	-0-					-0-
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	26	1	465	2	N	-0-					-0-
*11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	26	1	469	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660 X	3620	-0-	-40	-0-	3620	2			Y	-0-					-0-
07	3782 X	3535	-0-	-247	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-
08	3968 X	3483	-0-	-485	-0-	3483	2			Y	-0-					-0-
09	3630 X	3345	-0-	-285	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-
10	3751 X	2994	-0-	-757	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
11	3630 X	3362	-0-	-268	-0-	3362	2			Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522

06	7890 X	7413	-0-	-477	-0-	7413	2			Y	-0-					-0-
07	8153 X	7032	-0-	-1121	-0-	7032	2			Y	-0-					-0-
08	8153 X	6995	-0-	-1158	-0-	6995	2			Y	-0-					-0-
09	7830 X	7030	-0-	-800	-0-	7030	2			Y	-0-					-0-
10	8060 X	6425	-0-	-1635	-0-	6425	2			Y	-0-					-0-
11	7410 X	7269	-0-	-141	-0-	7269	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350

06	2430 N	2368	-0-	-62	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
07	2573 N	2430	-0-	-143	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
08	2542 N	2455	-0-	-87	-0-	2455	2			Y	-0-					-0-
09	2370 N	2339	-0-	-31	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
10	2418 N	1993	-0-	-425	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-
11	2370 N	2255	-0-	-115	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414

06	210 N	185	-0-	-25	-0-	11	1	174	2	N	-0-					-0-
07	217 N	193	-0-	-24	-0-	11	1	182	2	N	-0-					-0-
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	10	1	175	2	N	-0-					-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	9	1	156	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	N	-0-					-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-					-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-					-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

06	1200 N	1194	-0-	-6	-0-	69	1	1125	2	N	-0-					33
07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	67	1	1157	2	N	-0-					33
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	66	1	1123	2	N	-0-					33
09	1200 N	1128	-0-	-72	-0-	61	1	1067	2	N	-0-					33
10	1209 N	1153	-0-	-56	-0-	61	1	1092	2	N	-0-					33
*11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	61	1	1087	2	N	-0-					33

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	7	1	109	2	N	-0-					62
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	2	N	-0-					62
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	2	N	-0-					62
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	N	-0-					62
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-					62
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-					62

ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916

06	270	N	246	-0-	-24	-0-	14	1	232	2	N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	N	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	15	1	252	2	N	-0-					-0-
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	10	1	183	2	N	-0-					-0-
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	11	1	206	2	N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	14	1	244	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

06	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	61	1	998	2	N	-0-					30
07	1116	N	976	-0-	-140	-0-	53	1	923	2	N	-0-					30
08	1085	N	994	-0-	-91	-0-	55	1	939	2	N	-0-					30
09	1050	N	965	-0-	-85	-0-	52	1	913	2	N	-0-					30
10	961	N	893	-0-	-68	-0-	47	1	846	2	N	-0-					30
11	960	N	854	-0-	-106	-0-	45	1	809	2	N	-0-					30

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

06	330	N	144	-0-	-186	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	100	-0-	-365	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	48	-0-	-417	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	43	-0-	-107	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954

06	900	N	878	-0-	-22	-0-	51	1	827	2	N	-0-					-0-
07	930	N	902	-0-	-28	-0-	49	1	853	2	N	-0-					-0-
08	930	N	885	-0-	-45	-0-	49	1	836	2	N	-0-					-0-
09	870	N	845	-0-	-25	-0-	46	1	799	2	N	-0-					-0-
10	899	N	855	-0-	-44	-0-	45	1	810	2	N	-0-					-0-
11	870	N	848	-0-	-22	-0-	45	1	803	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

06	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
*11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190

06	2400	N	2337	-0-	-63	-0-	135	1	2202	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2359	-0-	-152	-0-	129	1	2230	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2370	-0-	-79	-0-	132	1	2238	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2232	-0-	-108	-0-	120	1	2112	2	N	-0-					-0-
10	2356	N	2270	-0-	-86	-0-	119	1	2151	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2232	-0-	-48	-0-	119	1	2113	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	70	1	1143	2	N	-0-					-0-
07	1333 N	597	-0-	-736	-0-	33	1	564	2	N	-0-					-0-
08	1302 N	967	-0-	-335	-0-	54	1	913	2	N	-0-					-0-
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	83	1	1464	2	N	-0-					-0-
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	72	1	1301	2	N	-0-					-0-
*11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	65	1	1163	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002

06	2130 N	2088	-0-	-42	-0-	54	1	2034	2	Y	-0-					122
07	2201 N	2141	-0-	-60	-0-	52	1	2089	2	Y	-0-					122
08	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	53	1	2069	2	Y	1					123
						1	9									
09	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	50	1	1994	2	Y	4					127
						4	9									
10	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	50	1	2065	2	Y	1					128
						1	9									
*11	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	49	1	1980	2	Y	-0-					128

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

06	4140 X	3878	-0-	-262	-0-	3878	2			Y	-0-					-0-
07	4495 X	3946	-0-	-549	-0-	3946	2			Y	-0-					-0-
08	4495 X	4085	-0-	-410	-0-	4085	2			Y	-0-					-0-
09	4350 X	3967	-0-	-383	-0-	3967	2			Y	-0-					-0-
10	4278 X	3031	-0-	-1247	-0-	3031	2			Y	-0-					-0-
11	3960 X	3555	-0-	-405	-0-	3555	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	N	2					139
						2	9									
07	341 N	309	-0-	-32	-0-	15	1	261	2	N	30					169
						33	9									
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	N	8					177
						9	9									
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	N	13					190
						14	9									
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	14	1	256	2	N	12					202
						13	9									
*11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	N	10					212
						11	9									

WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

06	4200 X	3966	-0-	-234	-0-	3949	2	17	9	Y	15					94
07	4340 X	4045	-0-	-295	-0-	4013	2	32	9	Y	29					123
08	4340 X	4064	-0-	-276	-0-	4042	2	22	9	Y	20					143
09	4050 X	3787	-0-	-263	-0-	3765	2	22	9	Y	20					163
10	4123 X	3491	-0-	-632	-0-	3474	2	17	9	Y	15					178
11	3960 X	3815	-0-	-145	-0-	3791	2	24	9	Y	22					200

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	757	-0-	-143	-0-	44	1	711	2	N	2					62
							2	9									
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	50	1	859	2	N	1					63
							1	9									
08	899	N	889	-0-	-10	-0-	49	1	836	2	N	4					67
							4	9									
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	42	1	730	2	N	1					68
							1	9									
10	899	N	655	-0-	-244	-0-	34	1	621	2	N	-0-					68
11	870	N	703	-0-	-167	-0-	37	1	664	2	N	2					70
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

06	750	N	543	-0-	-207	-0-	31	1	512	2	N	-0-					-0-
07	806	N	607	-0-	-199	-0-	33	1	574	2	N	-0-					-0-
08	651	N	561	-0-	-90	-0-	31	1	530	2	N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	2	N	-0-					-0-
10	620	N	567	-0-	-53	-0-	30	1	537	2	N	-0-					-0-
11	540	N	454	-0-	-86	-0-	24	1	430	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946

06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	132	1	2151	2	Y	7					67
							8	9									
07	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	129	1	2224	2	Y	8					75
							9	9									
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	121	1	2053	2	Y	5					80
							6	9									
09	2280	N	2074	-0-	-206	-0-	112	1	1959	2	Y	3					83
							3	9									
10	2356	N	2092	-0-	-264	-0-	110	1	1978	2	Y	4					87
							4	9									
11	2100	N	1949	-0-	-151	-0-	104	1	1844	2	Y	1					88
							1	9									

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194

06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
10	961	N	867	-0-	-94	-0-	867	2			N	-0-					-0-
11	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590 X	4077	-0-	-513	-0-	236	1	3841	2	N	-0-					-0-
07	4681 X	4089	-0-	-592	-0-	224	1	3865	2	N	-0-					-0-
08	4557 X	4334	-0-	-223	-0-	241	1	4093	2	N	-0-					-0-
09	4410 X	4247	-0-	-163	-0-	229	1	4018	2	N	-0-					-0-
10	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	244	1	4399	2	N	-0-					-0-
*11	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	236	1	4208	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170

06	1170 N	849	-0-	-321	-0-	49	1	800	2	N	-0-					-0-
07	1178 N	818	-0-	-360	-0-	45	1	773	2	N	-0-					-0-
08	961 N	953	-0-	-8	-0-	53	1	900	2	N	-0-					-0-
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	48	1	844	2	N	-0-					-0-
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	49	1	891	2	N	-0-					-0-
*11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	57	1	1022	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	N	-0-					-0-
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	15	1	260	2	N	-0-					-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	N	-0-					-0-
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	14	1	251	2	N	-0-					-0-
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	14	1	256	2	N	-0-					-0-
11	270 N	239	-0-	-31	-0-	13	1	226	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130

06	2820 X	2585	-0-	-235	-0-	149	1	2436	2	N	-0-					-0-
07	2914 X	2643	-0-	-271	-0-	145	1	2498	2	N	-0-					-0-
08	2728 N	2566	-0-	-162	-0-	142	1	2424	2	N	-0-					-0-
09	2580 N	2454	-0-	-126	-0-	132	1	2322	2	N	-0-					-0-
10	2635 N	2513	-0-	-122	-0-	132	1	2381	2	N	-0-					-0-
11	2490 N	2408	-0-	-82	-0-	128	1	2280	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064

06	300 N	278	-0-	-22	-0-	16	1	262	2	N	-0-					-0-
07	310 N	285	-0-	-25	-0-	16	1	269	2	N	-0-					-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	N	-0-					-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	2	N	-0-					-0-
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	15	1	263	2	N	-0-					-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578

06	660 N	506	-0-	-154	-0-	29	1	477	2	N	-0-					-0-
07	775 N	543	-0-	-232	-0-	30	1	513	2	N	-0-					-0-
08	682 N	431	-0-	-251	-0-	24	1	407	2	N	-0-					-0-
09	510 N	421	-0-	-89	-0-	23	1	398	2	N	-0-					-0-
10	558 N	536	-0-	-22	-0-	28	1	508	2	N	-0-					-0-
*11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	32	1	562	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100

06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	56	1	911	2	N	-0-					-0-
07	992 N	985	-0-	-7	-0-	54	1	931	2	N	-0-					-0-
08	992 N	975	-0-	-17	-0-	54	1	921	2	N	-0-					-0-
09	960 N	941	-0-	-19	-0-	51	1	890	2	N	-0-					-0-
10	992 N	968	-0-	-24	-0-	51	1	917	2	N	-0-					-0-
11	930 N	927	-0-	-3	-0-	49	1	878	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2882	-0-	-298	-0-	167	1	2715	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2999	-0-	-225	-0-	164	1	2835	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2986	-0-	-176	-0-	166	1	2820	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2861	-0-	-169	-0-	154	1	2707	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2943	-0-	-126	-0-	155	1	2788	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2721	-0-	-189	-0-	145	1	2576	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293

06	570	N	549	-0-	-21	-0-	32	1	517	2	N	-0-					-0-
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	31	1	530	2	N	-0-					-0-
08	558	N	547	-0-	-11	-0-	30	1	517	2	N	-0-					-0-
09	540	N	512	-0-	-28	-0-	28	1	484	2	N	-0-					-0-
10	558	N	537	-0-	-21	-0-	28	1	509	2	N	-0-					-0-
11	540	N	496	-0-	-44	-0-	26	1	470	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

06	3150	X	2873	-0-	-277	-0-	166	1	2707	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2986	-0-	-207	-0-	163	1	2823	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2966	-0-	-196	-0-	165	1	2801	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2846	-0-	-64	-0-	153	1	2693	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2942	-0-	-34	-0-	155	1	2787	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2848	-0-	-32	-0-	151	1	2697	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720

06	3120	X	2217	-0-	-903	-0-	128	1	2089	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2283	-0-	-879	-0-	125	1	2158	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2262	-0-	-528	-0-	126	1	2136	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	2208	-0-	-222	-0-	119	1	2089	2	N	-0-					-0-
10	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	127	1	2290	2	N	-0-					-0-
*11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	127	1	2261	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628

06	1590	N	1521	-0-	-69	-0-	88	1	1433	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1503	-0-	-140	-0-	82	1	1421	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	84	1	1426	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	78	1	1368	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	78	1	1404	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	77	1	1379	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

06	720	N	701	-0-	-19	-0-	41	1	660	2	N	-0-					-0-
07	744	N	700	-0-	-44	-0-	38	1	662	2	N	-0-					-0-
08	713	N	694	-0-	-19	-0-	39	1	655	2	N	-0-					-0-
09	690	N	675	-0-	-15	-0-	36	1	639	2	N	-0-					-0-
10	713	N	687	-0-	-26	-0-	36	1	651	2	N	-0-					-0-
11	660	N	657	-0-	-3	-0-	35	1	622	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
06	750 N	730	-0-	-20	-0-	42	1	688	2	N	-0-			-0-
07	775 N	698	-0-	-77	-0-	38	1	660	2	N	-0-			-0-
08	775 N	765	-0-	-10	-0-	42	1	723	2	N	-0-			-0-
09	720 N	707	-0-	-13	-0-	38	1	669	2	N	-0-			-0-
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	38	1	690	2	N	-0-			-0-
11	750 N	685	-0-	-65	-0-	36	1	649	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9014 RRCID -> 240066 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 7842 - 8399

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

06	8010 X	7840	-0-	-170	-0-	7840	2			Y	-0-			-0-
07	8215 X	7910	-0-	-305	-0-	7910	2			Y	-0-			-0-
08	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2			Y	-0-			-0-
09	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			Y	-0-			-0-
10	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			Y	-0-			-0-
*11	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	95	1	1552	2	N	1			72
						1	9							
07	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	91	1	1573	2	N	2			74
						2	9							
08	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	92	1	1562	2	N	-0-			74
09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	86	1	1501	2	N	3			77
						3	9							
10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	85	1	1528	2	N	4			81
						4	9							
*11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	81	1	1451	2	N	5			86
						6	9							

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

06	8580 X	8031	-0-	-549	-0-	8031	2			Y	-0-			-0-
07	8835 X	7941	-0-	-894	-0-	7941	2			Y	-0-			-0-
08	8835 X	8214	-0-	-621	-0-	8214	2			Y	-0-			-0-
09	8460 X	7661	-0-	-799	-0-	7661	2			Y	-0-			-0-
10	8463 X	6718	-0-	-1745	-0-	6718	2			Y	-0-			-0-
11	8040 X	7519	-0-	-521	-0-	7519	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

06	1020 N	996	-0-	-24	-0-	58	1	938	2	N	-0-			-0-
07	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	56	1	963	2	N	-0-			-0-
08	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	56	1	946	2	N	-0-			-0-
09	990 N	957	-0-	-33	-0-	52	1	905	2	N	-0-			-0-
10	1023 N	982	-0-	-41	-0-	52	1	930	2	N	-0-			-0-
11	960 N	937	-0-	-23	-0-	50	1	887	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	89	1	1455	2	N	-0-			-0-
07	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	88	1	1522	2	N	-0-			-0-
08	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	89	1	1516	2	N	-0-			-0-
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	83	1	1462	2	N	-0-			-0-
10	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	84	1	1511	2	N	-0-			-0-
11	1560	N	1531	-0-	-29	-0-	81	1	1450	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925

06	6360	X	6104	-0-	-256	-0-	353	1	5751	2	N	-0-			-0-
07	6572	X	6278	-0-	-294	-0-	343	1	5935	2	N	-0-			-0-
08	6541	X	6233	-0-	-308	-0-	346	1	5887	2	N	-0-			-0-
09	6300	X	6050	-0-	-250	-0-	326	1	5724	2	N	-0-			-0-
10	6448	X	6174	-0-	-274	-0-	325	1	5849	2	N	-0-			-0-
11	6090	X	5937	-0-	-153	-0-	316	1	5621	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6902 - 7775

06	3210	X	3140	-0-	-70	-0-	182	1	2958	2	N	-0-			-0-
07	3317	X	3214	-0-	-103	-0-	176	1	3038	2	N	-0-			-0-
08	3317	X	3187	-0-	-130	-0-	177	1	3010	2	N	-0-			-0-
09	3180	X	3077	-0-	-103	-0-	166	1	2911	2	N	-0-			-0-
10	3255	X	3179	-0-	-76	-0-	167	1	3012	2	N	-0-			-0-
11	3150	X	3045	-0-	-105	-0-	162	1	2883	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

06	4320	X	4153	-0-	-167	-0-	240	1	3913	2	N	-0-			-0-
07	4464	X	4294	-0-	-170	-0-	235	1	4059	2	N	-0-			-0-
08	4464	X	4321	-0-	-143	-0-	240	1	4081	2	N	-0-			-0-
09	4140	X	3953	-0-	-187	-0-	213	1	3740	2	N	-0-			-0-
10	4309	X	4258	-0-	-51	-0-	224	1	4034	2	N	-0-			-0-
11	4170	X	4057	-0-	-113	-0-	216	1	3841	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830

06	1710	N	1701	-0-	-9	-0-	98	1	1595	2	N	7			142
							8	9							
07	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	95	1	1635	2	N	6			148
							7	9							
08	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	95	1	1619	2	N	4			152
							4	9							
09	1710	N	1641	-0-	-69	-0-	88	1	1552	2	N	1			153
							1	9							
10	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	88	1	1586	2	N	4			157
							4	9							
11	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	86	1	1535	2	N	3			160
							3	9							

LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848

06	1320	N	1220	-0-	-100	-0-	71	1	1149	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	69	1	1190	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	69	1	1177	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1207	-0-	-23	-0-	65	1	1142	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	66	1	1188	2	N	-0-			-0-
*11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	64	1	1146	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			Y	-0-					-0-
07	4526 X	4393	-0-	-133	-0-	4393	2			Y	-0-					-0-
08	4619 X	4308	-0-	-311	-0-	4308	2			Y	-0-					-0-
09	4470 X	4320	-0-	-150	-0-	4320	2			Y	-0-					-0-
10	4619 X	4104	-0-	-515	-0-	4104	2			Y	-0-					-0-
*11	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055

06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
*11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350

06	930 N	903	-0-	-27	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
07	961 N	858	-0-	-103	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
08	899 N	770	-0-	-129	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
09	900 N	721	-0-	-179	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
10	868 N	858	-0-	-10	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
*11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215

06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	11	1	620	2	Y	-0-					-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	10	1	617	2	Y	-0-					-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	9	1	594	2	Y	-0-					-0-
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	9	1	560	2	Y	-0-					-0-
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	10	1	572	2	Y	-0-					-0-
*11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	10	1	582	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482

06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
07	1457 N	1302	-0-	-155	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
08	1457 N	1407	-0-	-50	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
09	1380 N	1342	-0-	-38	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
10	1302 N	1255	-0-	-47	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
11	1350 N	1333	-0-	-17	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934

06	4830 X	4380	-0-	-450	-0-	253	1	4127	2	N	-0-					-0-
07	4991 X	4543	-0-	-448	-0-	248	1	4295	2	N	-0-					-0-
08	4681 X	4595	-0-	-86	-0-	255	1	4340	2	N	-0-					-0-
09	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	240	1	4215	2	N	-0-					-0-
10	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	248	1	4464	2	N	-0-					-0-
*11	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	237	1	4220	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824

06	2940 X	2830	-0-	-110	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
07	3038 X	2860	-0-	-178	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
08	3007 X	2842	-0-	-165	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
09	2880 X	2725	-0-	-155	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-
10	2914 X	2785	-0-	-129	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
11	2820 X	2726	-0-	-94	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	34	1	559	2	N	-0-					-0-
07	620	N	574	-0-	-46	-0-	31	1	543	2	N	-0-					-0-
08	744	N	642	-0-	-102	-0-	36	1	606	2	N	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	35	1	612	2	N	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	37	1	662	2	N	-0-					-0-
*11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	36	1	643	2	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
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	2164	-0-	-99	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
09	2130	N	2024	-0-	-106	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
10	2170	N	1979	-0-	-191	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	2018	-0-	-82	-0-	2018	2			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
06	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
*11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			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
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
07	2263	X	15	-0-	-2248	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	930	X	1	-0-	-929	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
*11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241345 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 1624 - 2904

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

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
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	38	1	620	2	N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	35	1	598	2	N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	38	1	643	2	N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	39	1	689	2	N	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	38	1	687	2	N	-0-					-0-
11	660	N	658	-0-	-2	-0-	35	1	623	2	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
06	3420	X	3179	-0-	-241	-0-	184	1	2995	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3241	-0-	-262	-0-	177	1	3064	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3184	-0-	-288	-0-	177	1	3007	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3048	-0-	-252	-0-	164	1	2884	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3132	-0-	-185	-0-	165	1	2967	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	2989	-0-	-191	-0-	159	1	2830	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	24	1	396	2	N	-0-					-0-
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	25	1	439	2	N	-0-					-0-
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	25	1	429	2	N	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	24	1	418	2	N	-0-					-0-
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	24	1	436	2	N	-0-					-0-
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	23	1	416	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

06	750	N	384	-0-	-366	-0-	22	1	362	2	N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	526	2	N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	37	1	636	2	N	-0-					-0-
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	595	2	N	-0-					-0-
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	32	1	585	2	N	-0-					-0-
11	660	N	525	-0-	-135	-0-	28	1	497	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	71	-0-	71	71	71	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	44	1	714	2	N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	39	1	666	2	N	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	39	1	664	2	N	-0-					-0-
09	750	N	632	-0-	-118	-0-	34	1	598	2	N	-0-					-0-
10	713	N	637	-0-	-76	-0-	33	1	604	2	N	-0-					-0-
11	690	N	643	-0-	-47	-0-	34	1	609	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494

06	2130	N	2022	-0-	-108	-0-	117	1	1905	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2024	-0-	-146	-0-	111	1	1913	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1983	-0-	-156	-0-	110	1	1873	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1925	-0-	-85	-0-	104	1	1821	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	2010	-0-	-5	-0-	106	1	1904	2	N	-0-					-0-
*11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	104	1	1858	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936

06	9990	X	9303	-0-	-687	-0-	538	1	8765	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	9527	-0-	-641	-0-	521	1	9006	2	N	-0-					-0-
08	10013	X	9376	-0-	-637	-0-	520	1	8856	2	N	-0-					-0-
09	9540	X	8926	-0-	-614	-0-	481	1	8445	2	N	-0-					-0-
10	9672	X	9127	-0-	-545	-0-	480	1	8647	2	N	-0-					-0-
11	9300	X	8667	-0-	-633	-0-	461	1	8206	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950

06	2550	X	2404	-0-	-146	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
07	2635	X	2328	-0-	-307	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
08	2635	X	2340	-0-	-295	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-
09	2490	X	2249	-0-	-241	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
10	2325	N	2151	-0-	-174	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
*11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	80	1	1307	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	77	1	1336	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	78	1	1324	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1334	-0-	-46	-0-	72	1	1262	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	72	1	1292	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	70	1	1243	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					-0-
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818

06	960	N	939	-0-	-21	-0-	54	1	885	2	N	-0-					-0-
07	992	N	956	-0-	-36	-0-	52	1	904	2	N	-0-					-0-
08	992	N	947	-0-	-45	-0-	53	1	894	2	N	-0-					-0-
09	930	N	911	-0-	-19	-0-	49	1	862	2	N	-0-					-0-
10	961	N	935	-0-	-26	-0-	49	1	886	2	N	-0-					-0-
11	930	N	894	-0-	-36	-0-	48	1	846	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576

06	1020	N	785	-0-	-235	-0-	45	1	740	2	N	-0-					-0-
07	837	N	767	-0-	-70	-0-	42	1	725	2	N	-0-					-0-
08	899	N	721	-0-	-178	-0-	40	1	681	2	N	-0-					-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	45	1	785	2	N	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	47	1	854	2	N	-0-					-0-
*11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	46	1	822	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434

06	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

06	3480	X	3346	-0-	-134	-0-	193	1	3153	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3185	-0-	-659	-0-	174	1	3011	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	2624	-0-	-1251	-0-	146	1	2478	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3119	-0-	-631	-0-	168	1	2951	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3443	-0-	-432	-0-	181	1	3262	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3344	-0-	-16	-0-	178	1	3166	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543

06	1710	N	1699	-0-	-11	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1745	-0-	-22	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1581	-0-	-129	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1599	-0-	-137	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1666	-0-	-14	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250 X	412	-0-	-4838	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
07	5177 X	408	-0-	-4769	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
08	5177 X	259	-0-	-4918	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
09	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			Y	-0-					-0-
10	9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	9714	2			Y	-0-					-0-
*11	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526

06	3810 X	3516	-0-	-294	-0-	203	1	3313	2	N	-0-					-0-
07	3937 X	3608	-0-	-329	-0-	197	1	3411	2	N	-0-					-0-
08	4588 X	3518	-0-	-1070	-0-	195	1	3323	2	N	-0-					-0-
09	4350 X	3406	-0-	-944	-0-	184	1	3222	2	N	-0-					-0-
10	3751 X	3263	-0-	-488	-0-	172	1	3091	2	N	-0-					-0-
11	3510 X	2892	-0-	-618	-0-	154	1	2738	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

06	10279 X	10279	-0-	-0-	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
07	10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
08	10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
09	10111 X	10111	-0-	-0-	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
10	9709 X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
*11	10647 X	10647	-0-	-0-	-0-	10647	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

06	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	138	1	2254	2	N	-0-					-0-
07	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	134	1	2310	2	N	-0-					-0-
08	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	136	1	2315	2	N	-0-					-0-
09	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	127	1	2232	2	N	-0-					-0-
10	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	127	1	2294	2	N	-0-					-0-
11	2340 N	2322	-0-	-18	-0-	123	1	2199	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898

06	1770 N	1732	-0-	-38	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-
07	1798 N	1762	-0-	-36	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
08	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
09	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
*11	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932

06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	61	1	987	2	N	-0-					-0-
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	59	1	1024	2	N	-0-					-0-
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	59	1	996	2	N	-0-					-0-
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	55	1	960	2	N	-0-					-0-
10	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	56	1	1004	2	N	-0-					-0-
*11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	55	1	971	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	426	-0-	-54	-0-	25	1	401	2	N	-0-					-0-
07	496	N	430	-0-	-66	-0-	24	1	406	2	N	-0-					-0-
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	25	1	428	2	N	-0-					-0-
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	21	1	374	2	N	-0-					-0-
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	21	1	382	2	N	-0-					-0-
11	450	N	393	-0-	-57	-0-	21	1	372	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340

06	2430	N	2283	-0-	-147	-0-	132	1	2151	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2358	-0-	-60	-0-	129	1	2229	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2382	-0-	-5	-0-	132	1	2250	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2257	-0-	-23	-0-	122	1	2135	2	N	-0-					-0-
10	2356	N	2290	-0-	-66	-0-	120	1	2170	2	N	-0-					-0-
11	2310	N	2188	-0-	-122	-0-	116	1	2072	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728

06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	51	1	827	2	N	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	52	1	899	2	N	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	53	1	899	2	N	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	47	1	833	2	N	-0-					-0-
10	961	N	948	-0-	-13	-0-	50	1	898	2	N	-0-					-0-
*11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	51	1	902	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

06	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	123	1	10129	2	Y	-0-					-0-
07	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	124	1	10481	2	Y	-0-					-0-
08	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	124	1	10694	2	Y	-0-					-0-
09	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	118	1	9947	2	Y	-0-					-0-
10	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	110	1	8421	2	Y	-0-					-0-
*11	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	102	1	9872	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310

06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	45	1	1761	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	43	1	1805	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	43	1	1789	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1717	-0-	-83	-0-	40	1	1677	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1644	-0-	-216	-0-	38	1	1606	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1729	-0-	-41	-0-	38	1	1691	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146

06	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	82	1	1341	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	81	1	1395	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	82	1	1394	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	76	1	1328	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	76	1	1363	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	74	1	1316	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	2243	-0-	-37	-0-	130	1	2113	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2327	-0-	-60	-0-	127	1	2200	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2273	-0-	-83	-0-	126	1	2147	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	2192	-0-	-58	-0-	118	1	2074	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2221	-0-	-104	-0-	117	1	2104	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	2141	-0-	-49	-0-	114	1	2027	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
11	150	N	101	-0-	-49	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

06	1920	N	1907	-0-	-13	-0-	110	1	1797	2	N	-0-					-0-
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	112	1	1933	2	N	-0-					-0-
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	112	1	1901	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1825	-0-	-95	-0-	98	1	1727	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1890	-0-	-156	-0-	99	1	1791	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1754	-0-	-196	-0-	93	1	1661	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980

06	2220	N	2097	-0-	-123	-0-	121	1	1976	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2141	-0-	-91	-0-	117	1	2024	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1832	-0-	-307	-0-	102	1	1730	2	N	-0-					-0-
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	117	1	2055	2	N	-0-					-0-
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	119	1	2150	2	N	-0-					-0-
*11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	114	1	2026	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966

06	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	62	1	1010	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	61	1	1056	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	59	1	1009	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	969	-0-	-111	-0-	52	1	917	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	53	1	957	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	934	-0-	-86	-0-	50	1	884	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644

06	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	74	1	1210	2	N	-0-					-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	73	1	1261	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	67	1	1133	2	N	-0-					-0-
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	70	1	1231	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	69	1	1250	2	N	-0-					-0-
*11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	68	1	1212	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950

06	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	4320 X	3931	-0-	-389	-0-	3931	2			Y	-0-					-0-
07	4464 X	3950	-0-	-514	-0-	3950	2			Y	-0-					-0-
08	4402 X	3843	-0-	-559	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
09	4230 X	3741	-0-	-489	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
10	4309 X	3001	-0-	-1308	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
11	3930 X	3754	-0-	-176	-0-	3754	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060

06	390 N	328	-0-	-62	-0-	19	1	309	2	N	-0-					-0-
07	372 N	316	-0-	-56	-0-	17	1	299	2	N	-0-					-0-
08	341 N	280	-0-	-61	-0-	16	1	264	2	N	-0-					-0-
09	330 N	264	-0-	-66	-0-	14	1	250	2	N	-0-					-0-
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	15	1	275	2	N	-0-					-0-
*11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

06	2310 N	2205	-0-	-105	-0-	127	1	2078	2	N	-0-					-0-
07	2356 N	2266	-0-	-90	-0-	124	1	2142	2	N	-0-					-0-
08	2294 N	2222	-0-	-72	-0-	123	1	2099	2	N	-0-					-0-
09	2220 N	2100	-0-	-120	-0-	113	1	1987	2	N	-0-					-0-
10	2263 N	2157	-0-	-106	-0-	113	1	2044	2	N	-0-					-0-
11	2160 N	2043	-0-	-117	-0-	109	1	1934	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496

06	5460 X	4761	-0-	-699	-0-	4761	2			Y	-0-					-0-
07	5611 X	4812	-0-	-799	-0-	4812	2			Y	-0-					-0-
08	5394 X	4932	-0-	-462	-0-	4932	2			Y	-0-					-0-
09	5220 X	5029	-0-	-191	-0-	5029	2			Y	-0-					-0-
10	5239 X	4082	-0-	-1157	-0-	4082	2			Y	-0-					-0-
*11	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886

06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	40	1	652	2	N	10					153
						11	9									
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	39	1	671	2	N	24					177
						26	9									
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	39	1	668	2	N	11					188
						12	9									
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	37	1	653	2	N	27					215
						30	9									
10	744 N	701	-0-	-43	-0-	37	1	663	2	N	1	186	1			30
						1	9									
11	690 N	686	-0-	-4	-0-	36	1	639	2	N	10					40
						11	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	254	1	4138	2	N	8			120
							9	9							
07	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	218	1	3768	2	N	7			127
							8	9							
08	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	251	1	4275	2	N	5			132
							6	9							
09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	214	1	3751	2	N	5			137
							6	9							
10	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	234	1	4215	2	N	5			142
							6	9							
*11	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	219	1	3909	2	N	3			145
							3	9							

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

06	330	N	260	-0-	-70	-0-	15	1	245	2	N	-0-			-0-
07	341	N	271	-0-	-70	-0-	15	1	256	2	N	-0-			-0-
08	310	N	250	-0-	-60	-0-	14	1	236	2	N	-0-			-0-
09	270	N	221	-0-	-49	-0-	12	1	209	2	N	-0-			-0-
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	13	1	237	2	N	-0-			-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	12	1	215	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

06	240	N	238	-0-	-2	-0-	14	1	224	2	N	-0-			-0-
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	13	1	225	2	N	-0-			-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	13	1	213	2	N	-0-			-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	12	1	212	2	N	-0-			-0-
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	12	1	212	2	N	-0-			-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	11	1	190	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552

06	4320	X	3797	-0-	-523	-0-	87	1	3710	2	Y	-0-			-0-
07	4309	X	3852	-0-	-457	-0-	84	1	3768	2	Y	-0-			-0-
08	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	84	1	3684	2	Y	-0-			-0-
09	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	77	1	3410	2	Y	-0-			-0-
10	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	79	1	3492	2	Y	-0-			-0-
*11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	78	1	3399	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

06	480	N	474	-0-	-6	-0-	27	1	447	2	N	-0-			-0-
07	527	N	477	-0-	-50	-0-	26	1	451	2	N	-0-			-0-
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	26	1	448	2	N	-0-			-0-
09	480	N	438	-0-	-42	-0-	24	1	414	2	N	-0-			-0-
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	24	1	437	2	N	-0-			-0-
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	24	1	433	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	96	1	1558	2	N	-0-			-0-
07	1705 N	1693	-0-	-12	-0-	93	1	1600	2	N	-0-			-0-
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	94	1	1595	2	N	-0-			-0-
09	1650 N	1627	-0-	-23	-0-	88	1	1539	2	N	-0-			-0-
10	1705 N	1680	-0-	-25	-0-	88	1	1592	2	N	-0-			-0-
11	1620 N	1605	-0-	-15	-0-	85	1	1520	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366

06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	60	1	971	2	N	-0-			-0-
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	56	1	971	2	N	-0-			-0-
08	1085 N	947	-0-	-138	-0-	53	1	894	2	N	-0-			-0-
09	1020 N	816	-0-	-204	-0-	44	1	772	2	N	-0-			-0-
10	1023 N	906	-0-	-117	-0-	48	1	858	2	N	-0-			-0-
11	930 N	569	-0-	-361	-0-	30	1	539	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114

06	2880 X	2652	-0-	-228	-0-	152	1	2483	2	N	15			60
						17	9							
07	2976 X	2801	-0-	-175	-0-	152	1	2620	2	N	26			86
						29	9							
08	2852 X	2737	-0-	-115	-0-	151	1	2572	2	N	13			99
						14	9							
09	2760 X	2614	-0-	-146	-0-	140	1	2455	2	N	17			116
						19	9							
10	2790 X	2688	-0-	-102	-0-	141	1	2534	2	N	12			128
						13	9							
11	2700 X	2613	-0-	-87	-0-	138	1	2457	2	N	16			144
						18	9							

ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715

06	1800 N	1165	-0-	-635	-0-	1165	2			Y	-0-			-0-
07	1767 N	924	-0-	-843	-0-	924	2			Y	-0-			-0-
08	1581 N	735	-0-	-846	-0-	735	2			Y	-0-			-0-
09	1170 N	602	-0-	-568	-0-	602	2			Y	-0-			-0-
10	930 N	431	-0-	-499	-0-	431	2			Y	-0-			-0-
11	720 N	469	-0-	-251	-0-	469	2			Y	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556

06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552

06	4290 X	4030	-0-	-260	-0-	233	1	3797	2	N	-0-			-0-
07	4433 X	4146	-0-	-287	-0-	227	1	3919	2	N	-0-			-0-
08	4340 X	4070	-0-	-270	-0-	226	1	3844	2	N	-0-			-0-
09	4140 X	3878	-0-	-262	-0-	209	1	3669	2	N	-0-			-0-
10	4154 X	3994	-0-	-160	-0-	210	1	3784	2	N	-0-			-0-
11	4020 X	3549	-0-	-471	-0-	189	1	3360	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	1560 N	1390	-0-	-170	-0-	80	1	1310	2	N	-0-					-0-
07	1519 N	1388	-0-	-131	-0-	76	1	1312	2	N	-0-					-0-
08	1457 N	1364	-0-	-93	-0-	76	1	1288	2	N	-0-					-0-
09	1380 N	1333	-0-	-47	-0-	72	1	1261	2	N	-0-					-0-
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	75	1	1344	2	N	-0-					-0-
*11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	75	1	1328	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

06	14280 X	12493	-0-	-1787	-0-	12493	2			Y	-0-					-0-
07	14105 X	12894	-0-	-1211	-0-	12894	2			Y	-0-					-0-
08	13888 X	13044	-0-	-844	-0-	13044	2			Y	-0-					-0-
09	13440 X	12308	-0-	-1132	-0-	12308	2			Y	-0-					-0-
10	13454 X	10506	-0-	-2948	-0-	10506	2			Y	-0-					-0-
11	12630 X	12061	-0-	-569	-0-	12061	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

06	600 N	592	-0-	-8	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
07	651 N	594	-0-	-57	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
08	620 N	587	-0-	-33	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
09	600 N	560	-0-	-40	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
10	589 N	552	-0-	-37	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
11	570 N	560	-0-	-10	-0-	560	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

06	870 N	548	-0-	-322	-0-	31	1	517	2	Y	-0-					-0-
07	465 N	435	-0-	-30	-0-	13	1	422	2	Y	-0-					-0-
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	33	1	714	2	Y	-0-					-0-
09	540 N	453	-0-	-87	-0-	6	1	447	2	Y	-0-					-0-
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	31	1	671	2	Y	-0-					-0-
11	720 N	38	-0-	-682	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

06	7230 X	6537	-0-	-693	-0-	6537	2			Y	-0-					-0-
07	7254 X	6197	-0-	-1057	-0-	6197	2			Y	-0-					-0-
08	7223 X	6240	-0-	-983	-0-	6240	2			Y	-0-					-0-
09	6930 X	5752	-0-	-1178	-0-	5752	2			Y	-0-					-0-
10	6851 X	4848	-0-	-2003	-0-	4848	2			Y	-0-					-0-
11	6540 X	5850	-0-	-690	-0-	5850	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750

06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	126	1	2054	2	N	-0-					-0-
07	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	122	1	2113	2	N	-0-					-0-
08	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	124	1	2107	2	N	-0-					-0-
09	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	116	1	2027	2	N	-0-					-0-
10	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	118	1	2125	2	N	-0-					-0-
*11	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	114	1	2026	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134

06	4320 X	4186	-0-	-134	-0-	242	1	3944	2	N	-0-					-0-
07	4464 X	4231	-0-	-233	-0-	231	1	4000	2	N	-0-					-0-
08	4433 X	4071	-0-	-362	-0-	226	1	3845	2	N	-0-					-0-
09	4290 X	3959	-0-	-331	-0-	213	1	3746	2	N	-0-					-0-
10	4340 X	4127	-0-	-213	-0-	217	1	3910	2	N	-0-					-0-
11	4200 X	3886	-0-	-314	-0-	207	1	3679	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900 N	812	-0-	-88	-0-	47	1	765	2	N	-0-					-0-
07	899 N	833	-0-	-66	-0-	46	1	787	2	N	-0-					-0-
08	868 N	822	-0-	-46	-0-	46	1	776	2	N	-0-					-0-
09	810 N	787	-0-	-23	-0-	42	1	745	2	N	-0-					-0-
10	837 N	795	-0-	-42	-0-	42	1	753	2	N	-0-					-0-
11	810 N	762	-0-	-48	-0-	41	1	721	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160

06	3390 X	3332	-0-	-58	-0-	3332	2			Y	-0-					-0-
07	3503 X	3393	-0-	-110	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
08	3503 X	3362	-0-	-141	-0-	3362	2			Y	-0-					-0-
09	3390 X	3170	-0-	-220	-0-	3170	2			Y	-0-					-0-
10	3472 X	3068	-0-	-404	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
11	3330 X	3181	-0-	-149	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536

06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	2	N	-0-					-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	N	-0-					-0-
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	N	-0-					-0-
09	300 N	279	-0-	-21	-0-	15	1	264	2	N	-0-					-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	330	2	N	-0-					-0-
11	330 N	300	-0-	-30	-0-	16	1	284	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9016 RRCID -> 245701 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13456 PERF. 2638 - 2872

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188

06	2850 X	2664	-0-	-186	-0-	154	1	2510	2	N	-0-					-0-
07	2914 X	2696	-0-	-218	-0-	147	1	2549	2	N	-0-					-0-
08	2790 N	2648	-0-	-142	-0-	147	1	2501	2	N	-0-					-0-
09	2670 N	2531	-0-	-139	-0-	136	1	2395	2	N	-0-					-0-
10	2697 N	2617	-0-	-80	-0-	138	1	2479	2	N	-0-					-0-
11	2550 N	2491	-0-	-59	-0-	132	1	2359	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

06	2430 N	2340	-0-	-90	-0-	135	1	2205	2	N	-0-					-0-
07	2480 N	2427	-0-	-53	-0-	133	1	2294	2	N	-0-					-0-
08	2449 N	2402	-0-	-47	-0-	133	1	2269	2	N	-0-					-0-
09	2340 N	2305	-0-	-35	-0-	124	1	2181	2	N	-0-					-0-
10	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	128	1	2298	2	N	-0-					-0-
11	2310 N	2302	-0-	-8	-0-	122	1	2180	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1317	-0-	-63	-0-	76	1	1241	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	74	1	1279	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	74	1	1262	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	69	1	1209	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	69	1	1235	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	66	1	1182	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431

06	2040	N	1965	-0-	-75	-0-	114	1	1851	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	109	1	1891	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	110	1	1865	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1922	-0-	-58	-0-	104	1	1818	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1961	-0-	-54	-0-	103	1	1858	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1865	-0-	-55	-0-	99	1	1766	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

06	450	N	420	-0-	-30	-0-	24	1	396	2	N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	27	1	472	2	N	-0-					-0-
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	26	1	443	2	N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	25	1	439	2	N	-0-					-0-
10	496	N	439	-0-	-57	-0-	23	1	416	2	N	-0-					-0-
11	450	N	417	-0-	-33	-0-	22	1	395	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542

06	810	N	606	-0-	-204	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	496	-0-	-496	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	344	-0-	-679	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	292	-0-	-308	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	193	-0-	-303	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
*11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428

06	90	N	17	-0-	-73	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

06	930	N	895	-0-	-35	-0-	52	1	843	2	N	-0-					-0-
07	961	N	908	-0-	-53	-0-	50	1	858	2	N	-0-					-0-
08	930	N	904	-0-	-26	-0-	50	1	854	2	N	-0-					-0-
09	900	N	891	-0-	-9	-0-	48	1	843	2	N	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	48	1	871	2	N	-0-					-0-
*11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	47	1	836	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	46	1	744	2	N	-0-					-0-
07	806	N	656	-0-	-150	-0-	36	1	620	2	N	-0-					-0-
08	775	N	725	-0-	-50	-0-	40	1	685	2	N	-0-					-0-
09	780	N	692	-0-	-88	-0-	37	1	655	2	N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	36	1	656	2	N	-0-					-0-
*11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	38	1	673	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142

06	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	63	1	1034	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	63	1	1081	2	Y	-0-					-0-
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	64	1	1086	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	59	1	1042	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	59	1	1068	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	58	1	1042	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620

06	2550	N	2455	-0-	-95	-0-	2455	2			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2506	-0-	-98	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
08	2573	N	2473	-0-	-100	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2402	-0-	-58	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
10	2511	N	2363	-0-	-148	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
11	2400	N	2347	-0-	-53	-0-	2347	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890

06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	35	1	572	2	N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	35	1	605	2	N	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	36	1	615	2	N	-0-					-0-
09	600	N	555	-0-	-45	-0-	30	1	525	2	N	-0-					-0-
10	651	N	602	-0-	-49	-0-	32	1	570	2	N	-0-					-0-
11	630	N	596	-0-	-34	-0-	32	1	564	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679

06	12270	X	11517	-0-	-753	-0-	666	1	10851	2	N	-0-					-0-
07	12400	X	11913	-0-	-487	-0-	651	1	11262	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	11668	-0-	-391	-0-	648	1	11020	2	N	-0-					-0-
09	11670	X	10835	-0-	-835	-0-	584	1	10251	2	N	-0-					-0-
10	11904	X	11020	-0-	-884	-0-	579	1	10441	2	N	-0-					-0-
11	11520	X	10268	-0-	-1252	-0-	546	1	9722	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074

06	1530	N	1435	-0-	-95	-0-	83	1	1350	2	N	2					112
							2	9									
07	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	81	1	1405	2	N	5					117
							6	9									
08	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	82	1	1404	2	N	3					120
							3	9									
09	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	77	1	1347	2	N	-0-					120
10	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	76	1	1376	2	N	5					125
							6	9									
11	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	73	1	1308	2	N	3					128
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

06	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	91	1	1477	2	N	-0-					90
07	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	90	1	1555	2	N	-0-					90
08	1674	N	1532	-0-	-142	-0-	85	1	1447	2	N	-0-					90
09	1560	N	1354	-0-	-206	-0-	73	1	1281	2	N	-0-					90
10	1643	N	1384	-0-	-259	-0-	73	1	1311	2	N	-0-					90
11	1470	N	1328	-0-	-142	-0-	71	1	1257	2	N	-0-					90

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155

06	600	N	558	-0-	-42	-0-	32	1	526	2	N	-0-					-0-
07	620	N	519	-0-	-101	-0-	28	1	491	2	N	-0-					-0-
08	620	N	507	-0-	-113	-0-	28	1	479	2	N	-0-					-0-
09	570	N	497	-0-	-73	-0-	27	1	470	2	N	-0-					-0-
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	27	1	483	2	N	-0-					-0-
*11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	26	1	462	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

06	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	N	-0-					-0-
10	186	N	112	-0-	-74	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
11	210	N	108	-0-	-102	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

06	570	N	463	-0-	-107	-0-	27	1	436	2	N	-0-					-0-
07	496	N	409	-0-	-87	-0-	22	1	387	2	N	-0-					-0-
08	496	N	278	-0-	-218	-0-	15	1	263	2	N	-0-					-0-
09	450	N	347	-0-	-103	-0-	19	1	328	2	N	-0-					-0-
10	403	N	297	-0-	-106	-0-	16	1	281	2	N	-0-					-0-
*11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

06	2970	X	2769	-0-	-201	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2840	-0-	-198	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2802	-0-	-174	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-
09	2760	N	2691	-0-	-69	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
10	2852	N	2554	-0-	-298	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
*11	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	62	1	1006	2	N	-0-			-0-
07	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	59	1	1026	2	N	-0-			-0-
08	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	60	1	1014	2	N	-0-			-0-
09	1080 N	1001	-0-	-79	-0-	54	1	947	2	N	-0-			-0-
10	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	55	1	982	2	N	-0-			-0-
11	1050 N	995	-0-	-55	-0-	53	1	942	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

06	480 N	468	-0-	-12	-0-	27	1	441	2	N	-0-			-0-
07	496 N	486	-0-	-10	-0-	27	1	459	2	N	-0-			-0-
08	496 N	485	-0-	-11	-0-	27	1	458	2	N	-0-			-0-
09	480 N	462	-0-	-18	-0-	25	1	437	2	N	-0-			-0-
10	496 N	471	-0-	-25	-0-	25	1	446	2	N	-0-			-0-
11	480 N	450	-0-	-30	-0-	24	1	426	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588

06	1350 N	1302	-0-	-48	-0-	1302	2			Y	-0-			-0-
07	1364 N	1328	-0-	-36	-0-	1328	2			Y	-0-			-0-
08	1364 N	1314	-0-	-50	-0-	1314	2			Y	-0-			-0-
09	1290 N	1260	-0-	-30	-0-	1260	2			Y	-0-			-0-
10	1333 N	1252	-0-	-81	-0-	1252	2			Y	-0-			-0-
11	1260 N	1255	-0-	-5	-0-	1255	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505

06	8970 X	7745	-0-	-1225	-0-	447	1	7283	2	Y	14			92
						15	9							
07	8897 X	7960	-0-	-937	-0-	434	1	7498	2	Y	25			117
						28	9							
08	8897 X	7808	-0-	-1089	-0-	432	1	7345	2	Y	28			145
						31	9							
09	8370 X	7331	-0-	-1039	-0-	394	1	6912	2	Y	23			168
						25	9							
10	8432 X	7501	-0-	-931	-0-	393	1	7078	2	Y	27			195
						30	9							
11	7740 X	6782	-0-	-958	-0-	360	1	6411	2	Y	10			205
						11	9							

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

06	2100 N	1752	-0-	-348	-0-	8	1	1744	2	Y	-0-			-0-
07	2232 N	1830	-0-	-402	-0-	6	1	1824	2	Y	-0-			-0-
08	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	7	1	2045	2	Y	-0-			-0-
09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	5	1	1962	2	Y	-0-			-0-
10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	7	1	2071	2	Y	-0-			-0-
*11	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	7	1	2085	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139

06	11640 X	10906	-0-	-734	-0-	10906	2			Y	-0-			-0-
07	12028 X	10280	-0-	-1748	-0-	10280	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	10034	-0-	10034	10034	10034	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	9603	-0-	9603	19637	9603	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	8564	-0-	8564	28201	8564	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	9660	-0-	9660	37861	9660	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280 N	2254	-0-	-26	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
07	2325 N	2218	-0-	-107	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
08	2356 N	2112	-0-	-244	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
09	2250 N	2062	-0-	-188	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
10	2232 N	1895	-0-	-337	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
*11	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					8
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					8
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					8
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					8
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					8
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					8

WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892

06	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	317	1	5169	2	N	-0-					-0-
07	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	300	1	5184	2	N	-0-					-0-
08	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	318	1	5407	2	N	-0-					-0-
09	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	286	1	5020	2	N	-0-					-0-
10	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	299	1	5393	2	N	-0-					-0-
*11	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	279	1	4968	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

06	2040 N	1951	-0-	-89	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
07	2108 N	1971	-0-	-137	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
08	2046 N	1939	-0-	-107	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
09	1950 N	1834	-0-	-116	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
10	1984 N	1720	-0-	-264	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
11	1890 N	1870	-0-	-20	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

06	8790 X	8227	-0-	-563	-0-	8227	2			Y	-0-					-0-
07	9052 X	8394	-0-	-658	-0-	8394	2			Y	-0-					-0-
08	8556 X	8508	-0-	-48	-0-	8508	2			Y	-0-					-0-
09	8220 X	7871	-0-	-349	-0-	7871	2			Y	-0-					-0-
10	8494 X	7392	-0-	-1102	-0-	7392	2			Y	-0-					-0-
11	8220 X	7979	-0-	-241	-0-	7979	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2803 RRCID -> 248389 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8160 - 8677

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528

06	2040 N	1778	-0-	-262	-0-	103	1	1675	2	N	-0-					-0-
07	2046 N	1920	-0-	-126	-0-	105	1	1815	2	N	-0-					-0-
08	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	107	1	1828	2	N	-0-					-0-
09	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	97	1	1705	2	N	-0-					-0-
10	1922 N	1815	-0-	-107	-0-	95	1	1720	2	N	-0-					-0-
11	1860 N	1784	-0-	-76	-0-	95	1	1689	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	1020 N	1011	-0-	-9	-0-	58	1	953	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	55	1	945	2	N	-0-			-0-
08	1023 N	970	-0-	-53	-0-	54	1	916	2	N	-0-			-0-
09	1020 N	926	-0-	-94	-0-	50	1	876	2	N	-0-			-0-
10	992 N	940	-0-	-52	-0-	49	1	891	2	N	-0-			-0-
11	930 N	907	-0-	-23	-0-	48	1	859	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

06	6270 X	5903	-0-	-367	-0-	5903	2			Y	-0-			-0-
07	6386 X	6200	-0-	-186	-0-	6200	2			Y	-0-			-0-
08	6386 X	6180	-0-	-206	-0-	6180	2			Y	-0-			-0-
09	5970 X	5804	-0-	-166	-0-	5804	2			Y	-0-			-0-
10	6200 X	5903	-0-	-297	-0-	5903	2			Y	-0-			-0-
11	6000 X	5599	-0-	-401	-0-	5599	2			Y	-0-			-0-

WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686

06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	80	1	1309	2	N	13			35
						14	9							
07	1612 N	1435	-0-	-177	-0-	78	1	1346	2	N	10			45
						11	9							
08	1488 N	1409	-0-	-79	-0-	78	1	1322	2	N	8			53
						9	9							
09	1410 N	1347	-0-	-63	-0-	72	1	1265	2	N	9			62
						10	9							
10	1426 N	1383	-0-	-43	-0-	72	1	1299	2	N	11			73
						12	9							
11	1350 N	1247	-0-	-103	-0-	66	1	1171	2	N	9			82
						10	9							

LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630

06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-			-0-
07	1488 N	1445	-0-	-43	-0-	1445	2			Y	-0-			-0-
08	1457 N	1455	-0-	-2	-0-	1455	2			Y	-0-			-0-
09	1410 N	1325	-0-	-85	-0-	1325	2			Y	-0-			-0-
10	1457 N	1287	-0-	-170	-0-	1287	2			Y	-0-			-0-
11	1410 N	1299	-0-	-111	-0-	1299	2			Y	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810

06	4200 X	3574	-0-	-626	-0-	25	1	3549	2	Y	-0-			-0-
07	4340 X	3626	-0-	-714	-0-	22	1	3604	2	Y	-0-			-0-
08	3720 X	3552	-0-	-168	-0-	22	1	3530	2	Y	-0-			-0-
09	3600 X	3371	-0-	-229	-0-	20	1	3351	2	Y	-0-			-0-
10	3720 X	3441	-0-	-279	-0-	20	1	3421	2	Y	-0-			-0-
11	3570 X	3389	-0-	-181	-0-	20	1	3369	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820

06	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			Y	-0-			-0-
07	2945 X	2863	-0-	-82	-0-	2863	2			Y	-0-			-0-
08	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			Y	-0-			-0-
09	2790 N	2784	-0-	-6	-0-	2784	2			Y	-0-			-0-
10	2852 N	2374	-0-	-478	-0-	2374	2			Y	-0-			-0-
11	2790 N	2496	-0-	-294	-0-	2496	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	870	N	788	-0-	-82	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	950	-0-	-321	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	978	-0-	-200	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	731	-0-	-230	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	736	-0-	-224	-0-	736	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2128 RRCID -> 248454 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568

06	5190	X	4679	-0-	-511	-0-	225	1	4454	2	Y	-0-					-0-
07	5332	X	4903	-0-	-429	-0-	225	1	4678	2	Y	-0-					-0-
08	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	229	1	4685	2	Y	-0-					-0-
09	4500	X	3812	-0-	-688	-0-	186	1	3626	2	Y	-0-					-0-
10	4650	X	1283	-0-	-3367	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
11	4500	X	2292	-0-	-2208	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004

06	11040	X	10421	-0-	-619	-0-	16	1	10405	2	Y	-0-					-0-
07	11253	X	10726	-0-	-527	-0-	15	1	10711	2	Y	-0-					-0-
08	10912	X	10846	-0-	-66	-0-	15	1	10831	2	Y	-0-					-0-
09	10560	X	10346	-0-	-214	-0-	14	1	10332	2	Y	-0-					-0-
10	10788	X	9476	-0-	-1312	-0-	14	1	9462	2	Y	-0-					-0-
11	10500	X	10323	-0-	-177	-0-	14	1	10309	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616

06	8820	X	8614	-0-	-206	-0-	8614	2			Y	-0-					-0-
07	9269	X	8751	-0-	-518	-0-	8751	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		8810	-0-	8810	8810	8810	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		8479	-0-	8479	17289	8479	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		6957	-0-	6957	24246	6957	2			Y	-0-					-0-
*11	32083	X	7837	-0-	-24246	-0-	7837	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7035 RRCID -> 248471 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334

06	1710	N	1623	-0-	-87	-0-	93	1	1522	2	N	7					42
							8	9									
07	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	90	1	1548	2	N	8					50
							9	9									
08	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	90	1	1537	2	N	8					58
							9	9									
09	1620	N	1528	-0-	-92	-0-	82	1	1435	2	N	10					68
							11	9									
10	1643	N	1470	-0-	-173	-0-	77	1	1385	2	N	7					75
							8	9									
11	1590	N	1436	-0-	-154	-0-	76	1	1354	2	N	5					80
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

06	3630	X	3285	-0-	-345	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3368	-0-	-259	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3304	-0-	-230	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3141	-0-	-279	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3078	-0-	-363	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3198	-0-	-102	-0-	3198	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	894	N	894	-0-	-0-	-0-	52	1	842	2	N	-0-					-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	49	1	852	2	N	-0-					-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	48	1	823	2	N	-0-					-0-
09	900	N	820	-0-	-80	-0-	44	1	776	2	N	-0-					-0-
10	899	N	844	-0-	-55	-0-	44	1	800	2	N	-0-					-0-
11	840	N	794	-0-	-46	-0-	42	1	752	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2804 RRCID -> 248520 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 5800 - 6274

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905

06	270	N	238	-0-	-32	-0-	14	1	224	2	N	-0-					-0-
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	13	1	232	2	N	-0-					-0-
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	13	1	218	2	N	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	12	1	209	2	N	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	12	1	213	2	N	-0-					-0-
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

06	2130	N	2022	-0-	-108	-0-	117	1	1905	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2084	-0-	-86	-0-	114	1	1970	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	2055	-0-	-84	-0-	114	1	1941	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1962	-0-	-48	-0-	106	1	1856	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	106	1	1914	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1941	-0-	-39	-0-	103	1	1838	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490

06	6450	X	5810	-0-	-640	-0-	336	1	5474	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	5748	-0-	-917	-0-	314	1	5434	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	5667	-0-	-750	-0-	315	1	5352	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5359	-0-	-701	-0-	289	1	5070	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	5300	-0-	-931	-0-	279	1	5021	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5152	-0-	-668	-0-	274	1	4878	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750

06	1890	N	1449	-0-	-441	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1486	-0-	-281	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1224	-0-	-388	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1117	-0-	-323	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1001	-0-	-487	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1000	-0-	-170	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	119	1	1945	2	N	2					90
							2	9									
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	118	1	2037	2	N	-0-					90
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	117	1	1986	2	N	-0-					90
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	107	1	1878	2	N	-0-					90
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	106	1	1904	2	N	-0-					90
*11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	103	1	1840	2	N	-0-					90

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

06	4080	X	3745	-0-	-335	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3769	-0-	-447	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3766	-0-	-295	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3586	-0-	-344	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3060	-0-	-970	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3719	-0-	-31	-0-	3719	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008

06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
*11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066

06	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
07	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2706	-0-	-301	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2586	-0-	-264	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
10	2852	X	2433	-0-	-419	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-
*11	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858

06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
08	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2166	-0-	-314	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2394	-0-	-66	-0-	2394	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732

06	3270	X	2942	-0-	-328	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
07	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2074	-0-	-1367	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2168	-0-	-1192	-0-	2168	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466

06	720	N	662	-0-	-58	-0-	662	2			N	-0-					-0-
07	713	N	635	-0-	-78	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-					-0-
09	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	2			N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	2			N	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

06	570	N	250	-0-	-320	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	176	-0-	-382	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	166	-0-	-299	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	94	-0-	-146	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162

06	4770	X	3543	-0-	-1227	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-
07	4929	X	3245	-0-	-1684	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	3042	-0-	-1484	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
09	4350	X	2778	-0-	-1572	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
10	4216	X	2203	-0-	-2013	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	2671	-0-	-869	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236

06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	53	1	857	2	N	-0-					25
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	65	1	1119	2	N	-0-					25
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	79	1	1343	2	N	-0-					25
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	67	1	1180	2	N	-0-					25
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	62	1	1108	2	N	-0-					25
*11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	48	1	861	2	N	-0-					25

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

06	2580	X	2018	-0-	-562	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
07	2666	X	1973	-0-	-693	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	1838	-0-	-363	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1666	-0-	-344	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1273	-0-	-711	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1634	-0-	-136	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	14	1	230	2	N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	N	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	13	1	224	2	N	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	13	1	226	2	N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	12	1	213	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674

06	3690	X	3521	-0-	-169	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3382	-0-	-431	-0-	3382	2			Y	-0-					-0-
08	3751	X	3429	-0-	-322	-0-	3429	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	3256	-0-	-344	-0-	3256	2			Y	-0-					-0-
10	3627	X	2975	-0-	-652	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
11	3510	X	3327	-0-	-183	-0-	3327	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688

06	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	67	1	1089	2	N	-0-					-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	65	1	1122	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	65	1	1109	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	60	1	1061	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	61	1	1100	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	60	1	1066	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996

06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	57	1	923	2	N	-0-					-0-
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	63	1	1087	2	N	-0-					-0-
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	65	1	1105	2	N	-0-					-0-
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	59	1	1030	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	57	1	1021	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	996	-0-	-144	-0-	53	1	943	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936

06	1980	N	1766	-0-	-214	-0-	102	1	1664	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	109	1	1879	2	N	-0-					-0-
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	110	1	1868	2	N	-0-					-0-
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	101	1	1772	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1910	-0-	-74	-0-	100	1	1810	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1865	-0-	-55	-0-	99	1	1766	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944

06	600	N	592	-0-	-8	-0-	34	1	558	2	N	-0-					-0-
07	620	N	595	-0-	-25	-0-	33	1	562	2	N	-0-					-0-
08	620	N	585	-0-	-35	-0-	32	1	553	2	N	-0-					-0-
09	600	N	565	-0-	-35	-0-	30	1	535	2	N	-0-					-0-
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	31	1	555	2	N	-0-					-0-
*11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932

06	990	N	678	-0-	-312	-0-	39	1	639	2	N	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	47	1	805	2	N	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	53	1	901	2	N	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	48	1	837	2	N	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	44	1	796	2	N	-0-					-0-
11	930	N	869	-0-	-61	-0-	46	1	823	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	80	1	1296	2	N	-0-			144
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	72	1	1242	2	N	7			151
							8	9							
08	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	72	1	1225	2	N	-0-			151
09	1380	N	1248	-0-	-132	-0-	67	1	1181	2	N	-0-			151
10	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	67	1	1207	2	N	-0-			151
11	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	64	1	1146	2	N	-0-			151

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790

06	1170	N	928	-0-	-242	-0-	54	1	874	2	N	-0-			-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	52	1	904	2	N	-0-			-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	53	1	897	2	N	-0-			-0-
09	930	N	905	-0-	-25	-0-	49	1	856	2	N	-0-			-0-
10	961	N	853	-0-	-108	-0-	45	1	808	2	N	-0-			-0-
*11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	50	1	899	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	360	N	351	-0-	-9	-0-	20	1	331	2	N	-0-			-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	19	1	335	2	N	-0-			-0-
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	19	1	330	2	N	-0-			-0-
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	18	1	321	2	N	-0-			-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	2	N	-0-			-0-
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	17	1	297	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560

06	1740	N	1259	-0-	-481	-0-	73	1	1186	2	N	-0-			-0-
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	84	1	1451	2	N	-0-			-0-
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	103	1	1750	2	N	-0-			-0-
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	86	1	1510	2	N	-0-			-0-
10	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	75	1	1344	2	N	-0-			-0-
11	1800	N	1384	-0-	-416	-0-	74	1	1310	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	46	1	756	2	N	-0-					-0-
07	868	N	862	-0-	-6	-0-	47	1	815	2	N	-0-					-0-
08	868	N	811	-0-	-57	-0-	45	1	766	2	N	-0-					-0-
09	810	N	741	-0-	-69	-0-	40	1	701	2	N	-0-					-0-
10	868	N	764	-0-	-104	-0-	40	1	724	2	N	-0-					-0-
11	780	N	716	-0-	-64	-0-	38	1	678	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851

06	540	N	530	-0-	-10	-0-	31	1	499	2	N	-0-					-0-
07	558	N	535	-0-	-23	-0-	29	1	506	2	N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	29	1	502	2	N	-0-					-0-
09	540	N	478	-0-	-62	-0-	26	1	452	2	N	-0-					-0-
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	26	1	474	2	N	-0-					-0-
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	26	1	472	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110

06	4020	X	3615	-0-	-405	-0-	209	1	3406	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3655	-0-	-437	-0-	200	1	3455	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3579	-0-	-358	-0-	199	1	3380	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3476	-0-	-214	-0-	187	1	3289	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3585	-0-	-197	-0-	188	1	3397	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3491	-0-	-139	-0-	186	1	3305	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873

06	3930	X	3297	-0-	-633	-0-	3297	2			Y	-0-					-0-
07	4061	X	3485	-0-	-576	-0-	3485	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3502	-0-	-156	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	3502	-0-	-38	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	2844	-0-	-628	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
*11	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384

06	7140	X	6896	-0-	-244	-0-	399	1	6497	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6951	-0-	-706	-0-	380	1	6571	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	6899	-0-	-758	-0-	383	1	6516	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	6678	-0-	-732	-0-	360	1	6318	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	6834	-0-	-544	-0-	359	1	6475	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	6503	-0-	-397	-0-	346	1	6157	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

06	2970	X	2897	-0-	-73	-0-	46	1	2851	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2865	-0-	-204	-0-	44	1	2821	2	Y	-0-					-0-
08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	43	1	2880	2	Y	-0-					-0-
09	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	58	1	2737	2	Y	-0-					-0-
10	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	85	1	2776	2	Y	-0-					-0-
*11	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	77	1	2705	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622

06	810	N	768	-0-	-42	-0-	44	1	724	2	N	-0-					-0-
07	837	N	784	-0-	-53	-0-	43	1	741	2	N	-0-					-0-
08	806	N	749	-0-	-57	-0-	42	1	707	2	N	-0-					-0-
09	780	N	729	-0-	-51	-0-	39	1	690	2	N	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	41	1	739	2	N	-0-					-0-
*11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	42	1	741	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	1620	N	1527	-0-	-93	-0-	87	1	1419	2	N	19					111
							21	9									
07	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	84	1	1456	2	N	23					134
							25	9									
08	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	85	1	1446	2	N	15					149
							17	9									
09	1530	N	1489	-0-	-41	-0-	79	1	1381	2	N	26					175
							29	9									
10	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	79	1	1423	2	N	23					198
							25	9									
11	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	76	1	1356	2	N	24					222
							26	9									

WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912

06	2850	X	2760	-0-	-90	-0-	160	1	2600	2	N	-0-					17
07	3100	X	2819	-0-	-281	-0-	154	1	2665	2	N	-0-					17
08	3100	X	3077	-0-	-23	-0-	171	1	2906	2	N	-0-					17
09	3000	X	2956	-0-	-44	-0-	159	1	2797	2	N	-0-					17
10	2914	X	2781	-0-	-133	-0-	146	1	2635	2	N	-0-					17
11	2970	X	2659	-0-	-311	-0-	141	1	2518	2	N	-0-					17

WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148

06	2580	N	2485	-0-	-95	-0-	144	1	2341	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2563	-0-	-103	-0-	140	1	2423	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2576	-0-	-28	-0-	143	1	2433	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2445	-0-	-45	-0-	132	1	2313	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2497	-0-	-76	-0-	131	1	2366	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	2388	-0-	-102	-0-	127	1	2261	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580

06	2220	N	2151	-0-	-69	-0-	124	1	2027	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2201	-0-	-62	-0-	120	1	2081	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	121	1	2063	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	2093	-0-	-67	-0-	113	1	1980	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2186	-0-	-15	-0-	115	1	2071	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	2080	-0-	-20	-0-	111	1	1969	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

06	3180	X	3014	-0-	-166	-0-	174	1	2840	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	3122	-0-	-164	-0-	171	1	2951	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	3058	-0-	-228	-0-	170	1	2888	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2972	-0-	-148	-0-	160	1	2812	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2832	-0-	-361	-0-	149	1	2683	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2582	-0-	-448	-0-	137	1	2445	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	71	1	1160	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	68	1	1172	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	67	1	1141	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1020	-0-	-210	-0-	55	1	965	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	62	1	1118	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	61	1	1087	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

06	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	919	-0-	-191	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	955	-0-	-192	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	950	-0-	-160	-0-	950	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304

06	12180	X	11405	-0-	-775	-0-	11405	2			Y	-0-					-0-
07	12927	X	11388	-0-	-1539	-0-	11388	2			Y	-0-					-0-
08	12834	X	11042	-0-	-1792	-0-	11042	2			Y	-0-					-0-
09	12420	X	10851	-0-	-1569	-0-	10851	2			Y	-0-					-0-
10	12338	X	9165	-0-	-3173	-0-	9165	2			Y	-0-					-0-
*11	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	12045	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

06	630	N	369	-0-	-261	-0-	21	1	348	2	N	-0-					-0-
07	589	N	354	-0-	-235	-0-	19	1	335	2	N	-0-					-0-
08	496	N	295	-0-	-201	-0-	16	1	279	2	N	-0-					-0-
09	360	N	166	-0-	-194	-0-	9	1	157	2	N	-0-					-0-
10	341	N	188	-0-	-153	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-
*11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	58	1	1030	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8070 X	7637	-0-	-433	-0-	7637	2			Y	-0-					-0-
07	8432 X	6685	-0-	-1747	-0-	6685	2			Y	-0-					-0-
08	8432 X	6393	-0-	-2039	-0-	6393	2			Y	-0-					-0-
09	8160 X	6199	-0-	-1961	-0-	6199	2			Y	-0-					-0-
10	8029 X	5607	-0-	-2422	-0-	5607	2			Y	-0-					-0-
11	7650 X	6162	-0-	-1488	-0-	6162	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

06	1740 N	1639	-0-	-101	-0-	95	1	1544	2	N	-0-					-0-
07	1798 N	1743	-0-	-55	-0-	95	1	1648	2	N	-0-					-0-
08	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	101	1	1713	2	N	-0-					-0-
09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	91	1	1606	2	N	-0-					-0-
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	92	1	1651	2	N	-0-					-0-
11	1770 N	1623	-0-	-147	-0-	86	1	1537	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

06	660 N	618	-0-	-42	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
07	682 N	627	-0-	-55	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
08	713 N	583	-0-	-130	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
09	630 N	534	-0-	-96	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
10	620 N	439	-0-	-181	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
11	570 N	555	-0-	-15	-0-	555	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

06	510 N	494	-0-	-16	-0-	29	1	465	2	N	-0-					5
07	527 N	492	-0-	-35	-0-	27	1	465	2	N	-0-					5
08	527 N	488	-0-	-39	-0-	27	1	461	2	N	-0-					5
09	480 N	466	-0-	-14	-0-	25	1	441	2	N	-0-					5
10	496 N	474	-0-	-22	-0-	25	1	449	2	N	-0-					5
11	480 N	451	-0-	-29	-0-	24	1	427	2	N	-0-					5

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

06	1410 N	1295	-0-	-115	-0-	74	1	1208	2	N	12					32
						13	9									
07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	76	1	1309	2	N	10					42
						11	9									
08	1395 N	1363	-0-	-32	-0-	75	1	1279	2	N	8					50
						9	9									
09	1290 N	1272	-0-	-18	-0-	68	1	1193	2	N	10					60
						11	9									
10	1395 N	1300	-0-	-95	-0-	68	1	1219	2	N	12					72
						13	9									
11	1320 N	1249	-0-	-71	-0-	66	1	1171	2	N	11					83
						12	9									

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326

06	270 N	254	-0-	-16	-0-	15	1	239	2	N	-0-					-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	N	-0-					-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	2	N	-0-					-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	2	N	-0-					-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	2	N	-0-					-0-
*11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	150	N	56	-0-	-94	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			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
06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	216	1	3517	2	N	-0-					-0-
07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	206	1	3559	2	N	-0-					-0-
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	200	1	3397	2	N	-0-					-0-
09	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	187	1	3279	2	N	-0-					-0-
10	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	184	1	3317	2	N	-0-					-0-
*11	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	175	1	3124	2	N	-0-					-0-

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
06	6480	X	5757	-0-	-723	-0-	333	1	5424	2	N	-0-					157
07	6479	X	5975	-0-	-504	-0-	327	1	5648	2	N	-0-					157
08	6479	X	5894	-0-	-585	-0-	327	1	5567	2	N	-0-					157
09	6000	X	5631	-0-	-369	-0-	303	1	5325	2	N	3					160
							3	9									
10	5983	X	5819	-0-	-164	-0-	306	1	5513	2	N	-0-					160
11	5790	X	5360	-0-	-430	-0-	285	1	5073	2	N	2					162
							2	9									

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
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	34	-0-	-121	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	40	-0-	-110	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

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

WEST RANCH WELL #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14610	X	14268	-0-	-342	-0-	14268	2			Y	-0-					-0-
07	14497	X	14497	-0-	-0-	-0-	14497	2			Y	-0-					-0-
08	14288	X	14288	-0-	-0-	-0-	14288	2			Y	-0-					-0-
09	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	14404	2			Y	-0-					-0-
10	13738	X	13738	-0-	-0-	-0-	13738	2			Y	-0-					-0-
*11	14381	X	14381	-0-	-0-	-0-	14381	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	1	1	2506	2	N	-0-					-0-
07	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	1	1	2494	2	N	-0-					-0-
08	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	1	1	2719	2	N	-0-					-0-
09	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	1	1	2813	2	N	-0-					-0-
10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1	1	1813	2	N	-0-					-0-
*11	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	1	1	2160	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

06	240 N	230	-0-	-10	-0-	13	1	217	2	N	-0-					-0-
07	248 N	230	-0-	-18	-0-	13	1	217	2	N	-0-					-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	N	-0-					-0-
09	240 N	211	-0-	-29	-0-	11	1	200	2	N	-0-					-0-
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	10	1	172	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

06	450 N	443	-0-	-7	-0-	26	1	417	2	N	-0-					-0-
07	496 N	435	-0-	-61	-0-	24	1	411	2	N	-0-					-0-
08	465 N	418	-0-	-47	-0-	23	1	395	2	N	-0-					-0-
09	450 N	404	-0-	-46	-0-	22	1	382	2	N	-0-					-0-
10	434 N	417	-0-	-17	-0-	22	1	395	2	N	-0-					-0-
*11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	385	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

06	150 N	141	-0-	-9	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	8	1	132	2	N	-0-					-0-
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-					-0-

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	540 N	371	-0-	-169	-0-	21	1	350	2	N	-0-					-0-
07	403 N	297	-0-	-106	-0-	16	1	281	2	N	-0-					-0-
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	26	1	443	2	N	-0-					-0-
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	27	1	466	2	N	-0-					-0-
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	28	1	509	2	N	-0-					-0-
*11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	29	1	509	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684

06	3030 X	2813	-0-	-217	-0-	163	1	2650	2	N	-0-					-0-
07	3131 X	2852	-0-	-279	-0-	156	1	2696	2	N	-0-					-0-
08	2976 X	2860	-0-	-116	-0-	159	1	2701	2	N	-0-					-0-
09	2880 X	2723	-0-	-157	-0-	147	1	2576	2	N	-0-					-0-
10	2976 X	2829	-0-	-147	-0-	149	1	2680	2	N	-0-					-0-
*11	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	147	1	2614	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
WEST RANCH					WELL #: 4401	RRCID -> 251350	COMPL. DATE 10/02/2008				TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676						
06	2730	X	2652	-0-	-78	-0-	2652	2			Y	-0-					10
07	2821	X	2680	-0-	-141	-0-	2680	2			Y	-0-					10
08	2821	X	2737	-0-	-84	-0-	2737	2			Y	-0-					10
09	2640	N	2553	-0-	-87	-0-	2553	2			Y	-0-					10
10	2666	N	2465	-0-	-201	-0-	2465	2			Y	-0-					10
11	2640	N	2434	-0-	-206	-0-	2434	2			Y	-0-					10
WEST RANCH					WELL #: 2245	RRCID -> 251351	COMPL. DATE 10/30/2008				TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634						
06	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
*11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
LONGFELLOW					WELL #: 4072	RRCID -> 251356	COMPL. DATE 10/11/2008				TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214						
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	14	1	225	2	N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	13	1	231	2	N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	13	1	226	2	N	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	12	1	214	2	N	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	12	1	222	2	N	-0-					-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	12	1	207	2	N	-0-					-0-
LONGFELLOW					WELL #: 4037	RRCID -> 251418	COMPL. DATE 08/21/2007				TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230						
06	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	283	1	6290	2	Y	-0-					-0-
07	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	231	1	5704	2	Y	-0-					-0-
08	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	214	1	5743	2	Y	-0-					-0-
09	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	192	1	5280	2	Y	-0-					-0-
10	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	189	1	4586	2	Y	-0-					-0-
*11	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	181	1	4608	2	Y	-0-					-0-
WEST RANCH					WELL #: 4103	RRCID -> 251514	COMPL. DATE 05/30/2009				TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280						
06	3090	X	2547	-0-	-543	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2618	-0-	-358	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2589	-0-	-387	-0-	2589	2			Y	-0-					-0-
09	2640	X	2478	-0-	-162	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
10	2604	N	2349	-0-	-255	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
*11	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-
WEST RANCH					WELL #: 4404	RRCID -> 251517	COMPL. DATE 05/19/2009				TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468						
06	3900	X	3647	-0-	-253	-0-	146	1	3501	2	Y	-0-					-0-
07	3968	X	3749	-0-	-219	-0-	142	1	3607	2	Y	-0-					-0-
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	145	1	3617	2	Y	-0-					-0-
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	126	1	3313	2	Y	-0-					-0-
10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	124	1	3312	2	Y	-0-					-0-
*11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	121	1	3274	2	Y	-0-					-0-
WEST RANCH					WELL #: 4304	RRCID -> 251519	COMPL. DATE 06/14/2009				TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040						
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	5220 X	4285	-0-	-935	-0-	4285	2			Y	-0-					-0-
07	5394 X	4249	-0-	-1145	-0-	4249	2			Y	-0-					-0-
08	4898 X	4094	-0-	-804	-0-	4094	2			Y	-0-					-0-
09	4740 X	3813	-0-	-927	-0-	3813	2			Y	-0-					-0-
10	4836 X	2934	-0-	-1902	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
11	4290 X	4201	-0-	-89	-0-	4201	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

06	840 N	806	-0-	-34	-0-	47	1	759	2	N	-0-					-0-
07	930 N	810	-0-	-120	-0-	44	1	766	2	N	-0-					-0-
08	868 N	791	-0-	-77	-0-	44	1	747	2	N	-0-					-0-
09	810 N	777	-0-	-33	-0-	42	1	735	2	N	-0-					-0-
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	43	1	775	2	N	-0-					-0-
11	780 N	774	-0-	-6	-0-	41	1	733	2	N	-0-					-0-

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	4860 X	4517	-0-	-343	-0-	261	1	4256	2	N	-0-					-0-
07	4929 X	4644	-0-	-285	-0-	254	1	4390	2	N	-0-					-0-
08	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	255	1	4338	2	N	-0-					-0-
09	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	235	1	4117	2	N	-0-					-0-
10	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	235	1	4239	2	N	-0-					-0-
*11	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	225	1	4016	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

06	20880 X	17470	-0-	-3410	-0-	17470	2			Y	-0-					-0-
07	21576 X	15698	-0-	-5878	-0-	15698	2			Y	-0-					-0-
08	20646 X	15829	-0-	-4817	-0-	15829	2			Y	-0-					-0-
09	19380 X	15332	-0-	-4048	-0-	15332	2			Y	-0-					-0-
10	18290 X	13717	-0-	-4573	-0-	13717	2			Y	-0-					-0-
11	17460 X	14826	-0-	-2634	-0-	14826	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8657 - 8922

06	60 N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

06	510 N	478	-0-	-32	-0-	28	1	450	2	N	-0-					-0-
07	527 N	490	-0-	-37	-0-	27	1	463	2	N	-0-					-0-
08	496 N	491	-0-	-5	-0-	27	1	464	2	N	-0-					-0-
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	456	2	N	-0-					-0-
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	26	1	475	2	N	-0-					-0-
11	480 N	435	-0-	-45	-0-	23	1	412	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

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

WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556

06	2790 X	2585	-0-	-205	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
07	2821 X	2635	-0-	-186	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
08	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
09	2580 N	2574	-0-	-6	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
10	2635 N	2448	-0-	-187	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-
11	2610 N	2531	-0-	-79	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

06	2010 N	1889	-0-	-121	-0-	19	1	1870	2	Y	-0-					-0-
07	2046 N	1906	-0-	-140	-0-	18	1	1888	2	Y	-0-					-0-
08	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	14	1	1792	2	Y	-0-					-0-
09	1710 N	1701	-0-	-9	-0-	12	1	1689	2	Y	-0-					-0-
10	1767 N	1617	-0-	-150	-0-	17	1	1600	2	Y	-0-					-0-
11	1710 N	1700	-0-	-10	-0-	16	1	1684	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

06	1920 N	1774	-0-	-146	-0-	103	1	1671	2	N	-0-					-0-
07	1984 N	1858	-0-	-126	-0-	102	1	1756	2	N	-0-					-0-
08	1860 N	1838	-0-	-22	-0-	102	1	1736	2	N	-0-					-0-
09	1770 N	1767	-0-	-3	-0-	95	1	1672	2	N	-0-					-0-
10	1860 N	1817	-0-	-43	-0-	96	1	1721	2	N	-0-					-0-
11	1770 N	1764	-0-	-6	-0-	94	1	1670	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
*11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914

06	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	45	1	737	2	N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	44	1	767	2	N	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	45	1	766	2	N	-0-					-0-
09	780	N	776	-0-	-4	-0-	42	1	734	2	N	-0-					-0-
10	806	N	792	-0-	-14	-0-	42	1	750	2	N	-0-					-0-
11	780	N	754	-0-	-26	-0-	40	1	714	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	107	-0-	-223	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-
07	248	N	127	-0-	-121	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	321	2	N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	2	N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	N	-0-					-0-
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	16	1	290	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
*11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 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
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	31	1	509	2	N	-0-					-0-
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	32	1	556	2	N	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	33	1	558	2	N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	30	1	527	2	N	-0-					-0-
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	30	1	547	2	N	-0-					-0-
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	30	1	526	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
10	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

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
06	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	755	-0-	-25	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
*11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
09	2130	N	2124	-0-	-6	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	1941	-0-	-260	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
*11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			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
06	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	12717	2			Y	-0-					-0-
07	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	12816	2			Y	-0-					-0-
08	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	12347	2			Y	-0-					-0-
09	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	11784	2			Y	-0-					-0-
10	11594	X	10587	-0-	-1007	-0-	10587	2			Y	-0-					-0-
*11	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	11660	2			Y	-0-					-0-

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
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2255 RRCID -> 252994 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					49
07	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					49
08	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3656	2	8	9	N	7					56
09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					56
10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					56
*11	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					56

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
06	2190	N	2132	-0-	-58	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2160	-0-	-10	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	2060	-0-	-70	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1709	-0-	-461	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2003	-0-	-97	-0-	2003	2			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
06	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	961	N	880	-0-	-81	-0-	880	2			N	-0-					-0-
08	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					-0-
09	900	N	837	-0-	-63	-0-	837	2			N	-0-					-0-
10	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	900	N	854	-0-	-46	-0-	854	2			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
06	720	N	628	-0-	-92	-0-	36	1	592	2	N	-0-					-0-
07	744	N	629	-0-	-115	-0-	34	1	595	2	N	-0-					-0-
08	713	N	615	-0-	-98	-0-	34	1	581	2	N	-0-					-0-
09	630	N	570	-0-	-60	-0-	31	1	539	2	N	-0-					-0-
10	620	N	537	-0-	-83	-0-	28	1	509	2	N	-0-					-0-
11	600	N	438	-0-	-162	-0-	23	1	415	2	N	-0-					-0-

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
06	4110	X	3630	-0-	-480	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3658	-0-	-527	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3707	-0-	-292	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
09	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
10	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
*11	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7749	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7710	X	7199	-0-	-511	-0-	7199	2			Y	-0-					70
07	8246	X	6995	-0-	-1251	-0-	6995	2			Y	-0-					70
08	8246	X	6785	-0-	-1461	-0-	6785	2			Y	-0-					70
09	7980	X	6298	-0-	-1682	-0-	6298	2			Y	-0-					70
10	7812	X	6506	-0-	-1306	-0-	6506	2			Y	-0-					70
*11	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			Y	-0-					70

WEST RANCH WELL #: 2224 RRCID -> 253725 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7530	X	6390	-0-	-1140	-0-	6390	2			Y	-0-					-0-
07	7781	X	6636	-0-	-1145	-0-	6636	2			Y	-0-					-0-
08	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			Y	-0-					-0-
09	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			Y	-0-					-0-
10	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			Y	-0-					-0-
*11	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
07	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
08	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
09	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
10	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
*11	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3948	-0-	-132	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-
07	4216	X	4040	-0-	-176	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-
08	4433	X	4253	-0-	-180	-0-	4253	2			Y	-0-					-0-
09	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
10	4154	X	3911	-0-	-243	-0-	3911	2			Y	-0-					-0-
*11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
09	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	2			N	-0-					-0-
10	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	2			N	-0-					-0-
11	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	2642	-0-	-898	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2464	-0-	-1163	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2393	-0-	-862	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2217	-0-	-933	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	1737	-0-	-1425	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2334	-0-	-306	-0-	2334	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	81	1	1323	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	79	1	1366	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	80	1	1354	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	75	1	1311	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	72	1	1289	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1318	-0-	-62	-0-	70	1	1248	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2801	-0-	-229	-0-	162	1	2639	2	N	-0-					85
07	3069	X	2870	-0-	-199	-0-	157	1	2711	2	N	2					87
							2	9									
08	3038	X	2654	-0-	-384	-0-	147	1	2506	2	N	1					88
							1	9									
09	2910	X	2751	-0-	-159	-0-	148	1	2601	2	N	2					90
							2	9									
10	2945	X	2757	-0-	-188	-0-	145	1	2612	2	N	-0-					90
11	2790	X	2636	-0-	-154	-0-	140	1	2494	2	N	2					92
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	2185	-0-	-65	-0-	126	1	2059	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2228	-0-	-97	-0-	122	1	2106	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2192	-0-	-102	-0-	122	1	2070	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	2090	-0-	-100	-0-	113	1	1977	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	113	1	2033	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	2047	-0-	-83	-0-	109	1	1938	2	N	-0-					-0-

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
06	2670	N	2616	-0-	-54	-0-	151	1	2465	2	N	-0-					-0-
07	2728	N	2696	-0-	-32	-0-	147	1	2549	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	2681	-0-	-16	-0-	149	1	2532	2	N	-0-					-0-
09	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	143	1	2507	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2679	-0-	-18	-0-	141	1	2538	2	N	-0-					-0-
11	2580	N	2131	-0-	-449	-0-	113	1	2018	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600 X	182	-0-	-418	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	620 X	185	-0-	-435	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	620 X	179	-0-	-441	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	450 X	175	-0-	-275	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	186 X	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	180 N	12	-0-	-168	-0-	12	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702

06	9545 X	9545	-0-	-0-	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
07	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
08	9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
09	9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
10	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
*11	9195 X	9195	-0-	-0-	-0-	9195	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073

06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
07	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
08	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
09	1020 N	953	-0-	-67	-0-	953	2			N	-0-					-0-
10	1023 N	945	-0-	-78	-0-	945	2			N	-0-					-0-
11	990 N	986	-0-	-4	-0-	986	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960

06	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	131	1	3206	2	N	-0-					-0-
07	3441 X	3254	-0-	-187	-0-	123	1	3131	2	N	-0-					-0-
08	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	126	1	3232	2	N	-0-					-0-
09	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	117	1	2998	2	N	-0-					-0-
10	3069 X	3005	-0-	-64	-0-	116	1	2889	2	N	-0-					-0-
*11	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	114	1	2996	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050

06	1740 N	1577	-0-	-163	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
07	1643 N	1612	-0-	-31	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
09	1590 N	1525	-0-	-65	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
10	1612 N	1444	-0-	-168	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
11	1560 N	1474	-0-	-86	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100

06	5760 X	4593	-0-	-1167	-0-	4593	2			Y	-0-					-0-
07	5394 X	4837	-0-	-557	-0-	4837	2			Y	-0-					-0-
08	5239 X	4735	-0-	-504	-0-	4735	2			Y	-0-					-0-
09	4860 X	4554	-0-	-306	-0-	4554	2			Y	-0-					-0-
10	4898 X	3960	-0-	-938	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-
*11	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580

06	11430 X	8370	-0-	-3060	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
07	11811 X	8660	-0-	-3151	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
08	11470 X	8630	-0-	-2840	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
09	11070 X	8394	-0-	-2676	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
10	9331 X	7192	-0-	-2139	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
*11	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	2250	N	1898	-0-	-352	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2035	-0-	-321	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1601	-0-	-445	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	1906	-0-	-314	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

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
06	4080	X	3579	-0-	-501	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3650	-0-	-566	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3640	-0-	-576	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3600	-0-	-390	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	2976	-0-	-961	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
*11	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	30	1	494	2	N	-0-					-0-
07	558	N	543	-0-	-15	-0-	30	1	513	2	N	-0-					-0-
08	558	N	535	-0-	-23	-0-	30	1	505	2	N	-0-					-0-
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	27	1	482	2	N	-0-					-0-
10	558	N	516	-0-	-42	-0-	27	1	489	2	N	-0-					-0-
11	510	N	502	-0-	-8	-0-	27	1	475	2	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
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			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
06	3840	X	3052	-0-	-788	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3135	-0-	-740	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3171	-0-	-270	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3042	-0-	-258	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2733	-0-	-584	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
*11	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16350	X	16091	-0-	-259	-0-	16091	2			N	-0-					-0-
07	16895	X	16614	-0-	-281	-0-	16614	2			N	-0-					-0-
08	16864	X	16673	-0-	-191	-0-	16673	2			N	-0-					-0-
09	16260	X	16035	-0-	-225	-0-	16035	2			N	-0-					-0-
10	16647	X	14637	-0-	-2010	-0-	14637	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	16066	-0-	-74	-0-	16066	2			N	-0-					-0-

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
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	118	1	3023	2	N	-0-					-0-
07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	115	1	3058	2	N	-0-					-0-
08	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	116	1	3076	2	N	-0-					-0-
09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	108	1	2929	2	N	-0-					-0-
10	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	153	1	3912	2	N	-0-					-0-
*11	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	149	1	4123	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1527	-0-	-33	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1284	-0-	-421	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1165	-0-	-515	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	876	-0-	-24	-0-	51	1	825	2	N	-0-					-0-
07	930	N	913	-0-	-17	-0-	50	1	863	2	N	-0-					-0-
08	899	N	894	-0-	-5	-0-	50	1	844	2	N	-0-					-0-
09	870	N	847	-0-	-23	-0-	46	1	801	2	N	-0-					-0-
10	899	N	869	-0-	-30	-0-	46	1	823	2	N	-0-					-0-
11	870	N	845	-0-	-25	-0-	45	1	800	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	11436	2			N	-0-					-0-
07	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	11673	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	11766	-0-	-76	-0-	11766	2			N	-0-					-0-
09	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	10594	-0-	-1217	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
*11	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	11684	2			N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10890	X	9506	-0-	-1384	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9195	-0-	-1345	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
08	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
09	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
10	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
*11	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	2			N	-0-					-0-

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
06	2940	X	2682	-0-	-258	-0-	132	1	2550	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2759	-0-	-279	-0-	128	1	2631	2	N	-0-					-0-
08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	127	1	2591	2	N	-0-					-0-
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	117	1	2463	2	N	-0-					-0-
10	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	116	1	2536	2	N	-0-					-0-
*11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	112	1	2455	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	1901	-0-	-439	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	1854	-0-	-564	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	1968	-0-	-202	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
*11	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			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
06	26097	X	26097	-0-	-0-	-0-	26097	2			N	-0-					-0-
07	26837	X	26837	-0-	-0-	-0-	26837	2			N	-0-					-0-
08	26485	X	26485	-0-	-0-	-0-	26485	2			N	-0-					-0-
09	25228	X	25228	-0-	-0-	-0-	25228	2			N	-0-					-0-
10	21959	X	21959	-0-	-0-	-0-	21959	2			N	-0-					-0-
*11	26054	X	26054	-0-	-0-	-0-	26054	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	2190	N	2148	-0-	-42	-0-	124	1	2024	2	N	-0-					-0-
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	122	1	2116	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	123	1	2084	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	2114	-0-	-46	-0-	114	1	2000	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	114	1	2059	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	2081	-0-	-49	-0-	111	1	1970	2	N	-0-					-0-

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
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	43	1	700	2	N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	43	1	735	2	N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	42	1	706	2	N	-0-					-0-
09	750	N	694	-0-	-56	-0-	37	1	657	2	N	-0-					-0-
10	775	N	726	-0-	-49	-0-	38	1	688	2	N	-0-					-0-
*11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	46	1	815	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1866	-0-	-273	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
*11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	N	-0-					-0-
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	692	-0-	-2458	-0-	19	1	640	2	N	30					101
							33	9									
07	3255	X	586	-0-	-2669	-0-	17	1	538	2	N	28					129
							31	9									
08	2883	X	453	-0-	-2430	-0-	17	1	413	2	N	21					150
							23	9									
09	2670	X	395	-0-	-2275	-0-	16	1	357	2	N	20					170
							22	9									
10	1829	X	347	-0-	-1482	-0-	16	1	306	2	N	23					193
							25	9									
11	690	X	358	-0-	-332	-0-	16	1	317	2	N	23	186	1			30
							25	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST STATE WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060

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

BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH WELL #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150

06	5610 X	2434	-0-	-3176	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
07	5797 X	2376	-0-	-3421	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
08	5797 X	2392	-0-	-3405	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
09	5250 X	2164	-0-	-3086	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
10	3565 X	1446	-0-	-2119	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
11	2430 X	2204	-0-	-226	-0-	2204	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140

06	1020 N	932	-0-	-88	-0-	54	1	878	2	N	-0-					-0-
07	1147 N	915	-0-	-232	-0-	50	1	865	2	N	-0-					-0-
08	1085 N	808	-0-	-277	-0-	45	1	763	2	N	-0-					-0-
09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	61	1	1074	2	N	-0-					-0-
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	58	1	1047	2	N	-0-					-0-
*11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	55	1	971	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

06	4080 X	965	-0-	-3115	-0-	965	2			N	-0-					-0-
07	4216 X	949	-0-	-3267	-0-	949	2			N	-0-					-0-
08	2139 X	550	-0-	-1589	-0-	550	2			N	-0-					-0-
09	2070 X	26	-0-	-2044	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	1674 X	8	-0-	-1666	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	960 X	3	-0-	-957	-0-	3	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470 N	1438	-0-	-32	-0-	83	1	1355	2	N	-0-					-0-
07	1519 N	1482	-0-	-37	-0-	81	1	1401	2	N	-0-					-0-
08	1488 N	1465	-0-	-23	-0-	81	1	1384	2	N	-0-					-0-
09	1440 N	1406	-0-	-34	-0-	76	1	1330	2	N	-0-					-0-
10	1488 N	1440	-0-	-48	-0-	76	1	1364	2	N	-0-					-0-
11	1410 N	1367	-0-	-43	-0-	73	1	1294	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120

06	3000 N	3408	-0-	408	2427	197	1	3211	2	N	-0-					-0-
07	5711 X	3284	-0-	-2427	-0-	180	1	3104	2	N	-0-					-0-
08	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	166	1	2820	2	N	-0-					-0-
09	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	146	1	2568	2	N	-0-					-0-
10	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	141	1	2538	2	N	-0-					-0-
11	2550 X	2484	-0-	-66	-0-	132	1	2352	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160

06	1950 N	1842	-0-	-108	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
07	2077 N	1883	-0-	-194	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
08	2015 N	1855	-0-	-160	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
09	1830 N	1770	-0-	-60	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
10	1891 N	1547	-0-	-344	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
*11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4609 RRCID -> 257999 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 3384 - 7378

06	1260 N	502	-0-	-758	-0-	502	2			N	-0-					25
07	713 N	447	-0-	-266	-0-	447	2			N	-0-					25
08	620 N	374	-0-	-246	-0-	374	2			N	-0-					25
09	510 N	351	-0-	-159	-0-	351	2			N	-0-					25
10	434 N	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-					25
11	360 N	254	-0-	-106	-0-	254	2			N	-0-					25

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360

06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	90 N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

06	2370 X	1896	-0-	-474	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
07	2480 X	1724	-0-	-756	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
08	2356 N	1617	-0-	-739	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
09	1890 N	1490	-0-	-400	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
10	1736 N	1169	-0-	-567	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
*11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160

06	2130 N	2107	-0-	-23	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
07	2232 N	2160	-0-	-72	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
08	2201 N	2188	-0-	-13	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
09	2100 N	2027	-0-	-73	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
10	2170 N	2001	-0-	-169	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
11	2130 N	2066	-0-	-64	-0-	2066	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	3990 X	3295	-0-	-695	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
07	4123 X	3341	-0-	-782	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
08	3751 X	3261	-0-	-490	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
09	3630 X	3083	-0-	-547	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
10	3627 X	2558	-0-	-1069	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
11	3300 X	3216	-0-	-84	-0-	3216	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2340 RRCID -> 258533 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510

06	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	169	1	4563	2	N	-0-					-0-
07	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	203	1	4910	2	N	-0-					-0-
08	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	232	1	5025	2	N	-0-					-0-
09	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	286	1	5126	2	N	-0-					-0-
10	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	286	1	5498	2	N	-0-					-0-
*11	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	223	1	5186	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260

06	960 N	947	-0-	-13	-0-	947	2			N	-0-					-0-
07	1023 N	976	-0-	-47	-0-	976	2			N	-0-					-0-
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
10	961 N	819	-0-	-142	-0-	819	2			N	-0-					-0-
11	1050 N	546	-0-	-504	-0-	546	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

06	1350 N	1247	-0-	-103	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
07	1457 N	1229	-0-	-228	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
08	1364 N	1287	-0-	-77	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
09	1260 N	1213	-0-	-47	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
10	1240 N	974	-0-	-266	-0-	974	2			N	-0-					-0-
11	1260 N	1100	-0-	-160	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

06	1380 N	1288	-0-	-92	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
07	1426 N	1256	-0-	-170	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
08	1364 N	1352	-0-	-12	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
10	1271 N	1123	-0-	-148	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
11	1320 N	1319	-0-	-1	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950

06	18630 X	17233	-0-	-1397	-0-	17233	2			N	-0-					-0-
07	18817 X	17561	-0-	-1256	-0-	17561	2			N	-0-					-0-
08	17586 X	17586	-0-	-0-	-0-	17586	2			N	-0-					-0-
09	16655 X	16655	-0-	-0-	-0-	16655	2			N	-0-					-0-
10	15177 X	15177	-0-	-0-	-0-	15177	2			N	-0-					-0-
*11	16419 X	16419	-0-	-0-	-0-	16419	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8140 - 8690

06	1410 N	1401	-0-	-9	-0-	61	1	1340	2	N	-0-					-0-
07	1457 N	1437	-0-	-20	-0-	59	1	1378	2	N	-0-					-0-
08	1457 N	1433	-0-	-24	-0-	59	1	1374	2	N	-0-					-0-
09	1410 N	1377	-0-	-33	-0-	55	1	1322	2	N	-0-					-0-
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	55	1	1373	2	N	-0-					-0-
*11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	54	1	1361	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	3120	X	2924	-0-	-196	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2977	-0-	-247	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3005	-0-	-126	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2793	-0-	-237	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2669	-0-	-369	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2784	-0-	-126	-0-	2784	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074

06	2070	N	2032	-0-	-38	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2057	-0-	-82	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2056	-0-	-52	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1879	-0-	-161	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1822	-0-	-224	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1856	-0-	-124	-0-	1856	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012

06	19312	X	6364	-0-	-12948	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6291	-0-	-653	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6534	-0-	-224	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	6030	-0-	-390	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5792	-0-	-780	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5957	-0-	-403	-0-	5957	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840

06	1890	N	1846	-0-	-44	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1879	-0-	-198	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1644	-0-	-247	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
*11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908

06	1680	N	1582	-0-	-98	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1595	-0-	-141	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1440	-0-	-150	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1231	-0-	-350	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
*11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870

06	300	N	258	-0-	-42	-0-	15	1	243	2	N	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	14	1	248	2	N	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	15	1	261	2	N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	N	-0-					-0-
*11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723

06	0	W	5846	-0-	5846	11939	5846	2			N	-0-					-0-
07	0	W	5966	-0-	5966	17905	5966	2			N	-0-					-0-
08	0	W	5916	-0-	5916	23821	5916	2			N	-0-					-0-
09	29447	X	5626	-0-	-23821	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5414	-0-	-693	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
*11	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850 X	5674	-0-	-176	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
07	6045 X	5817	-0-	-228	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
08	5952 X	5792	-0-	-160	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
09	5730 X	5621	-0-	-109	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
10	5890 X	5079	-0-	-811	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
*11	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215

06	9030 X	8001	-0-	-1029	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
07	9207 X	8113	-0-	-1094	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
08	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
09	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
10	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
*11	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930

06	300 N	72	-0-	-228	-0-	72	2			N	-0-					25
07	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					25
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					25
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					25
*11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					25

WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946

06	4530 X	4184	-0-	-346	-0-	242	1	3942	2	N	-0-					-0-
07	4526 X	4317	-0-	-209	-0-	236	1	4081	2	N	-0-					-0-
08	4433 X	4268	-0-	-165	-0-	237	1	4031	2	N	-0-					-0-
09	4290 X	4042	-0-	-248	-0-	218	1	3824	2	N	-0-					-0-
10	4340 X	4034	-0-	-306	-0-	212	1	3822	2	N	-0-					-0-
11	4170 X	3891	-0-	-279	-0-	207	1	3684	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350

06	1350 N	923	-0-	-427	-0-	923	2			N	-0-					-0-
07	1302 N	916	-0-	-386	-0-	916	2			N	-0-					-0-
08	1147 N	866	-0-	-281	-0-	866	2			N	-0-					-0-
09	930 N	822	-0-	-108	-0-	822	2			N	-0-					-0-
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
*11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

06	7740 X	7467	-0-	-273	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
07	7998 X	7553	-0-	-445	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
08	7967 X	7337	-0-	-630	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
09	7710 X	7142	-0-	-568	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
10	7719 X	6329	-0-	-1390	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
11	7470 X	7234	-0-	-236	-0-	7234	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					27
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					27
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					27
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					27
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					27
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					27

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	3768	-0-	-2562	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	3480	-0-	-3061	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	3173	-0-	-1756	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	2929	-0-	-1841	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	2059	-0-	-2746	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	2627	-0-	-1153	-0-	2627	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512

06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	29	1	467	2	N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	28	1	481	2	N	-0-					-0-
08	496	N	465	-0-	-31	-0-	26	1	439	2	N	-0-					-0-
09	510	N	449	-0-	-61	-0-	24	1	425	2	N	-0-					-0-
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	25	1	443	2	N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	426	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

06	9450	X	9245	-0-	-205	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9717	-0-	-48	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	9541	-0-	-224	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	9038	-0-	-352	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	9045	-0-	-658	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
*11	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	10288	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710

06	5460	X	5103	-0-	-357	-0-	295	1	4808	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	5276	-0-	-304	-0-	289	1	4987	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5214	-0-	-273	-0-	289	1	4925	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	5004	-0-	-246	-0-	270	1	4734	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	5125	-0-	-207	-0-	269	1	4856	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4907	-0-	-193	-0-	261	1	4646	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100

06	11070	X	9477	-0-	-1593	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	9319	-0-	-1717	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
08	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
09	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
10	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
*11	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590

06	4740	X	4566	-0-	-174	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4684	-0-	-214	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4664	-0-	-234	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3933	-0-	-747	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	3362	-0-	-1381	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4048	-0-	-512	-0-	4048	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1403	-0-	-457	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1008	-0-	-387	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1224	-0-	-456	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3133 RRCID -> 259469 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268

06	510	N	478	-0-	-32	-0-	28	1	450	2	N	-0-					-0-
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	27	1	459	2	N	-0-					-0-
08	496	N	475	-0-	-21	-0-	26	1	449	2	N	-0-					-0-
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	25	1	431	2	N	-0-					-0-
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	25	1	444	2	N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	426	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118

06	870	N	795	-0-	-75	-0-	46	1	749	2	N	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	52	1	892	2	N	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	55	1	933	2	N	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	49	1	854	2	N	-0-					-0-
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	60	1	1082	2	N	-0-					-0-
*11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	57	1	1015	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724

06	9720	X	8586	-0-	-1134	-0-	496	1	8090	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	8848	-0-	-948	-0-	484	1	8364	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	8642	-0-	-658	-0-	480	1	8162	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	7768	-0-	-1082	-0-	419	1	7349	2	N	-0-					-0-
10	9021	X	8212	-0-	-809	-0-	432	1	7780	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	7981	-0-	-599	-0-	424	1	7557	2	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380

06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
*11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180

06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					-0-
09	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					-0-
11	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886

06	5430	X	4775	-0-	-655	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4527	-0-	-1053	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4561	-0-	-895	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4214	-0-	-1066	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	3313	-0-	-1864	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4187	-0-	-583	-0-	4187	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
07	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
08	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
09	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
*11	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-

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
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
*11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			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
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	22	1	365	2	N	-0-					83
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	21	1	361	2	N	-0-					83
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	21	1	353	2	N	-0-					83
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	19	1	337	2	N	-0-					83
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	19	1	345	2	N	-0-					83
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	18	1	320	2	N	-0-					83

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
06	1050	N	980	-0-	-70	-0-	57	1	923	2	N	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	62	1	1068	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	57	1	970	2	N	-0-					-0-
09	990	N	978	-0-	-12	-0-	53	1	925	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	53	1	950	2	N	-0-					-0-
11	990	N	963	-0-	-27	-0-	51	1	912	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	744	N	623	-0-	-121	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	744	N	651	-0-	-93	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
10	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	630	N	489	-0-	-141	-0-	489	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 509 RRCID -> 259629 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	6311	-0-	-259	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5873	-0-	-916	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	5892	-0-	-1238	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5397	-0-	-1503	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	4682	-0-	-2107	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5139	-0-	-1161	-0-	5139	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4807 RRCID -> 259688 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11160	X	10990	-0-	-170	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	11297	-0-	-235	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
08	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
09	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	11169	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	9477	-0-	-2055	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
*11	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	11640	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040 X	4537	-0-	-503	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
07	5208 X	5110	-0-	-98	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
08	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
09	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
10	5115 X	4414	-0-	-701	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
*11	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3415H RRCID -> 259752 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5055 - 8655

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH WELL #: 4413 RRCID -> 259764 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655

06	1650 N	1521	-0-	-129	-0-	88	1	1433	2	N	-0-					-0-
07	1674 N	1583	-0-	-91	-0-	87	1	1496	2	N	-0-					-0-
08	1643 N	1574	-0-	-69	-0-	87	1	1487	2	N	-0-					-0-
09	1530 N	1509	-0-	-21	-0-	81	1	1428	2	N	-0-					-0-
10	1581 N	1534	-0-	-47	-0-	81	1	1453	2	N	-0-					-0-
11	1530 N	1468	-0-	-62	-0-	78	1	1390	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

06	1560 N	1314	-0-	-246	-0-	76	1	1238	2	N	-0-					-0-
07	1550 N	1284	-0-	-266	-0-	70	1	1214	2	N	-0-					-0-
08	1488 N	1230	-0-	-258	-0-	68	1	1162	2	N	-0-					-0-
09	1320 N	511	-0-	-809	-0-	28	1	483	2	N	-0-					-0-
10	1271 N	791	-0-	-480	-0-	42	1	749	2	N	-0-					-0-
11	1200 N	845	-0-	-355	-0-	45	1	800	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

06	1980 N	1817	-0-	-163	-0-	105	1	1712	2	N	-0-					-0-
07	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	108	1	1870	2	N	-0-					-0-
08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	106	1	1811	2	N	-0-					-0-
09	1830 N	1752	-0-	-78	-0-	94	1	1658	2	N	-0-					-0-
10	1984 N	1783	-0-	-201	-0-	94	1	1689	2	N	-0-					-0-
11	1860 N	1713	-0-	-147	-0-	91	1	1622	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064

06	18630 X	16748	-0-	-1882	-0-	16748	2			N	-0-					-0-
07	18538 X	17046	-0-	-1492	-0-	17046	2			N	-0-					-0-
08	18290 X	16564	-0-	-1726	-0-	16564	2			N	-0-					-0-
09	17460 X	15776	-0-	-1684	-0-	15776	2			N	-0-					-0-
10	17670 X	13720	-0-	-3950	-0-	13720	2			N	-0-					-0-
11	16740 X	15521	-0-	-1219	-0-	15521	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955

06	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
07	8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
08	8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
09	8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
10	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
*11	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1750	-0-	-140	-0-	101	1	1649	2	N	-0-			-0-
07	1891	N	1768	-0-	-123	-0-	97	1	1671	2	N	-0-			-0-
08	1829	N	1718	-0-	-111	-0-	95	1	1623	2	N	-0-			-0-
09	1740	N	1612	-0-	-128	-0-	87	1	1525	2	N	-0-			-0-
10	1767	N	1566	-0-	-201	-0-	82	1	1484	2	N	-0-			-0-
11	1650	N	1534	-0-	-116	-0-	82	1	1452	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480

06	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-			-0-
07	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-			-0-
08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-			-0-
09	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-			-0-
10	2325	X	1844	-0-	-481	-0-	1844	2			N	-0-			-0-
*11	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620

06	600	N	266	-0-	-334	-0-	266	2			N	-0-			-0-
07	651	N	203	-0-	-448	-0-	203	2			N	-0-			-0-
08	527	N	151	-0-	-376	-0-	151	2			N	-0-			-0-
09	270	N	144	-0-	-126	-0-	144	2			N	-0-			-0-
10	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	2			N	-0-			-0-
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294

06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-
09	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			N	-0-			-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-			-0-
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980

06	22290	X	21070	-0-	-1220	-0-	21070	2			N	-0-			-0-
07	22537	X	20852	-0-	-1685	-0-	20852	2			N	-0-			-0-
08	21996	X	21996	-0-	-0-	-0-	21996	2			N	-0-			-0-
09	20715	X	20715	-0-	-0-	-0-	20715	2			N	-0-			-0-
10	17697	X	17697	-0-	-0-	-0-	17697	2			N	-0-			-0-
*11	20740	X	20740	-0-	-0-	-0-	20740	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370

06	1710	N	1577	-0-	-133	-0-	90	1	1465	2	N	20			50
							22	9							
07	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	91	1	1568	2	N	22			72
							24	9							
08	1643	N	1568	-0-	-75	-0-	86	1	1459	2	N	21			93
							23	9							
09	1590	N	1423	-0-	-167	-0-	76	1	1328	2	N	17			110
							19	9							
10	1674	N	1488	-0-	-186	-0-	77	1	1392	2	N	17			127
							19	9							
*11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	82	1	1464	2	N	23			150
							25	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15390	X	15080	-0-	-310	-0-	15080	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	15534	-0-	-369	-0-	15534	2			N	-0-					-0-
08	15872	X	15629	-0-	-243	-0-	15629	2			N	-0-					-0-
09	15300	X	15044	-0-	-256	-0-	15044	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	13227	-0-	-2397	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	14746	-0-	-374	-0-	14746	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	15	1	240	2	N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	328	2	N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	314	2	N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	307	2	N	-0-					-0-
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	17	1	313	2	N	-0-					-0-
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	17	1	295	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
09	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	2			N	-0-					-0-
10	930	N	785	-0-	-145	-0-	785	2			N	-0-					-0-
11	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1246	-0-	-74	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	3490	-0-	-800	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3262	-0-	-768	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3153	-0-	-691	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	2767	-0-	-953	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	2419	-0-	-1270	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2715	-0-	-765	-0-	2715	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 4985 - 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
06	900	N	884	-0-	-16	-0-	51	1	833	2	N	-0-					-0-
07	930	N	900	-0-	-30	-0-	49	1	851	2	N	-0-					-0-
08	930	N	889	-0-	-41	-0-	49	1	840	2	N	-0-					-0-
09	870	N	854	-0-	-16	-0-	46	1	808	2	N	-0-					-0-
10	899	N	876	-0-	-23	-0-	46	1	830	2	N	-0-					-0-
11	870	N	836	-0-	-34	-0-	44	1	792	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 08/12/2010 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
06	117120 X	114631	-0-	-2489	-0-	114631	2			N	-0-					-0-
07	121024 X	116421	-0-	-4603	-0-	116421	2			N	-0-					-0-
08	120993 X	116529	-0-	-4464	-0-	116529	2			N	-0-					-0-
09	116550 X	110109	-0-	-6441	-0-	110109	2			N	-0-					-0-
10	119443 X	99478	-0-	-19965	-0-	99478	2			N	-0-					-0-
11	114630 X	107832	-0-	-6798	-0-	107832	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270

06	10020 X	9335	-0-	-685	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
07	10106 X	9467	-0-	-639	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
08	9641 X	9379	-0-	-262	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
09	9330 X	8903	-0-	-427	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
10	9641 X	8260	-0-	-1381	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
11	9330 X	8993	-0-	-337	-0-	8993	2			N	-0-					-0-

WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444

06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700

06	4980 X	4586	-0-	-394	-0-	16	1	4570	2	N	-0-					-0-
07	5022 X	4681	-0-	-341	-0-	15	1	4666	2	N	-0-					-0-
08	4836 X	4601	-0-	-235	-0-	15	1	4586	2	N	-0-					-0-
09	4680 X	4374	-0-	-306	-0-	14	1	4360	2	N	-0-					-0-
10	4836 X	4045	-0-	-791	-0-	14	1	4031	2	N	-0-					-0-
11	4590 X	4547	-0-	-43	-0-	14	1	4533	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
07	992 N	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-					-0-
08	992 N	952	-0-	-40	-0-	952	2			N	-0-					-0-
09	1170 N	919	-0-	-251	-0-	919	2			N	-0-					-0-
10	961 N	828	-0-	-133	-0-	828	2			N	-0-					-0-
*11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4527 RRCID -> 264309 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425

06	1470 N	1417	-0-	-53	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
07	1519 N	1443	-0-	-76	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
08	1488 N	1434	-0-	-54	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
09	1410 N	1366	-0-	-44	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
10	1457 N	1373	-0-	-84	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
11	1380 N	1352	-0-	-28	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-			-0-
07	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-			-0-
08	5332 X	3485	-0-	-1847	-0-	3485	2			N	-0-			-0-
09	5160 X	4660	-0-	-500	-0-	4660	2			N	-0-			-0-
10	5332 X	4153	-0-	-1179	-0-	4153	2			N	-0-			-0-
11	4770 X	4477	-0-	-293	-0-	4477	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

06	450 N	275	-0-	-175	-0-	16	1	259	2	N	-0-			-0-
07	372 N	257	-0-	-115	-0-	14	1	243	2	N	-0-			-0-
08	341 N	237	-0-	-104	-0-	13	1	224	2	N	-0-			-0-
09	270 N	216	-0-	-54	-0-	12	1	204	2	N	-0-			-0-
10	248 N	194	-0-	-54	-0-	10	1	184	2	N	-0-			-0-
11	240 N	158	-0-	-82	-0-	8	1	150	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480

06	3090 X	2839	-0-	-251	-0-	2839	2			N	-0-			-0-
07	3193 X	2970	-0-	-223	-0-	2970	2			N	-0-			-0-
08	3069 X	2875	-0-	-194	-0-	2875	2			N	-0-			-0-
09	2970 X	2858	-0-	-112	-0-	2858	2			N	-0-			-0-
10	3007 X	2914	-0-	-93	-0-	2914	2			N	-0-			-0-
*11	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558

06	1980 N	1837	-0-	-143	-0-	105	1	1712	2	N	18			173
						20	9							
07	1953 N	1856	-0-	-97	-0-	101	1	1740	2	N	14			187
						15	9							
08	1891 N	1838	-0-	-53	-0-	102	1	1735	2	N	1			188
						1	9							
09	1830 N	1794	-0-	-36	-0-	96	1	1687	2	N	10			198
						11	9							
10	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	102	1	1840	2	N	19			217
						21	9							
*11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	97	1	1729	2	N	18			235
						20	9							

WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LONGFELLOW WELL #: 4082 RRCID -> 273466 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200

06	1830 N	1788	-0-	-42	-0-	103	1	1685	2	N	-0-			-0-
07	1891 N	1831	-0-	-60	-0-	100	1	1731	2	N	-0-			-0-
08	1860 N	1802	-0-	-58	-0-	100	1	1702	2	N	-0-			-0-
09	1800 N	1713	-0-	-87	-0-	92	1	1621	2	N	-0-			-0-
10	1829 N	1754	-0-	-75	-0-	92	1	1662	2	N	-0-			-0-
11	1740 N	1685	-0-	-55	-0-	90	1	1595	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 3036 RRCID -> 273506 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440 X	4186	-0-	-254	-0-	242	1	3944	2	N	-0-					-0-
07	4588 X	4395	-0-	-193	-0-	240	1	4155	2	N	-0-					-0-
08	4588 X	4341	-0-	-247	-0-	241	1	4100	2	N	-0-					-0-
09	4350 X	4220	-0-	-130	-0-	227	1	3993	2	N	-0-					-0-
10	4402 X	4376	-0-	-26	-0-	230	1	4146	2	N	-0-					-0-
*11	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	227	1	4047	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100

06	660 N	646	-0-	-14	-0-	37	1	609	2	N	-0-					-0-
07	682 N	655	-0-	-27	-0-	36	1	619	2	N	-0-					-0-
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	37	1	621	2	N	-0-					-0-
09	660 N	618	-0-	-42	-0-	33	1	585	2	N	-0-					-0-
10	651 N	641	-0-	-10	-0-	34	1	607	2	N	-0-					-0-
11	630 N	613	-0-	-17	-0-	33	1	580	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

06	4050 X	3574	-0-	-476	-0-	72	1	3502	2	N	-0-					-0-
07	3968 X	3605	-0-	-363	-0-	69	1	3536	2	N	-0-					-0-
08	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	70	1	3487	2	N	-0-					-0-
09	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	65	1	3319	2	N	-0-					-0-
10	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	65	1	3197	2	N	-0-					-0-
*11	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	63	1	3330	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800

06	1170 N	1087	-0-	-83	-0-	1087	2			N	-0-					18
07	1178 N	1097	-0-	-81	-0-	1097	2			N	-0-					18
08	1147 N	1073	-0-	-74	-0-	1073	2			N	-0-					18
09	1080 N	1058	-0-	-22	-0-	1056	2	2	9	N	2					20
10	1085 N	659	-0-	-426	-0-	659	2			N	-0-					20
*11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					20

WEST RANCH WELL #: 5073 RRCID -> 273785 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120

06	1110 N	1054	-0-	-56	-0-	61	1	993	2	N	-0-					-0-
07	1147 N	1071	-0-	-76	-0-	59	1	1012	2	N	-0-					-0-
08	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	59	1	1000	2	N	-0-					-0-
09	1050 N	1013	-0-	-37	-0-	55	1	958	2	N	-0-					-0-
10	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	54	1	980	2	N	-0-					-0-
11	1020 N	989	-0-	-31	-0-	53	1	936	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4416 RRCID -> 274201 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002

06	2190 X	2062	-0-	-128	-0-	119	1	1943	2	N	-0-					-0-
07	2263 X	2067	-0-	-196	-0-	113	1	1954	2	N	-0-					-0-
08	2170 N	2097	-0-	-73	-0-	116	1	1981	2	N	-0-					-0-
09	2070 N	1998	-0-	-72	-0-	108	1	1890	2	N	-0-					-0-
10	2077 N	2042	-0-	-35	-0-	107	1	1935	2	N	-0-					-0-
11	2040 N	1941	-0-	-99	-0-	103	1	1838	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 107 RRCID -> 274510 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560

06	9030 X	8487	-0-	-543	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
07	9238 X	8567	-0-	-671	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
08	9114 X	8330	-0-	-784	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
09	8730 X	7894	-0-	-836	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
10	8897 X	7909	-0-	-988	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
11	8490 X	8114	-0-	-376	-0-	8114	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	1140 N	1096	-0-	-44	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
07	1178 N	1121	-0-	-57	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
08	1147 N	1111	-0-	-36	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
09	1110 N	1066	-0-	-44	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
10	1116 N	1056	-0-	-60	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
11	1080 N	1070	-0-	-10	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLISON 4 WELL #: 603 RRCID -> 274620 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466

06	179850 X	168263	-0-	-11587	-0-	168263	2			N	-0-					-0-
07	184729 X	178055	-0-	-6674	-0-	178055	2			N	-0-					-0-
08	181009 X	171465	-0-	-9544	-0-	171465	2			N	-0-					-0-
09	171420 X	169022	-0-	-2398	-0-	169022	2			N	-0-					-0-
10	178064 X	154973	-0-	-23091	-0-	154973	2			N	-0-					-0-
*11	172361 X	172361	-0-	-0-	-0-	172361	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH WELL #: 4104 RRCID -> 274881 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850

06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
11	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

06	4650 X	3443	-0-	-1207	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
07	4650 X	2962	-0-	-1688	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
08	4650 X	2967	-0-	-1683	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
09	4500 X	2635	-0-	-1865	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
10	3565 X	2518	-0-	-1047	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
11	3450 X	2658	-0-	-792	-0-	2658	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561

06	1710 N	1553	-0-	-157	-0-	90	1	1463	2	N	-0-					-0-
07	1705 N	1552	-0-	-153	-0-	85	1	1467	2	N	-0-					-0-
08	1643 N	1565	-0-	-78	-0-	87	1	1478	2	N	-0-					-0-
09	1560 N	1552	-0-	-8	-0-	84	1	1468	2	N	-0-					-0-
10	1550 N	1517	-0-	-33	-0-	80	1	1437	2	N	-0-					-0-
11	1500 N	1469	-0-	-31	-0-	78	1	1391	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 2017 RRCID -> 274949 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	5553	-0-	5553	17441	5553	2			N	-0-					-0-
07	23064 X	5623	-0-	-17441	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
08	6262 X	5505	-0-	-757	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
09	6000 X	5298	-0-	-702	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
10	5890 X	4434	-0-	-1456	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
11	5550 X	4991	-0-	-559	-0-	4991	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6075 RRCID -> 274950 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	92	1	1503	2	N	-0-					-0-
07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	87	1	1511	2	N	-0-					-0-
08	1705 N	1527	-0-	-178	-0-	85	1	1442	2	N	-0-					-0-
09	1590 N	1440	-0-	-150	-0-	78	1	1362	2	N	-0-					-0-
10	1612 N	1445	-0-	-167	-0-	76	1	1369	2	N	-0-					-0-
11	1470 N	1360	-0-	-110	-0-	72	1	1288	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW KING 9 WELL #: 2301 RRCID -> 274986 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4808 RRCID -> 275050 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060 X	1976	-0-	-1084	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
07	3162 X	1762	-0-	-1400	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
08	2697 X	1908	-0-	-789	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
09	2610 X	1709	-0-	-901	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
10	2356 X	1325	-0-	-1031	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
11	1860 N	1448	-0-	-412	-0-	1448	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3034 RRCID -> 275054 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9791 X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
07	12250 X	12250	-0-	-0-	-0-	12250	2			N	-0-					-0-
08	11935 X	11390	-0-	-545	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
09	11550 X	11297	-0-	-253	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
10	12245 X	10588	-0-	-1657	-0-	10588	2			N	-0-					-0-
11	11850 X	11405	-0-	-445	-0-	11405	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5075 RRCID -> 275100 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	42	1	680	2	N	-0-					-0-
07	744 N	734	-0-	-10	-0-	40	1	694	2	N	-0-					-0-
08	744 N	716	-0-	-28	-0-	40	1	676	2	N	-0-					-0-
09	720 N	688	-0-	-32	-0-	37	1	651	2	N	-0-					-0-
10	744 N	710	-0-	-34	-0-	37	1	673	2	N	-0-					-0-
11	690 N	687	-0-	-3	-0-	37	1	650	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740 N	1670	-0-	-70	-0-	97	1	1573	2	N	-0-					-0-
07	1798 N	1722	-0-	-76	-0-	94	1	1628	2	N	-0-					-0-
08	1736 N	1698	-0-	-38	-0-	94	1	1604	2	N	-0-					-0-
09	1680 N	1618	-0-	-62	-0-	87	1	1531	2	N	-0-					-0-
10	1736 N	1670	-0-	-66	-0-	88	1	1582	2	N	-0-					-0-
11	1650 N	1616	-0-	-34	-0-	86	1	1530	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW 600W WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11190 X	10626	-0-	-564	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
07	11563 X	10908	-0-	-655	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
08	11098 X	10675	-0-	-423	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
09	10680 X	10330	-0-	-350	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
10	10974 X	9882	-0-	-1092	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
11	10620 X	10283	-0-	-337	-0-	10283	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4706 RRCID -> 275253 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240

06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140 N	1119	-0-	-21	-0-	65	1	1054	2	N	-0-					-0-
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	64	1	1106	2	N	-0-					-0-
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	64	1	1090	2	N	-0-					-0-
09	1110 N	1106	-0-	-4	-0-	60	1	1046	2	N	-0-					-0-
10	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	60	1	1076	2	N	-0-					-0-
11	1110 N	1066	-0-	-44	-0-	57	1	1009	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (TESNUS-EAST) 71659 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
WEST RANCH WELL #: 6019 RRCID -> 275320 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 3570 - 4486

06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
*11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	3	5			26
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					26
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					26
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					26
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	3	5			23
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23

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
06	4710	X	1007	-0-	-3703	-0-	908	3	99	9	Y	90	52	1			63
07	4867	X	1938	-0-	-2929	-0-	1843	3	95	9	Y	86	59	1			90
08	4867	X	1387	-0-	-3480	-0-	1304	3	83	9	Y	75	61	1			104
09	1980	X	1149	-0-	-831	-0-	1103	3	46	9	Y	42	56	1			90
10	1953	X	1125	-0-	-828	-0-	1077	3	48	9	Y	44	51	1			83
11	1890	X	924	-0-	-966	-0-	877	3	47	9	Y	43	47	1			79

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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1985	3	12	9	N	11					224
07	2201	N	1858	-0-	-343	-0-	1848	3	10	9	N	9	181	1			52
08	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	1702	3	10	9	N	9					61
09	2010	N	1998	-0-	-12	-0-	1989	3	9	9	N	8					69
10	1860	N	1596	-0-	-264	-0-	1589	3	7	9	N	6					75
*11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2081	3	6	9	N	5					80

PORTER RANCH (DEVONIAN) 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MLC OPERATING, LP 571987
PORTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 244943 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13448 - 13556

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALEY OPERATING CO. 811415
ACU WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373

06	2370	X	1752	-0-	-618	-0-	80	1	1672	2	N	-0-					13
07	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	85	1	1782	2	N	-0-					13
08	1860	X	1494	-0-	-366	-0-	69	1	1425	2	N	-0-					13
09	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	87	1	1764	2	N	-0-					13
10	1860	X	1825	-0-	-35	-0-	96	1	1729	2	N	-0-					13
*11	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	101	1	1710	2	N	-0-					13

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STALEY OPERATING CO. //CONT.// 811415
ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	180	1	3735	2	N	-0-					15
07	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	180	1	3760	2	N	-0-					15
08	3875 X	3453	-0-	-422	-0-	160	1	3292	2	N	1	1	8			15
						1	9									
09	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	187	1	3798	2	N	4	4	8			15
						4	9									
10	3875 X	3707	-0-	-168	-0-	196	1	3510	2	N	1	1	8			15
						1	9									
11	3750 X	3560	-0-	-190	-0-	198	1	3361	2	N	1	1	8			15
						1	9									

ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

06	4020 X	2756	-0-	-1264	-0-	126	1	2630	2	N	-0-					16
07	3937 X	2239	-0-	-1698	-0-	102	1	2137	2	N	-0-					16
08	3937 X	2459	-0-	-1478	-0-	114	1	2344	2	N	1	1	8			16
						1	9									
09	3210 X	2632	-0-	-578	-0-	123	1	2500	2	N	8	8	8			16
						9	9									
10	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	170	1	3045	2	N	1	1	8			16
						1	9									
*11	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	155	1	2621	2	N	7	7	8			16
						8	9									

MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

06	3660 X	2793	-0-	-867	-0-	128	1	2665	2	N	-0-					13
07	3565 X	3087	-0-	-478	-0-	141	1	2946	2	N	-0-					13
08	3565 X	2715	-0-	-850	-0-	126	1	2582	2	N	6	6	8			13
						7	9									
09	3240 X	3137	-0-	-103	-0-	145	1	2942	2	N	45	45	8			13
						50	9									
10	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	166	1	2978	2	N	4	4	8			13
						4	9									
*11	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	185	1	3154	2	N	12	12	8			13
						13	9									

MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

06	5100 X	4225	-0-	-875	-0-	194	1	4031	2	N	-0-					14
07	5208 X	4383	-0-	-825	-0-	200	1	4183	2	N	-0-					14
08	5208 X	4228	-0-	-980	-0-	195	1	4025	2	N	7	7	8			14
						8	9									
09	5040 X	4796	-0-	-244	-0-	223	1	4522	2	N	46	46	8			14
						51	9									
10	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	253	1	4530	2	N	4	4	8			14
						4	9									
*11	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	256	1	4332	2	N	13	13	8			14
						14	9									

ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	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
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18333	X	6296	-0-	-12037	-0-	6296	3			Y	-0-					91
07	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	3			Y	-0-	86	1			5
08	6231	X	5479	-0-	-752	-0-	5479	3			Y	-0-	5	3			-0-
09	6270	X	4855	-0-	-1415	-0-	4855	3			Y	-0-					-0-
10	6231	X	5761	-0-	-470	-0-	5761	3			Y	-0-					-0-
*11	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	3			Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1745	-0-	-175	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	1410	-0-	-946	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
09	1740	N	1199	-0-	-541	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1137	-0-	-258	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
*11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
07	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	10080	3			N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	10822	3			N	-0-					-0-
10	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	3			N	-0-					-0-
*11	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	11740	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13080	X	4624	-0-	-8456	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
07	14694	X	5364	-0-	-9330	-0-	5364	3			N	-0-					-0-
08	14694	X	-0-	-0-	-14694	-0-					N	-0-					-0-
09	14220	X	5125	-0-	-9095	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
10	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	3			N	-0-					-0-
*11	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
PUCKETT-STATE "148" WELL #: 1 RRCID -> 197108 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17042 PERF.16861 - 17042

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

STATE GAS UNIT "149" WELL #: 1 RRCID -> 199515 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 21850 PERF.16848 - 16930

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

06	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2		N	-0-			-0-
07	3596 X	3564	-0-	-32	-0-	3564	2		N	-0-			-0-
08	3596 X	3536	-0-	-60	-0-	3536	2		N	-0-			-0-
09	3540 X	3372	-0-	-168	-0-	3372	2		N	-0-			-0-
10	T. A.	3502	-0-	3502	3502	3502	2		N	-0-			-0-
11	T. A.	3549	-0-	3549	7051	3549	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

06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
07	1240 N	1132	-0-	-108	-0-	1132	3		N	-0-			-0-
08	1302 N	1211	-0-	-91	-0-	1211	3		N	-0-			-0-
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3		N	-0-			-0-
11	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-			-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

06	1710 N	1681	-0-	-29	-0-	1681	3		N	-0-			-0-
07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3		N	-0-			-0-
08	1736 N	1684	-0-	-52	-0-	1684	3		N	-0-			-0-
09	1680 N	1423	-0-	-257	-0-	1423	3		N	-0-			-0-
10	1736 N	1470	-0-	-266	-0-	1470	3		N	-0-			-0-
11	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-				N	-0-			-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 183047 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 12836 PERF.10398 - 10620

06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3		Y	-0-			-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		Y	-0-			-0-
08	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3		Y	-0-			-0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3		Y	-0-			-0-
10	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	3		Y	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBBINS, J. W. 1-A WELL #: 2 RRCID -> 258436 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-			32
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			32
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			32
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-			32
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-			32
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			32

PUCKETT (ELLENBURGER) 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ROBBINS, J. W. WELL #: 1A RRCID -> 020623 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 13477 PERF.12560 - 13477

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022790 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 161614 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166085 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 15630

06	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	680	1	10691	3	N	-0-			-0-
07	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	656	1	11824	3	N	-0-			-0-
08	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	570	1	11265	3	N	-0-			-0-
09	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	510	1	9612	3	N	-0-			-0-
10	11067	X	11034	-0-	-33	-0-	513	1	10521	3	N	-0-			-0-
11	10710	X	6421	-0-	-4289	-0-	241	1	6180	3	N	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

06	66236	X	66236	-0-	-0-	-0-	2357	1	63879	3	N	-0-			-0-
07	68268	X	68268	-0-	-0-	-0-	2434	1	65834	3	N	-0-			-0-
08	67921	X	58488	-0-	-9433	-0-	2151	1	56337	3	N	-0-			-0-
09	65730	X	37735	-0-	-27995	-0-	1369	1	36366	3	N	-0-			-0-
10	67518	X	58033	-0-	-9485	-0-	2019	1	56014	3	N	-0-			-0-
11	65340	X	60554	-0-	-4786	-0-	1999	1	58555	3	N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
*11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	3600	X	3378	-0-	-222	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3947	-0-	-207	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
09	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
10	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
*11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	5850	X	5193	-0-	-657	-0-	5193	3			N	-0-					31
07	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	3			N	-0-					31
08	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					31
09	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	3			N	-0-					31
10	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	3			N	-0-					31
11	6060	X	5918	-0-	-142	-0-	5918	3			N	-0-					31

GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

06	3780	X	2651	-0-	-1129	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	2523	-0-	-1383	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
09	2670	X	2365	-0-	-305	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2444	-0-	-284	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
*11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3			N	-0-					-0-

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

06	9150	X	7982	-0-	-1168	-0-	7982	3			N	-0-					-0-
07	9517	X	9397	-0-	-120	-0-	9397	3			N	-0-					-0-
08	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-					-0-
09	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	9764	3			N	-0-					-0-
10	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	3			N	-0-					-0-
11	9090	X	8748	-0-	-342	-0-	8748	3			N	-0-					-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
07	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
*11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

06	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	3			N	-0-					38
07	7905	X	7490	-0-	-415	-0-	7490	3			N	-0-					38
08	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					38
09	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	3			N	-0-					38
10	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	3			N	-0-					38
11	7260	X	6979	-0-	-281	-0-	6979	3			N	-0-					38

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	2286	-0-	-24	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2663	-0-	-96	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
09	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
10	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	2465	-0-	-115	-0-	2465	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

06	7080	X	6437	-0-	-643	-0-	6437	3			N	-0-					-0-
07	8308	X	7634	-0-	-674	-0-	7634	3			N	-0-					-0-
08	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					-0-
09	8040	X	7870	-0-	-170	-0-	7870	3			N	-0-					-0-
10	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	3			N	-0-					-0-
11	7380	X	7041	-0-	-339	-0-	7041	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

06	7500	X	6398	-0-	-1102	-0-	6398	3			N	-0-					-0-
07	8339	X	7978	-0-	-361	-0-	7978	3			N	-0-					-0-
08	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-
09	8070	X	7959	-0-	-111	-0-	7959	3			N	-0-					-0-
10	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	3			N	-0-					-0-
11	7710	X	7494	-0-	-216	-0-	7494	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	6540	X	6315	-0-	-225	-0-	6315	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	6990	-0-	-264	-0-	6990	3			N	-0-					-0-
08	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
09	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	3			N	-0-					-0-
10	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	3			N	-0-					-0-
11	6750	X	6608	-0-	-142	-0-	6608	3			N	-0-					-0-

ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	5970	-0-	-168	-0-	5970	3			N	-0-					-0-
08	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
09	5940	X	5824	-0-	-116	-0-	5824	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	5914	-0-	-69	-0-	5914	3			N	-0-					-0-
*11	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

06	20520	X	19944	-0-	-576	-0-	19944	3			N	-0-					114
07	24149	X	23109	-0-	-1040	-0-	23109	3			N	-0-					114
08	25885	X	-0-	-0-	-25885	-0-					N	-0-					114
09	24153	X	24153	-0-	-0-	-0-	24153	3			N	-0-					114
10	24959	X	24959	-0-	-0-	-0-	24959	3			N	-0-					114
11	22350	X	21778	-0-	-572	-0-	21778	3			N	-0-					114

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

06	16860	X	11374	-0-	-5486	-0-	11374	3			N	-0-					-0-
07	14291	X	11731	-0-	-2560	-0-	11731	3			N	-0-					-0-
08	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					-0-
09	13290	X	12075	-0-	-1215	-0-	12075	3			N	-0-					-0-
10	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	13755	3			N	-0-					-0-
*11	17583	X	17583	-0-	-0-	-0-	17583	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 020634 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	4142	-0-	-3422	-0-	4141	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7560	X	1714	-0-	-5846	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		956	-0-	956	956	956	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		1539	-0-	1539	2495	1539	2			N	-0-					-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

06	4680	X	1507	-0-	-3173	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	1816	-0-	-3020	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
08	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
09	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		4627	-0-	4627	4627	4627	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		2100	-0-	2100	6727	2100	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 2H RRCID -> 020626 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12122 - 15258

06	3930	X	3733	-0-	-197	-0-	541	1	3192	3	N	-0-					-0-
07	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	555	1	3484	3	N	-0-					-0-
08	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	552	1	3513	3	N	-0-					-0-
09	3840	X	3550	-0-	-290	-0-	418	1	3132	3	N	-0-					-0-
10	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	482	1	3207	3	N	-0-					-0-
11	3120	X	519	-0-	-2601	-0-	519	1			N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 020627 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12735 - 13690

06	6180	X	6166	-0-	-14	-0-	6166	3			N	-0-					26
07	6386	X	6264	-0-	-122	-0-	6264	3			N	-0-					26
08	6386	X	6291	-0-	-95	-0-	6291	3			N	-0-					26
09	6180	X	5438	-0-	-742	-0-	5438	3			N	-0-					26
10	6386	X	5673	-0-	-713	-0-	5673	3			N	-0-					26
11	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					26

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 5A RRCID -> 020628 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A

06	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	916	1	11045	3	N	-0-					68
07	11904	X	9112	-0-	-2792	-0-	764	1	8348	3	N	-0-					68
08	11904	X	11887	-0-	-17	-0-	868	1	11019	3	N	-0-					68
09	11520	X	9565	-0-	-1955	-0-	688	1	8877	3	N	-0-					68
10	11532	X	9518	-0-	-2014	-0-	709	1	8809	3	N	-0-					68
11	11160	X	863	-0-	-10297	-0-	863	1			N	-0-					68

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 6 RRCID -> 020629 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 14734 PERF. N/A

06	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	14480	3			N	-0-					32
07	14167	X	13693	-0-	-474	-0-	13693	3			N	-0-					32
08	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	14606	3			N	-0-					32
09	14490	X	12046	-0-	-2444	-0-	12046	3			N	-0-					32
10	14973	X	11536	-0-	-3437	-0-	11536	3			N	-0-					32
11	14490	X	-0-	-0-	-14490	-0-					N	-0-					32

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 7A RRCID -> 020630 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 14488 PERF.13081 - 14488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6750 X	1	-0-	-6749	-0-	1	3			N	-0-					28
07	6975 X	37	-0-	-6938	-0-	37	3			N	-0-					28
08	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					28
09	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					28
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

06	18494 X	18494	-0-	-0-	-0-	18494	3			N	-0-					27
07	19431 X	19431	-0-	-0-	-0-	19431	3			N	-0-					27
08	18941 X	18781	-0-	-160	-0-	18781	3			N	-0-					27
09	18480 X	14541	-0-	-3939	-0-	14541	3			N	-0-					27
10	19437 X	14159	-0-	-5278	-0-	14159	3			N	-0-					27
11	18810 X	-0-	-0-	-18810	-0-					N	-0-					27

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 9 RRCID -> 020632 COMPL. DATE 07/07/1958 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14144 - 14745

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 020633 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14004 PERF. 0 - 14004

06	19209 X	19209	-0-	-0-	-0-	19209	3			N	-0-					-0-
07	19418 X	19418	-0-	-0-	-0-	19418	3			N	-0-					-0-
08	19782 X	19782	-0-	-0-	-0-	19780	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	18750 X	16071	-0-	-2679	-0-	16071	3			N	-0-					-0-
10	19778 X	16517	-0-	-3261	-0-	16517	3			N	-0-					-0-
11	19140 X	-0-	-0-	-19140	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L., ET AL -I- WELL #: 1 RRCID -> 020656 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 14856 PERF. N/A

06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					25
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					25
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					25
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	T. A.	-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

06	16710 X	15671	-0-	-1039	-0-	15671	3			N	-0-					-0-
07	17267 X	15902	-0-	-1365	-0-	15902	3			N	-0-					-0-
08	16647 X	15540	-0-	-1107	-0-	15534	3	6	9	N	5	5	8			-0-
09	15660 X	13632	-0-	-2028	-0-	13632	3			N	-0-					-0-
10	15841 X	12761	-0-	-3080	-0-	12761	3			N	-0-					-0-
11	15330 X	-0-	-0-	-15330	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS, J. W., -1-B- WELL #: 4 RRCID -> 020662 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 14768 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: 3H RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8430 X	8116	-0-	-314	-0-	452	1	7664	3	Y	-0-					41
07	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	498	1	8421	3	Y	-0-					41
08	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	493	1	8349	3	Y	-0-					41
09	8190 X	7357	-0-	-833	-0-	415	1	6942	3	Y	-0-					41
10	8525 X	7440	-0-	-1085	-0-	418	1	7022	3	Y	-0-					41
11	8250 X	407	-0-	-7843	-0-	407	1			Y	-0-					41

MITCHELL-THOMAS UNIT 1 WELL #: 2E RRCID -> 173713 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830

06	9420 X	8281	-0-	-1139	-0-	8281	3			Y	-0-					15
07	9734 X	8763	-0-	-971	-0-	8763	3			Y	-0-					15
08	9734 X	8442	-0-	-1292	-0-	8442	3			Y	-0-					15
09	9240 X	7780	-0-	-1460	-0-	7780	3			Y	-0-					15
10	9424 X	7913	-0-	-1511	-0-	7913	3			Y	-0-					15
11	8490 X	-0-	-0-	-8490	-0-					Y	-0-					15

PUCKETT (PENNSYLVANIA) 73355 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA ET AL -A NCT-A WELL #: 13 RRCID -> 131946 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10500 - 10546

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					131
07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					131
08	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					131
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					131
10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					131
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

06	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3719	3	19	9	N	17					198
07	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3829	3	66	9	N	60	165	1			93
08	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					93
09	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3741	3	55	9	N	50					143
10	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					143
*11	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					143

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386

06	1110 X	1040	-0-	-70	-0-	1040	3			N	-0-					83
07	1054 X	1030	-0-	-24	-0-	1030	3			N	-0-					83
08	1116 X	1058	-0-	-58	-0-	1058	3			N	-0-					83
09	1080 X	856	-0-	-224	-0-	856	3			N	-0-					83
10	1116 X	1067	-0-	-49	-0-	1067	3			N	-0-					83
11	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					83

PUCKETT (STRAWN) //CONT.// 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL-THOMAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	X	176	-0-	-34	-0-	174	3	2	9	N	2					122
07	217	X	194	-0-	-23	-0-	190	3	4	9	N	4					126
08	217	X	208	-0-	-9	-0-	206	3	2	9	N	2					128
09	210	X	197	-0-	-13	-0-	195	3	2	9	N	2					130
10	217	X	182	-0-	-35	-0-	181	3	1	9	N	1					131
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	2					133

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					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

06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
MITCHELL-E WELL #: 1 RRCID -> 063672 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 12114 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2015 - P/A 10/29/15

MITCHELL-J WELL #: 1 RRCID -> 072001 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2015 - P/A 10/15/15

MITCHELL-H WELL #: 1 RRCID -> 073335 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 11990 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2015 - P/A 10/08/15

PUCKETT, EAST (STRAWN) //CONT.// 73356 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
MITCHELL J WELL #: 2 RRCID -> 202734 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10905 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					153
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2015 - PLUGGED 09/24/2015

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	3	1	9	N	1	1	8			70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					70
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					70
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					75
*10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					75
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723

06	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-			-0-
07	2077 X	2005	-0-	-72	-0-	2005	2			N	-0-			-0-
08	2077 X	1879	-0-	-198	-0-	1879	2			N	-0-			-0-
09	2070 X	1256	-0-	-814	-0-	1256	2			N	-0-			-0-
10	2139 X	2035	-0-	-104	-0-	2035	2			N	-0-			-0-
11	2070 X	1974	-0-	-96	-0-	1974	2			N	-0-			-0-

CABEEN WELL #: 2 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880

06	1260 X	1129	-0-	-131	-0-	1116	2	13	9	N	12			42
07	1302 X	1253	-0-	-49	-0-	1251	2	2	9	N	2			44
08	1302 X	924	-0-	-378	-0-	920	2	4	9	N	4			48
09	1230 X	649	-0-	-581	-0-	646	2	3	9	N	3			51
10	1240 X	1131	-0-	-109	-0-	1110	2	21	9	N	19			70
*11	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1276	2	4	9	N	4			74

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

06	3630 X	3296	-0-	-334	-0-	3265	2	31	9	N	28			70
07	3813 X	3543	-0-	-270	-0-	3503	2	40	9	N	36	73	1	33
08	3813 X	2921	-0-	-892	-0-	2865	2	56	9	N	51			84
09	3690 X	1294	-0-	-2396	-0-	1294	2			N	-0-			84
10	3534 X	533	-0-	-3001	-0-	533	2			N	-0-			84
11	3420 X	2212	-0-	-1208	-0-	2212	2			N	-0-			84

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

06	780 N	722	-0-	-58	-0-	722	2			N	-0-			-0-
07	775 N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-			-0-
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-			-0-
09	720 N	416	-0-	-304	-0-	416	2			N	-0-			-0-
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-			-0-
*11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-			-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650 X	419	-0-	-1231	-0-	419	2			N	-0-					112
07	1705 X	1687	-0-	-18	-0-	1640	2	47	9	N	43	99	1			56
08	1705 X	1386	-0-	-319	-0-	1386	2			N	-0-					56
09	1440 X	759	-0-	-681	-0-	759	2			N	-0-					56
10	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					56
*11	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1612	2	98	9	N	89					145

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE 310950
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 077169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667

06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					33
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					33
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					33
*09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					33
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					33
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					33

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					27
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					27
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					27
*09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					27
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					27
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					27

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

06	690 N	680	-0-	-10	-0-	680	3			Y	-0-					216
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					216
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					216
*09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					216
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					216
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					216

OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD STATE "124" WELL #: 2 RRCID -> 142985 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875

06	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
07	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
08	2883 X	905	-0-	-1978	-0-	905	2			N	-0-					-0-
09	4050 X	221	-0-	-3829	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	4185 X	479	-0-	-3706	-0-	479	2			N	-0-					-0-
11	4050 X	1428	-0-	-2622	-0-	1428	2			N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
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
06	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	2			Y	-0-					63
07	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8538	2			Y	-0-					63
08	8680	X	6494	-0-	-2186	-0-	6494	2			Y	-0-					63
09	8400	X	3358	-0-	-5042	-0-	3358	2			Y	-0-					63
10	8680	X	8328	-0-	-352	-0-	8328	2			Y	-0-					63
*11	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8950	2			Y	-0-					63

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
06	771	X	771	-0-	-0-	-0-	768	2	3	9	N	3					116
07	649	X	649	-0-	-0-	-0-	647	2	2	9	N	2					118
08	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					118
09	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					118
10	806	X	430	-0-	-376	-0-	430	2			N	-0-					118
11	1170	X	1132	-0-	-38	-0-	1132	2			N	-0-					118

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (WOLFCAMP) 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 020675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	N	2657	-0-	-223	-0-	2657	2			N	-0-					19
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3188	2	8	9	N	7					26
08	2976	X	2414	-0-	-562	-0-	2404	2	10	9	N	9					35
09	2880	X	1199	-0-	-1681	-0-	1197	2	2	9	N	2					37
10	2976	X	2295	-0-	-681	-0-	2274	2	21	9	N	19					56
11	2880	X	2120	-0-	-760	-0-	2120	2			N	-0-					56

MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	3586	-0-	-944	-0-	3578	2	8	9	N	7					48
07	4681	X	4108	-0-	-573	-0-	4068	2	40	9	N	36					84
08	4681	X	3039	-0-	-1642	-0-	3033	2	6	9	N	5					89
09	4530	X	1819	-0-	-2711	-0-	1810	2	9	9	N	8					97
10	4123	X	3740	-0-	-383	-0-	3729	2	11	9	N	10					107
*11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3626	2	4	9	N	4					111

UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	1120	-0-	-1460	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
*11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					34
07	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2722	2	2	9	N	2					36
08	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					36
09	2760 N	1388	-0-	-1372	-0-	1388	2			N	-0-					36
10	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2797	2	2	9	N	2					38
*11	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					38

GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE 310950
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 079902 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4467 - 4553

06	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			Y	-0-					223
07	4154 X	4126	-0-	-28	-0-	4126	3			Y	-0-					223
08	4154 X	4053	-0-	-101	-0-	4053	3			Y	-0-					223
*09	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			Y	-0-					223
10	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					223
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					223

OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

06	6150 X	5621	-0-	-529	-0-	5621	2			Y	-0-					63
07	6355 X	5714	-0-	-641	-0-	5714	2			Y	-0-					63
08	6014 X	5153	-0-	-861	-0-	5153	2			Y	-0-					63
09	5760 X	2668	-0-	-3092	-0-	2668	2			Y	-0-					63
10	5797 X	4479	-0-	-1318	-0-	4479	2			Y	-0-					63
11	5610 X	4901	-0-	-709	-0-	4901	2			Y	-0-					63

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

06	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1984	2	15	9	N	14					157
07	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2452	2	12	9	N	11					168
08	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2462	2	3	9	N	3					171
09	2010 N	1268	-0-	-742	-0-	1261	2	7	9	N	6					177
10	3100 N	3355	-0-	255	255	3347	2	8	9	N	7					184
*11	3000 N	2840	-0-	-160	95	2827	2	13	9	N	12					196

R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 2 C RRCID -> 126165 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818

06	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
07	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
08	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
09	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
10	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
*11	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. 696090
WOODWARD "56" WELL #: 1 RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2481	2	106	9	N	96					210
07	2325	N	2267	-0-	-58	-0-	2221	2	46	9	N	42					252
08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2206	2	26	9	N	24	182	1			94
09	2580	N	2161	-0-	-419	-0-	2108	2	53	9	N	48					142
10	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2450	2	24	9	N	22					164
11	2160	N	1546	-0-	-614	-0-	1510	2	36	9	N	33					197

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					27
07	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	1703	2			N	-0-					27
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					27
09	1890	N	1614	-0-	-276	-0-	1614	2			N	-0-					27
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					27
11	1650	N	1157	-0-	-493	-0-	1157	2			N	-0-					27

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 191307 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					205
07	3193	X	3110	-0-	-83	-0-	3110	2			N	-0-					205
08	3193	X	3088	-0-	-105	-0-	3088	2			N	-0-					205
09	3090	X	3027	-0-	-63	-0-	3027	2			N	-0-					205
10	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					205
11	3030	X	2113	-0-	-917	-0-	2113	2			N	-0-					205

WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296

06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					213
07	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					213
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					213
09	420	N	279	-0-	-141	-0-	279	2			N	-0-					213
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					213
11	360	N	252	-0-	-108	-0-	252	2			N	-0-					213

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2850	X	1066	-0-	-1784	-0-	1030	3	36	9	N	33					212
07	1674	X	1397	-0-	-277	-0-	1394	3	3	9	N	3	170	1			45
08	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2408	3	9	9	N	8					53
09	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1704	3	4	9	N	4					57
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	8					65
11	2340	X	1499	-0-	-841	-0-	1491	3	8	9	N	7					72

PYOTE, SOUTH (4950 SAND) //CONT.// 73565 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
E.G.L. RESOURCES, INC. //CONT.// 238522
LR "88C" WELL #: 1 RRCID -> 209425 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 4924 - 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
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	41					145
07	1023	X	360	-0-	-663	-0-	328	3	32	9	N	29					174
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	28	164	1			38
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	27					65
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	27					92
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	32					124

LR "88C" WELL #: 2 RRCID -> 214220 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4930 - 4950

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUITO (ATOKA) 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LONE STAR SERVICES 507453
CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 17784 PERF.14070 - 14090

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068772 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO, E. (ATOKA) 73927 306 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138951 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	5283	-0-	2283	7514	5283	2			N	-0-					-0-
07	7750	4198	-0-	-3552	3962	4198	2			N	-0-					-0-
08	7550	3588	-0-	-3962	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
09	3171	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
10	3066	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
*11	2929	2929	-0-	-0-	-0-	2929	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

06	300 N	123	-0-	-177	-0-	123	2			N	-0-					33
07	217 N	107	-0-	-110	-0-	107	2			N	-0-					33
08	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					33
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					33
10	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					33
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, BEN J. INC. 837361
UNIVERSITY 18-19 "A" WELL #: 1 RRCID -> 182629 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 5241 - 5262

06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					108
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					108
*08	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					108
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108	7			-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2015 - P/A 08/26/2015

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282

06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	860	2	130	9	Y	118	147	1			28
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	773	2	121	9	Y	110	110	1			28
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	696	2	113	9	Y	103	77	1			54
09	750 N	749	-0-	-1	-0-	631	2	118	9	Y	107	116	1			45
10	775 N	691	-0-	-84	-0-	591	2	100	9	Y	91	120	1			16
11	750 N	682	-0-	-68	-0-	563	2	119	9	Y	108	38	1			86

WALKER, P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277

06	240 N	41	-0-	-199	-0-	41	2			Y	-0-					157
07	124 N	9	-0-	-115	-0-	9	2			Y	-0-					157
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					157
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					157
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					157
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					157

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	300	-0-	-810	-0-	297	2	3	9	Y	3					149
07	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	2			Y	-0-					149
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					149
09	3000	N	4498	-0-	1498	1498	4498	2			Y	-0-					149
10	3100	N	5322	-0-	2222	3720	5322	2			Y	-0-					149
*11	3000	N	4735	-0-	1735	5455	4735	2			Y	-0-					149

WALKER, P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 183062 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					15
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			Y	-0-					15
08	465	N	272	-0-	-193	-0-	272	2			Y	-0-					15
09	450	N	202	-0-	-248	-0-	202	2			Y	-0-					15
10	372	N	142	-0-	-230	-0-	142	2			Y	-0-					15
*11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					15

MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	2			Y	-0-					52
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					52
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					52
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

WALKER, P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 185569 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5748 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					86
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					86
08	341	N	178	-0-	-163	-0-	155	2	23	9	Y	21	21	8			86
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					86
10	341	N	121	-0-	-220	-0-	118	2	3	9	Y	3	3	8			86
11	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			Y	-0-					86

UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	860	2	471	9	Y	428	531	1			102
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	773	2	442	9	Y	402	400	1			104
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	697	2	414	9	Y	376	282	1			198
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	631	2	428	9	Y	389	422	1			165
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	592	2	364	9	Y	331	437	1			59
*11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	563	2	432	9	Y	393	139	1			313

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	8			-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
WALKER, P., ET AL WELL #: 4 RRCID -> 097297 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6106 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2015 - PLUGGED 06/16/2015														

WALKER, P. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 211743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6729 - 6812

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2015 - PLUGGED 06/26/2015														

WALKER, P. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 211746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6204 - 6275

*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*04	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2015 - P/A 06/05/15														

MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

06	960	N	269	-0-	-691	-0-	261	2	8	9	Y	7	36	1			33
07	1209	N	139	-0-	-1070	-0-	124	2	15	9	Y	14					47
08	620	N	97	-0-	-523	-0-	77	2	20	9	Y	18	36	1			29
09	270	N	61	-0-	-209	-0-	48	2	13	9	Y	12					41
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	656	2	26	9	Y	24	36	1			29
*11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	450	2	10	9	Y	9					38

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			14
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	9	1			5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					67
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	28	3	8	9	N	7					74
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	3	2	9	N	2					76
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	160	3	8	9	N	7					83

R. O. C. (ATOKA) //CONT.// 74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
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
06	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					119
07	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					119
08	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4901	2	17	9	N	15					134
09	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					134
10	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					134
*11	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					134

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

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5070	X	3266	-0-	-1804	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	3874	-0-	-1365	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
08	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	3			N	-0-					-0-
09	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	2615	-0-	-1260	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
*11	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 2 RRCID -> 057784 COMPL. DATE 03/04/1974 TOTAL DEPTH 12509 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
*11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			Y	-0-					-0-
07	2542	X	1609	-0-	-933	-0-	1609	3			Y	-0-					-0-
08	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-
09	2880	X	1941	-0-	-939	-0-	1941	3			Y	-0-					-0-
10	2976	X	1131	-0-	-1845	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2570	-0-	-310	-0-	2570	3			Y	-0-					-0-

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
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
06	22770 X	14484	-0-	-8286	-0-	14427	3	57	9	Y	52					323
07	23529 X	12942	-0-	-10587	-0-	12901	3	41	9	Y	37	185	1			175
08	T. A.	12583	-0-	12583	12583	12542	3	41	9	Y	37	4	8			208
09	T. A.	15246	-0-	15246	27829	15187	3	59	9	Y	54					262
*10	T. A.	16204	-0-	16204	44033	16134	3	70	9	Y	64					326
*11	67201 X	23168	-0-	-44033	-0-	23101	3	67	9	Y	61	180	1			207

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
708A JV-S PYOTE 20-6 WELL #: 6 RRCID -> 060470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12490 PERF.11982 - 12016

06	6061 S	6061	-0-	-0-	-0-	1167	1	4894	2	N	-0-					-0-
07	6234 S	6234	-0-	-0-	-0-	1167	1	5067	2	N	-0-					-0-
08	6328 S	6328	-0-	-0-	-0-	1167	1	5161	2	N	-0-					-0-
09	5010 S	4549	-0-	-461	-0-	1167	1	3382	2	N	-0-					-0-
10	6249 S	6249	-0-	-0-	-0-	1167	1	5082	2	N	-0-					-0-
*11	5738 S	5738	-0-	-0-	-0-	1167	1	4571	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

06	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
07	6200 X	1993	-0-	-4207	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
08	6386 X	1541	-0-	-4845	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
09	6180 X	3845	-0-	-2335	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
10	5952 X	2290	-0-	-3662	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
11	4680 X	4179	-0-	-501	-0-	4179	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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	3000 N	11056	-0-	8056	8056	11056	3			Y	-0-					-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-			-0-
07	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-			-0-
08	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			N	-0-			-0-
09	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-			-0-
10	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-			-0-
*11	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			N	-0-			-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

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

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 L RRCID -> 052638 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

06	10057 S	10057	-0-	-0-	-0-	1564	1	8493	2	Y	-0-			-0-
07	9692 S	9692	-0-	-0-	-0-	1564	1	8128	2	Y	-0-			-0-
08	9163 S	9163	-0-	-0-	-0-	1564	1	7599	2	Y	-0-			-0-
09	9180 S	7118	-0-	-2062	-0-	1564	1	5554	2	Y	-0-			-0-
10	9486 S	9128	-0-	-358	-0-	1564	1	7564	2	Y	-0-			-0-
*11	11124 S	11124	-0-	-0-	-0-	1564	1	9560	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	12630 X	12412	-0-	-218	-0-	12409	3	3	9	N	3			257
07	13051 X	10871	-0-	-2180	-0-	10867	3	4	9	N	4			261
08	12144 X	12144	-0-	-0-	-0-	12132	3	12	9	N	11			272
09	10734 X	10734	-0-	-0-	-0-	10726	3	8	9	N	7			279
10	9734 X	9721	-0-	-13	-0-	9714	3	7	9	N	6			285
*11	10927 X	10927	-0-	-0-	-0-	10912	3	15	9	N	14			298

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17070	X	13198	-0-	-3872	-0-	13198	3			N	-0-					312
07	17639	X	11667	-0-	-5972	-0-	11667	3			N	-0-					312
08	20385	X	20385	-0-	-0-	-0-	20385	3			N	-0-					312
09	16222	X	16222	-0-	-0-	-0-	16222	3			N	-0-					312
10	13640	X	10232	-0-	-3408	-0-	10231	3	1	9	N	1					313
*11	22597	X	22597	-0-	-0-	-0-	22593	3	4	9	N	4					318

CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

06	19494	X	19494	-0-	-0-	-0-	19494	3			N	-0-					404
07	18163	X	18163	-0-	-0-	-0-	18163	3			N	-0-					404
08	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	17004	3	2	9	N	2					406
09	18570	X	15649	-0-	-2921	-0-	15649	3			N	-0-					406
*10	19189	X	12709	-0-	-6480	-0-	12708	3	1	9	N	1					407
11	18570	X	16808	-0-	-1762	-0-	16796	3	12	9	N	11					418

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

06	11340	X	494	-0-	-10846	-0-	494	3			N	-0-					155
07	10199	X	7573	-0-	-2626	-0-	7561	3	12	9	N	11					166
08	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	13569	3	19	9	N	17					183
09	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	12884	3	15	9	N	14					197
10	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8152	3	10	9	N	9					206
*11	17426	X	17426	-0-	-0-	-0-	17405	3	21	9	N	19					225

CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

06	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	9099	3			N	-0-					114
07	8308	X	5191	-0-	-3117	-0-	5191	3			N	-0-					114
08	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	8543	3			N	-0-					114
09	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	10799	3			N	-0-					114
10	9393	X	7728	-0-	-1665	-0-	7728	3			N	-0-					114
*11	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	10941	3	18	9	N	16					130

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

06	6210	X	496	-0-	-5714	-0-	496	3			N	-0-					337
07	6417	X	2931	-0-	-3486	-0-	2931	3			N	-0-					337
08	5580	X	4081	-0-	-1499	-0-	4081	3			N	-0-					337
09	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	13377	3			N	-0-					337
10	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	3			N	-0-					337
*11	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	11056	3	42	9	N	38					375

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 U RRCID -> 052596 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

06	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	1563	1	7000	2	Y	-0-					-0-
07	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	1563	1	6698	2	Y	-0-					-0-
08	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	1563	1	6263	2	Y	-0-					-0-
09	7200	X	6141	-0-	-1059	-0-	1563	1	4578	2	Y	-0-					-0-
10	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	1563	1	6234	2	Y	-0-					-0-
*11	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	1563	1	7878	2	Y	-0-					-0-

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4183	X	2669	-0-	-1514	-0-	2669	2			N	-0-					28
07	3069	X	2886	-0-	-183	-0-	2886	2			N	-0-					28
08	3069	X	2496	-0-	-573	-0-	2496	2			N	-0-					28
09	2970	X	2109	-0-	-861	-0-	2109	2			N	-0-					28
10	2883	X	2694	-0-	-189	-0-	2694	2			N	-0-					28
*11	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					28

708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

06	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	2189	1	4444	2	N	-0-					67
07	6386	X	5759	-0-	-627	-0-	2189	1	3570	2	N	-0-					67
08	6665	X	5983	-0-	-682	-0-	2189	1	3794	2	N	-0-					67
09	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	2189	1	4364	2	N	-0-					67
10	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	2189	1	5387	2	N	-0-					67
11	6450	X	5578	-0-	-872	-0-	2189	1	3389	2	N	-0-					67

7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

06	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	60	1	985	2	N	-0-					174
07	1519	N	1115	-0-	-404	-0-	60	1	1055	2	N	-0-					174
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	60	1	1257	2	N	-0-					174
09	1050	N	799	-0-	-251	-0-	60	1	739	2	N	-0-					174
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	60	1	1186	2	N	-0-					174
11	1260	N	867	-0-	-393	-0-	60	1	807	2	N	-0-					174

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

06	3000	N	3082	-0-	82	82	3082	2			N	-0-					-0-
07	2737	N	2655	-0-	-82	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
08	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2084	-0-	-826	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2061	-0-	-946	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2383	-0-	-527	-0-	2383	2			N	-0-					-0-

REAVES, N. (3200) 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
E. & M. TECH INC. 238065
TXL "H" 13 WELL #: 1 RRCID -> 204214 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3100 - 4802

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINOP CORPORATION 501665
REEVES -BD- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072031 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. 695742

REEVES -AM- FEE WELL #: 1 RRCID -> 036114 COMPL. DATE 06/28/1964 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

REEVES -AM- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036115 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	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 #: 3 RRCID -> 069779 COMPL. DATE 01/29/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 4 RRCID -> 069912 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	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 WELL #: 2 RRCID -> 074060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 34 WELL #: 1 RRCID -> 074252 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
SLEDGE BROS. OIL CO. 787409
ARCO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 098343 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					149
07	248	N	98	-0-	-150	-0-	98	2			N	-0-					149
08	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	2			N	-0-					149
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					149
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					149
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					149

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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OXY USA INC. 630591
RED BLUFF "12" WELL #: 3 RRCID -> 096751 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826

06	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					50
07	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					50
08	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					50
09	2970	X	2587	-0-	-383	-0-	2587	2			N	-0-					50
10	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					50
*11	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					50

RED BLUFF 6 WELL #: 1 RRCID -> 099171 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11633 - 11926

06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2014 - PLUGGED 10/16/14

RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570

06	690	N	42	-0-	-648	-0-	42	2			N	-0-					5
07	2263	X	19	-0-	-2244	-0-	19	2			N	-0-					5
08	2263	X	17	-0-	-2246	-0-	17	2			N	-0-					5
09	2190	X	5	-0-	-2185	-0-	5	2			N	-0-					5
10	403	X	17	-0-	-386	-0-	17	2			N	-0-					5
*11	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-	5	1			-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP) //CONT.// 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RED BLUFF 1 WELL #: 2 RRCID -> 188696 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11734 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0		2114	-0-	2114	2114	538	2	1576	9	N	1433	1198	1			235

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/05/2015

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 10509

06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERDEAU, S. (WICHITA ALBANY) 77252 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
HAMON 29 WELL #: 1 RRCID -> 124878 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 4790 - 4793

06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODGERS (ATOKA) 77830 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KELTON WELL #: 1 RRCID -> 080833 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 19870 PERF.14252 - 14306

06	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2525	3	45	9	N	41					181
07	2511	X	2091	-0-	-420	-0-	2091	3			N	-0-					181
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3108	3	154	9	N	140	187	1			134
09	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2604	3	17	9	N	15					149
10	3100	N	3481	-0-	381	381	3317	3	164	9	N	149					-0-
*11	3229	X	2848	-0-	-381	-0-	2811	3	37	9	N	34					73

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					76
07	806	N	529	-0-	-277	-0-	529	3			N	-0-					76
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					76
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					76
10	3100	N	4546	-0-	1446	1446	4462	3	84	9	N	76					-0-
*11	2907	N	1461	-0-	-1446	-0-	1461	3			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS (MISS.) 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B. WELL #: 3 RRCID -> 094140 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11790	X	10064	-0-	-1726	-0-	10061	2	3	9	N	3					84
07	12462	X	11066	-0-	-1396	-0-	11060	2	6	9	N	5					89
08	12462	X	11098	-0-	-1364	-0-	11091	2	7	9	N	6					95
09	12060	X	10690	-0-	-1370	-0-	10678	2	12	9	N	11					106
10	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	11589	2			N	-0-					106
11	10530	X	9670	-0-	-860	-0-	9670	2			N	-0-					106

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

06	3660	X	3487	-0-	-173	-0-	3480	2	7	9	N	6					144
07	4216	X	3539	-0-	-677	-0-	3533	2	6	9	N	5					149
08	4216	X	3575	-0-	-641	-0-	3568	2	7	9	N	6					155
09	4080	X	3365	-0-	-715	-0-	3353	2	12	9	N	11					166
10	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					166
*11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					166

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS (PENN.) 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
MOORE, KATHLEEN J. WELL #: 1 RRCID -> 020680 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

06	9060	X	8523	-0-	-537	-0-	8495	3	28	9	Y	25					144
07	9610	X	7951	-0-	-1659	-0-	7934	3	17	9	Y	15					159
08	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7786	3	18	9	Y	16					175
09	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6396	3	18	9	Y	16	156	1			35
10	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8591	3	80	9	Y	73					108
*11	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8484	3	96	9	Y	87	139	1			56

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

06	1230	X	1070	-0-	-160	-0-	1056	3	14	9	Y	13					121
07	1271	X	983	-0-	-288	-0-	974	3	9	9	Y	8					129
08	T. A.		894	-0-	894	894	886	3	8	9	Y	7					136
09	T. A.		1196	-0-	1196	2090	1187	3	9	9	Y	8	127	1			17
10	T. A.		17367	-0-	17367	19457	17326	3	41	9	Y	37					54
11	T. A.		15514	-0-	15514	34971	15467	3	47	9	Y	43	69	1			28

STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					213
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	566	3	9	9	Y	8					221
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	537	3	48	9	Y	44					265
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					265
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					265
*11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					265

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	X	568	-0-	-1502	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-

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

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

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 087588 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	3	S	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					35
*11	6	S	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					35

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) //CONT.// 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STATE MCINTYRE WELL #: 2 RRCID -> 257358 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 21650 PERF.14895 - 14966

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
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					59
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					59

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10800	X	6097	-0-	-4703	-0-	6097	3		N	-0-					-0-
07	11160	X	6875	-0-	-4285	-0-	6875	3		N	-0-					-0-
08	8680	X	5719	-0-	-2961	-0-	5719	3		N	-0-					-0-
09	8400	X	3018	-0-	-5382	-0-	3018	3		N	-0-					-0-
10	6727	X	6445	-0-	-282	-0-	6445	3		N	-0-					-0-
11	6660	X	1730	-0-	-4930	-0-	1730	3		N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204

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
06	62594	X	62594	-0-	-0-	-0-	62580	3	14 9	N	13					15
07	51023	X	51023	-0-	-0-	-0-	50999	3	24 9	N	22	8	1			29
08	43628	X	43628	-0-	-0-	-0-	43602	3	26 9	N	24					53
09	37593	X	37593	-0-	-0-	-0-	37569	3	24 9	N	22	47	1			28
10	36748	X	36748	-0-	-0-	-0-	36727	3	21 9	N	19					47
*11	34010	X	34010	-0-	-0-	-0-	33989	3	21 9	N	19	45	1			21

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

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
06	48443	X	48443	-0-	-0-	-0-	48415	3	28 9	N	25					43
07	38874	X	38874	-0-	-0-	-0-	38845	3	29 9	N	26					69
08	39567	X	39567	-0-	-0-	-0-	39544	3	23 9	N	21					90
09	37002	X	37002	-0-	-0-	-0-	36984	3	18 9	N	16	64	1			42
10	38345	X	38345	-0-	-0-	-0-	38265	3	80 9	N	73					115
*11	36819	X	36819	-0-	-0-	-0-	36723	3	96 9	N	87	146	1			56

CAIRD OPERATING, LLC 123132
TEXACO "17" WELL #: 2 RRCID -> 214414 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10478 PERF.17808 - 21972

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
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/31/2015

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAIRD OPERATING, LLC //CONT.// 123132
TEXACO "17" WELL #: 1 RRCID -> 219604 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 10498 PERF.17894 - 20554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0		8939	-0-	8939	8939	8176	3	42	4	N	655			655
							721	9							

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/26/2015

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291

06	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-			-0-
07	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-			-0-
08	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	3			N	-0-			-0-
09	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-			-0-
10	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	3			N	-0-			-0-
*11	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	3			N	-0-			-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-			-0-
07	2542	X	499	-0-	-2043	-0-	499	3			N	-0-			-0-
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			-0-
09	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3			N	-0-			-0-
10	2356	X	2268	-0-	-88	-0-	2268	3			N	-0-			-0-
*11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-			-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-			-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			-0-
09	360	N	240	-0-	-120	-0-	240	3			N	-0-			-0-
*10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			-0-
*11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

06	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-			-0-
07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-			-0-
08	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3			N	-0-			-0-
09	3000	X	1511	-0-	-1489	-0-	1511	3			N	-0-			-0-
*10	3100	X	2440	-0-	-660	-0-	2440	3			N	-0-			-0-
11	3000	X	2986	-0-	-14	-0-	2986	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

06	5010	X	3064	-0-	-1946	-0-	3064	2			N	-0-			-0-
07	5177	X	2722	-0-	-2455	-0-	2722	2			N	-0-			-0-
08	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			N	-0-			-0-
09	4620	X	2952	-0-	-1668	-0-	2952	2			N	-0-			-0-
10	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-			-0-
11	5040	X	3834	-0-	-1206	-0-	3834	2			N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	29340 X	28323	-0-	-1017	-0-	28323	2		N	-0-			-0-
07	31000 X	29725	-0-	-1275	-0-	29725	2		N	-0-			-0-
08	31062 X	29775	-0-	-1287	-0-	29775	2		N	-0-			-0-
09	30060 X	28899	-0-	-1161	-0-	28899	2		N	-0-			-0-
10	30101 X	29363	-0-	-738	-0-	29363	2		N	-0-			-0-
*11	29928 X	29928	-0-	-0-	-0-	29928	2		N	-0-			-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

06	14940 X	13726	-0-	-1214	-0-	13726	2		N	-0-			-0-
07	15848 X	15848	-0-	-0-	-0-	15848	2		N	-0-			-0-
08	16089 X	15833	-0-	-256	-0-	15833	2		N	-0-			-0-
09	15570 X	15398	-0-	-172	-0-	15398	2		N	-0-			-0-
10	16089 X	15597	-0-	-492	-0-	15597	2		N	-0-			-0-
11	15540 X	15086	-0-	-454	-0-	15086	2		N	-0-			-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

06	8460 X	6225	-0-	-2235	-0-	6225	2		N	-0-			-0-
07	8742 X	6906	-0-	-1836	-0-	6906	2		N	-0-			-0-
08	12369 X	5840	-0-	-6529	-0-	5840	2		N	-0-			-0-
09	11970 X	6310	-0-	-5660	-0-	6310	2		N	-0-			-0-
10	7130 X	6206	-0-	-924	-0-	6206	2		N	-0-			-0-
*11	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967

06	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2		N	-0-			-0-
07	5332 X	4586	-0-	-746	-0-	4586	2		N	-0-			-0-
08	6014 X	4199	-0-	-1815	-0-	4199	2		N	-0-			-0-
09	5820 X	4162	-0-	-1658	-0-	4162	2		N	-0-			-0-
10	5239 X	3664	-0-	-1575	-0-	3664	2		N	-0-			-0-
11	5070 X	4074	-0-	-996	-0-	4074	2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 1 RRCID -> 170842 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 21600 PERF.17455 - 17882

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 054980 COMPL. DATE 03/31/1973 TOTAL DEPTH 21630 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	3180 X	3000	-0-	-180	-0-	3000	2		N	-0-			-0-
07	3224 X	3112	-0-	-112	-0-	3112	2		N	-0-			-0-
08	3162 X	3094	-0-	-68	-0-	3094	2		N	-0-			-0-
09	3060 X	1993	-0-	-1067	-0-	1993	2		N	-0-			-0-
10	3131 X	2590	-0-	-541	-0-	2590	2		N	-0-			-0-
11	3000 X	2753	-0-	-247	-0-	2753	2		N	-0-			-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

06	4440 X	4350	-0-	-90	-0-	4350	2		N	-0-			-0-
07	4557 X	4474	-0-	-83	-0-	4474	2		N	-0-			-0-
08	4526 X	4448	-0-	-78	-0-	4448	2		N	-0-			-0-
09	4380 X	2881	-0-	-1499	-0-	2881	2		N	-0-			-0-
10	4526 X	3469	-0-	-1057	-0-	3469	2		N	-0-			-0-
*11	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2		N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER)//CONT.// 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 093799 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 21385 PERF.21220 - 21304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	4590 #	4032	-0-	-558	-0-	4011	2	21	9	Y	19	19	1	2
07	4743 #	4029	-0-	-714	-0-	4008	2	21	9	Y	19	19	1	2
08	4681 #	3951	-0-	-730	-0-	3931	2	20	9	Y	18	18	1	2
09	4320 #	3759	-0-	-561	-0-	3738	2	21	9	Y	19	19	1	2
10	4185 #	3828	-0-	-357	-0-	3806	2	22	9	Y	20	20	1	2
11	4020 #	3739	-0-	-281	-0-	3716	2	23	9	Y	21	21	1	2

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

06	870 #	627	-0-	-243	-0-	605	2	22	9	N	20	21	1	2
07	899 #	488	-0-	-411	-0-	476	2	12	9	N	11	12	1	1
08	744 #	292	-0-	-452	-0-	271	2	21	9	N	19	18	1	2
09	690 #	211	-0-	-479	-0-	190	2	21	9	N	19	19	1	2
10	682 #	252	-0-	-430	-0-	162	2	90	9	N	82	76	1	8
11	630 #	359	-0-	-271	-0-	304	2	55	9	N	50	54	1	4

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A

06	1200 #	1149	-0-	-51	-0-	1149	3	N	-0-			-0-
07	1209 #	1160	-0-	-49	-0-	1160	3	N	-0-			-0-
08	1178 R	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3	N	-0-			-0-
09	1147 R	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3	N	-0-			-0-
10	1194 R	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3	N	-0-			-0-
11	1140 #	1132	-0-	-8	-0-	1132	3	N	-0-			-0-

SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 5 RRCID -> 163936 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328

06	2430 N	2310	-0-	-120	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
07	2480 N	2198	-0-	-282	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
08	2418 N	2245	-0-	-173	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
09	2310 N	2128	-0-	-182	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
10	2201 N	2076	-0-	-125	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
11	2160 N	1530	-0-	-630	-0-	1530	2			N	-0-					-0-

M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

06	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	7492	2	173	9	Y	157	169	0			5
07	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	7566	2	172	9	Y	156	157	0			4
08	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	7112	2	185	9	Y	168	169	0			3
09	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6249	2	179	9	Y	163	163	0			3
10	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	6835	2	125	9	Y	114	115	0			2
11	7680 X	6415	-0-	-1265	-0-	6183	2	232	9	Y	211	202	0			11

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 121 RRCID -> 174061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418

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

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 181 RRCID -> 174792 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5025 - 5481

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
CROLEY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 203707 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5422 - 5430

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-

MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
LEHN-MBR WELL #: 1 RRCID -> 195208 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4488 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	68	172	1			117
07	1178	X	1080	-0-	-98	-0-	30	1	991	2	N	54					171
							59	9									
08	1178	X	1145	-0-	-33	-0-	30	1	1061	2	N	49	172	1			48
							54	9									
09	1140	X	1021	-0-	-119	-0-	30	1	960	2	N	28					76
							31	9									
10	775	X	354	-0-	-421	-0-	30	1	306	2	N	16					92
							18	9									
11	1050	X	47	-0-	-1003	-0-	30	1	17	2	N	-0-					92

LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	5					34
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1474	2	6	9	Y	5					39
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1520	2	9	9	Y	8	41	1			6
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1654	2	12	9	Y	11					17
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	380	2	1	9	Y	1					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

LEHN WELL #: 2 RRCID -> 267635 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4485 - 4788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	14					150
07	4433	X	4072	-0-	-361	-0-	40	1	4014	2	Y	16					166
							18	9									
08	4371	X	4207	-0-	-164	-0-	40	1	4139	2	Y	25	124	1			67
							28	9									
09	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	40	1	4505	2	Y	33					100
							36	9									
10	2418	X	1077	-0-	-1341	-0-	40	1	1034	2	Y	3					103
							3	9									
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					103

N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	22	-0-	-158	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	372	N	189	-0-	-183	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
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
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	682	N	469	-0-	-213	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09	510	N	428	-0-	-82	-0-	426	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
11	450	N	314	-0-	-136	-0-	314	2			N	-0-					-0-

I.R.T. STATE WELL #: 1 RRCID -> 096876 COMPL. DATE 08/15/1981 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4524 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
I.R.T. STATE WELL #: 4 RRCID -> 135019 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4536 - 4581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
07	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1056	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
09	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1072	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	1085	X	951	-0-	-134	-0-	951	2			N	-0-					-0-
11	1050	X	976	-0-	-74	-0-	976	2			N	-0-					-0-

LEHN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 135020 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4583 - 4713

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I.R.T. STATE WELL #: 2 RRCID -> 158028 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4387 - 4859

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					214
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
11	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

06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					182
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					182
08	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	3			N	-0-					182
09	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	3			N	-0-					182
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					182
11	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-					182

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
06	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
07	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
08	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
09	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
*11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BOLES, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 190208 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9862 - 9937

06	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	3			N	-0-					174
07	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					174
08	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	3			N	-0-					174
09	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	3			N	-0-					174
10	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					174
11	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	3			N	-0-					174

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 157463 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9857 - 9896

06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	59	3	59	9	N	54	178	1			99
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	55	3	46	9	N	42					141
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	102	3	54	9	N	49					190
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	84	3	46	9	N	42					232
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	72	3	47	9	N	43	179	1			96
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	69	3	40	9	N	36					132

MAYJAC I, LLC 536431
SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914

06	270	N	148	-0-	-122	-0-	145	3	3	9	N	3					24
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	3					27
08	248	N	119	-0-	-129	-0-	102	3	17	9	N	15					42
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	229	3	8	9	N	7					49
*10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	265	3	11	9	N	10					59
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					59

XTO ENERGY INC. 945936
HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2250	N	484	-0-	-1766	-0-	483	3	1	9	N	1	179	1			59
07	2170	N	2090	-0-	-80	-0-	2090	3			N	-0-					59
08	2170	N	1884	-0-	-286	-0-	1884	3			N	-0-					59
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2168	3	18	9	N	16					75
10	2077	N	1766	-0-	-311	-0-	1745	3	21	9	N	19					94
*11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2140	3	39	9	N	35					129

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
06	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1998	3	18	9	Y	16					183
07	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2003	3	12	9	Y	11					194
08	2046 N	1821	-0-	-225	-0-	1821	3			Y	-0-					194
09	2010 N	1835	-0-	-175	-0-	1828	3	7	9	Y	6					200
10	2015 N	681	-0-	-1334	-0-	681	3			Y	-0-					200
11	T. A.	1116	-0-	1116	1116	1116	3			Y	-0-					200

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	525	3	19	9	Y	17					180
07	775 N	614	-0-	-161	-0-	602	3	12	9	Y	11					191
08	744 N	337	-0-	-407	-0-	337	3			Y	-0-					191
09	540 N	265	-0-	-275	-0-	259	3	6	9	Y	5					196
10	620 N	75	-0-	-545	-0-	75	3			Y	-0-					196
11	330 N	181	-0-	-149	-0-	181	3			Y	-0-					196

GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	701	3	8	9	Y	7					31
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	790	3	3	9	Y	3					34
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	765	3	4	9	Y	4					38
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	716	3	4	9	Y	4					42
10	806 N	410	-0-	-396	-0-	408	3	2	9	Y	2					44
11	750 N	279	-0-	-471	-0-	278	3	1	9	Y	1					45

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	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
06	4387 R	4387	-0-	-0-	-0-	4365	2	22	9	Y	20					104
07	3845 R	3845	-0-	-0-	-0-	3825	2	20	9	Y	18	81	1			41
*08	3602 R	3602	-0-	-0-	-0-	3568	2	34	9	Y	31	38	1			34
*09	3433 R	3433	-0-	-0-	-0-	3407	2	26	9	Y	24	27	1			31
*10	4309 #	3790	-0-	-519	-0-	3732	2	58	9	Y	53	20	1			64
*11	4170 #	3155	-0-	-1015	-0-	3119	2	36	9	Y	33	50	1			47

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

06	1200 #	277	-0-	-923	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
07	1240 #	360	-0-	-880	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
08	899 #	268	-0-	-631	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
09	810 #	194	-0-	-616	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
10	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
11	150 #	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3040 R	3040	-0-	-0-	-0-	2985	2	55	9	Y	50	69	1			74
07	3926 R	3926	-0-	-0-	-0-	3893	2	33	9	Y	30	83	1			21
08	3830 R	3830	-0-	-0-	-0-	3805	2	25	9	Y	23	23	1			21
09	3674 R	3674	-0-	-0-	-0-	3643	2	31	9	Y	28	17	1			32
10	4123 #	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	27	46	1			13
*11	4187 R	4187	-0-	-0-	-0-	4136	2	51	9	Y	46					59

SALE RANCH (STRAWN) 79768 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
LOUDER "45" WELL #: 1 RRCID -> 141678 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10267 - 10299

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN) 79898 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
BOPCO, L.P. 082967
TEXACO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 189885 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 15330 PERF.12830 - 12888

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAN MARTINE (DELAWARE) 80291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC 166150
PELICAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 265856 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 4090 - 5794

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

RAYDEN 695567
CALEDON-CHEEVES WELL #: 1 RRCID -> 130579 COMPL. DATE 11/24/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3434 - 3767

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2014 - P&A 04/08/14

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

06	5220 X	4509	-0-	-711	-0-	4486	3	23	9	N	21	183	1			111
07	5456 X	4868	-0-	-588	-0-	4837	3	31	9	N	28					139
08	5456 X	3889	-0-	-1567	-0-	3848	3	41	9	N	37					176
09	5280 X	3757	-0-	-1523	-0-	3729	3	28	9	N	25					201
10	4650 X	4130	-0-	-520	-0-	4130	3			N	-0-					201
11	4710 X	3891	-0-	-819	-0-	3891	3			N	-0-					201

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

06	6270 X	5783	-0-	-487	-0-	5768	3	15	9	N	14					98
07	9889 X	8747	-0-	-1142	-0-	8733	3	14	9	N	13					111
08	9889 X	6958	-0-	-2931	-0-	6947	3	11	9	N	10					121
09	9570 X	3409	-0-	-6161	-0-	3401	3	8	9	N	7					128
10	5983 X	909	-0-	-5074	-0-	889	3	20	9	N	18					146
11	8460 X	1917	-0-	-6543	-0-	1917	3			N	-0-					146

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

06	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
07	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
08	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
09	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
10	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
*11	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	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

06	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5965	2	2	9	N	2	2	8			107
07	3596 X	2753	-0-	-843	-0-	2753	2			N	-0-					107
08	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					107
09	5970 X	1485	-0-	-4485	-0-	1485	2			N	-0-					107
10	6169 X	1383	-0-	-4786	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
11	5970 X	1572	-0-	-4398	-0-	1572	2			N	-0-					-0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) //CONT.// 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OXY USA INC. //CONT.// 630591
TOYAH 3 WELL #: 1 RRCID -> 207951 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11360 - 11600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	2	2	8			190
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2015 - PLUGGED 10/14/15

SAND HILLS (CLEAR FORK) 80473 062 ASSOCIATED 49B 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

06	6360	31050	-0-	24690	221524	31050	2			N	-0-					-0-
07	6572	31014	-0-	24442	245966	31014	2			N	-0-					-0-
08	6572	25843	-0-	19271	265237	25831	2	12	9	N	11	11	1			-0-
09	6360	29435	-0-	23075	288312	29421	2	14	9	N	13	13	1			-0-
10	6572	33292	-0-	26720	315032	33277	2	15	9	N	14	14	1			-0-
11	6360	37466	-0-	31106	346138	37466	2			N	-0-					-0-

SEAHORSE OPERATING LLC 761775
BARNSLEY, T.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					321
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					326
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					329
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					330
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					331

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

06	4650 X	4025	-0-	-625	-0-	4025	2			Y	-0-					-0-
07	4805 X	3671	-0-	-1134	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-
08	4805 X	4616	-0-	-189	-0-	4616	2			Y	-0-					-0-
09	4650 X	3977	-0-	-673	-0-	3977	2			Y	-0-					-0-
*10	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			Y	-0-					-0-
11	4470 X	4180	-0-	-290	-0-	4180	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 3 RRCID -> 076488 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A

06	600 N	429	-0-	-171	-0-	429	2			Y	-0-					27
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) //CONT.// 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	SWR 10	550	-0-	550	154729	550	2			Y	-0-					-0-
*01	SWR 10	637	-0-	637	155366	637	2			Y	-0-					-0-
*02	SWR 10	613	-0-	613	155979	613	2			Y	-0-					-0-
*03	SWR 10	695	-0-	695	156674	695	2			Y	-0-					-0-
*04	SWR 10	620	-0-	620	157294	620	2			Y	-0-					-0-
*05	SWR 10	568	-0-	568	157862	568	2			Y	-0-					-0-
*06	SWR 10	546	-0-	546	158408	546	2			Y	-0-					-0-
*07	SWR 10	597	-0-	597	159005	597	2			Y	-0-					-0-
*08	SWR 10	599	-0-	599	159604	599	2			Y	-0-					-0-
*09	SWR 10	576	-0-	576	160180	576	2			Y	-0-					-0-
10	SWR 10	595	-0-	595	160775	595	2			Y	-0-					-0-
11	SWR 10	372	-0-	372	161147	372	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	120 #	56	-0-	-64 B	-268	38	3	1	4	Y	15	15	1			5
						17	9									
07	62 #	61	-0-	-1 B	-269	41	3	1	4	Y	17	17	1			5
						19	9									
08	93 #	83	-0-	-10 B	-279	66	3	17	9	Y	15	15	1			5
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-226	CANCELLED UNDERAGE ->		-53										
09	90 #	70	-0-	-20 B	-246	55	3	15	9	Y	14	14	1			5
10	93 #	70	-0-	-23 B	-269	52	3	18	9	Y	16	15	1			6
11	90 #	78	-0-	-12 B	-281	54	3	24	9	Y	22	19	1			9

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	536 R	536	-0-	-0- B	-0-	529	3	7	4	Y	-0-					-0-
07	492 R	492	-0-	-0- B	-0-	488	3	4	4	Y	-0-					-0-
08	474 R	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	422 R	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
10	310 R	310	-0-	-0- B	-0-	288	3	22	9	Y	20	19	1			1
*11	338 R	338	-0-	-0- B	-0-	312	3	26	9	Y	24	24	1			1

JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	30 #	38	-0-	8 B	-84	37	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	31 #	37	-0-	6 B	-78	36	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	31 #	37	-0-	6 B	-72	37	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-72										
09	33 R	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	35 R	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
*11	32 R	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 #	131	-0-	-109	B	-1372	129	3	2	4	Y	-0-			-0-
07	279 #	113	-0-	-166	B	-1538	112	3	1	4	Y	-0-			-0-
08	279 #	118	-0-	-161	B	-1699	118	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1156		CANCELLED UNDERAGE ->	-543								
09	270 #	122	-0-	-148	B	-1304	122	3			Y	-0-			-0-
10	186 #	124	-0-	-62	B	-1366	124	3			Y	-0-			-0-
11	120 #	24	-0-	-96	B	-1462	24	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

06	150 #	111	-0-	-39	B	-666	110	3	1	4	Y	-0-			-0-
07	124 #	107	-0-	-17	B	-683	106	3	1	4	Y	-0-			-0-
08	124 #	118	-0-	-6	B	-689	118	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-502		CANCELLED UNDERAGE ->	-187								
09	120 #	54	-0-	-66	B	-568	54	3			Y	-0-			-0-
10	124 #	46	-0-	-78	B	-646	46	3			Y	-0-			-0-
11	120 #	52	-0-	-68	B	-714	52	3			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

06	210 #	632	-0-	422	B	-934	632	3			N	-0-			-0-
07	868 #	668	-0-	-200	B	-1134	668	3			N	-0-			-0-
08	868 #	645	-0-	-223	B	-1357	645	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-798		CANCELLED UNDERAGE ->	-559								
09	840 #	641	-0-	-199	B	-997	641	3			N	-0-			-0-
10	682 #	654	-0-	-28	B	-1025	654	3			N	-0-			-0-
11	660 #	606	-0-	-54	B	-1079	606	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

06	11 #	694	-0-	683	B	-1986	694	3			N	-0-			-0-
07	775 #	803	-0-	28	B	-1958	803	3			N	-0-			-0-
08	775 #	782	-0-	7	B	-1951	782	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-673		CANCELLED UNDERAGE ->	-1278								
09	750 #	809	-0-	59	B	-614	809	3			N	-0-			-0-
10	806 #	808	-0-	2	B	-612	808	3			N	-0-			-0-
11	780 #	764	-0-	-16	B	-628	764	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

06	270 #	717	-0-	447	B	-1451	717	3			N	-0-			-0-
07	806 #	789	-0-	-17	B	-1468	789	3			N	-0-			-0-
08	806 #	782	-0-	-24	B	-1492	782	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-465		CANCELLED UNDERAGE ->	-1027								
09	780 #	764	-0-	-16	B	-481	764	3			N	-0-			-0-
10	775 #	757	-0-	-18	B	-499	757	3			N	-0-			-0-
11	750 #	679	-0-	-71	B	-570	679	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

06	300 #	886	-0-	586	B	-573	886	3			N	-0-			-0-
07	1271 #	932	-0-	-339	B	-912	932	3			N	-0-			-0-
08	1271 #	858	-0-	-413	B	-1325	858	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1219		CANCELLED UNDERAGE ->	-106								
09	1230 #	827	-0-	-403	B	-1622	827	3			N	-0-			-0-
10	961 #	843	-0-	-118	B	-1740	843	3			N	-0-			-0-
11	900 #	802	-0-	-98	B	-1838	802	3			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30 #	25	-0-	-5 B	-43	24	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	31 #	27	-0-	-4 B	-47	26	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	31 #	30	-0-	-1 B	-48	30	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-19	CANCELLED UNDERAGE ->		-29									
09	30 #	24	-0-	-6 B	-25	24	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	23	-0-	-8 B	-33	23	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	23	-0-	-7 B	-40	23	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2698 R	2698	-0-	-0- B	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
07	3006 R	3006	-0-	-0- B	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
08	2823 R	2823	-0-	-0- B	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	2724 R	2724	-0-	-0- B	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
10	2779 R	2779	-0-	-0- B	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
*11	2637 R	2637	-0-	-0- B	-0-	2637	3			N	-0-					-0-

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
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
06	419 R	419	-0-	-0- B	-0-	414	3	5	4	Y	-0-					-0-
07	360 R	360	-0-	-0- B	-0-	357	3	3	4	Y	-0-					-0-
08	480 R	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	522 R	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
10	421 R	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
*11	372 R	372	-0-	-0- B	-0-	372	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
06	1331 R	1331	-0-	-0- B	-0-	1240	3	16	4	Y	68	66	1			3
						75	9									
07	1182 R	1182	-0-	-0- B	-0-	1101	3	9	4	Y	65	65	1			3
						72	9									
08	1514 R	1514	-0-	-0- B	-0-	1474	3	40	9	Y	36	38	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	T. A.	1554	-0-	1554 B	1554	1512	3	42	9	Y	38	38	1			1
10	T. A.	1244	-0-	1244 B	2798	1213	3	31	9	Y	28	28	1			1
11	T. A.	792	-0-	792 B	3590	766	3	26	9	Y	24	24	1			1

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
06	30 #	25	-0-	-5 B	-481	24	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	31 #	23	-0-	-8 B	-489	22	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	31 #	25	-0-	-6 B	-495	25	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-33	CANCELLED UNDERAGE ->		-462									
09	30 #	24	-0-	-6 B	-39	24	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	26	-0-	-5 B	-44	26	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	23	-0-	-7 B	-51	23	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810 #	2391	-0-	1581	B	-3571	2391	3			N	-0-				-0-
07	2511 #	2527	-0-	16	B	-3555	2527	3			N	-0-				-0-
08	2511 #	2551	-0-	40	B	-3515	2551	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1372		CANCELLED UNDERAGE ->	-2143									
09	2430 #	2535	-0-	105	B	-1267	2535	3			N	-0-				-0-
10	2511 #	2565	-0-	54	B	-1213	2565	3			N	-0-				-0-
11	2430 #	2346	-0-	-84	B	-1297	2346	3			N	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A

06	210 #	308	-0-	98	B	-480	308	3			N	-0-				-0-
07	403 #	344	-0-	-59	B	-539	344	3			N	-0-				-0-
08	403 #	322	-0-	-81	B	-620	322	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-237		CANCELLED UNDERAGE ->	-383									
09	390 #	293	-0-	-97	B	-334	293	3			N	-0-				-0-
10	341 #	300	-0-	-41	B	-375	300	3			N	-0-				-0-
11	330 #	287	-0-	-43	B	-418	287	3			N	-0-				-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

06	431 R	431	-0-	-0-	B	-0-	414	3	5	4	Y	11	11	1		-0-
							12	9								
07	465 #	360	-0-	-105	B	-105	357	3	3	4	Y	-0-				-0-
08	375 R	480	-0-	105	B	-0-	480	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	483 R	483	-0-	-0-	B	-0-	480	3	3	9	Y	3	3	1		-0-
10	372 #	228	-0-	-144	B	-144	211	3	17	9	Y	15	14	1		1
11	360 #	199	-0-	-161	B	-305	186	3	13	9	Y	12	12	1		1

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	360 #	968	-0-	608	B	-1358	968	3			N	-0-				-0-
07	1116 #	1010	-0-	-106	B	-1464	1010	3			N	-0-				-0-
08	1116 #	994	-0-	-122	B	-1586	994	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-723		CANCELLED UNDERAGE ->	-863									
09	1080 #	986	-0-	-94	B	-817	986	3			N	-0-				-0-
10	1023 #	994	-0-	-29	B	-846	994	3			N	-0-				-0-
11	990 #	927	-0-	-63	B	-909	927	3			N	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

06	30 #	38	-0-	8	B	-86	37	3	1	4	Y	-0-				-0-
07	31 #	37	-0-	6	B	-80	36	3	1	4	Y	-0-				-0-
08	31 #	37	-0-	6	B	-74	37	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			CANCELLED UNDERAGE ->	-74									
09	33 R	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3			Y	-0-				-0-
10	35 R	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3			Y	-0-				-0-
*11	32 R	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 #	25	-0-	-5 B	-52	24	3	1	4	Y	-0-			-0-
07	31 #	23	-0-	-8 B	-60	22	3	1	4	Y	-0-			-0-
08	31 #	25	-0-	-6 B	-66	25	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-33	CANCELLED UNDERAGE ->		-33							
09	30 #	24	-0-	-6 B	-39	24	3			Y	-0-			-0-
10	31 #	26	-0-	-5 B	-44	26	3			Y	-0-			-0-
11	30 #	23	-0-	-7 B	-51	23	3			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

06	30 #	26	-0-	-4 B	-48	25	3	1	4	Y	-0-			-0-
07	31 #	21	-0-	-10 B	-58	20	3	1	4	Y	-0-			-0-
08	31 #	22	-0-	-9 B	-67	22	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-34	CANCELLED UNDERAGE ->		-33							
09	30 #	23	-0-	-7 B	-41	23	3			Y	-0-			-0-
10	31 #	22	-0-	-9 B	-50	22	3			Y	-0-			-0-
11	30 #	21	-0-	-9 B	-59	21	3			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

06 SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07 SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08 SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09 SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10 SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11 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

06	150 #	36	-0-	-114 B	-892	35	3	1	4	N	-0-			-0-
07	155 #	44	-0-	-111 B	-1003	43	3	1	4	N	-0-			-0-
08	155 #	55	-0-	-100 B	-1103	55	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-623	CANCELLED UNDERAGE ->		-480							
09	120 #	52	-0-	-68 B	-691	52	3			N	-0-			-0-
10	31 #	211	-0-	180 B	-511	211	3			N	-0-			-0-
11	60 #	137	-0-	77 B	-434	137	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

06	60 #	688	-0-	628 B	-1746	688	3			N	-0-			-0-
07	837 #	741	-0-	-96 B	-1842	741	3			N	-0-			-0-
08	837 #	726	-0-	-111 B	-1953	726	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-792	CANCELLED UNDERAGE ->		-1161							
09	810 #	726	-0-	-84 B	-876	726	3			N	-0-			-0-
10	744 #	724	-0-	-20 B	-896	724	3			N	-0-			-0-
11	720 #	648	-0-	-72 B	-968	648	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

06	30 #	665	-0-	635 B	-1504	665	3			N	-0-			-0-
07	837 #	729	-0-	-108 B	-1612	729	3			N	-0-			-0-
08	837 #	712	-0-	-125 B	-1737	712	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-765	CANCELLED UNDERAGE ->		-972							
09	810 #	727	-0-	-83 B	-848	727	3			N	-0-			-0-
10	744 #	704	-0-	-40 B	-888	704	3			N	-0-			-0-
11	720 #	588	-0-	-132 B	-1020	588	3			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30 #	27	-0-	-3 B	-62	26	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	31 #	23	-0-	-8 B	-70	22	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	31 #	24	-0-	-7 B	-77	24	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-33	CANCELLED UNDERAGE ->		-44									
09	30 #	24	-0-	-6 B	-39	24	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	25	-0-	-6 B	-45	25	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	24	-0-	-6 B	-51	24	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

06	210 #	307	-0-	97 B	-104	307	3			N	-0-					-0-
07	310 #	62	-0-	-248 B	-352	62	3			N	-0-					-0-
08	310 #	49	-0-	-261 B	-613	49	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-522	CANCELLED UNDERAGE ->		-91									
09	300 #	45	-0-	-255 B	-777	45	3			N	-0-					-0-
10	310 #	56	-0-	-254 B	-1031	56	3			N	-0-					-0-
11	300 #	50	-0-	-250 B	-1281	50	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

06	180 #	90	-0-	-90 B	-1677	50	3	1	4	Y	35	34	1			2
						39	9									
07	186 #	81	-0-	-105 B	-1782	45	3	1	4	Y	32	32	1			2
						35	9									
08	186 #	97	-0-	-89 B	-1871	57	3	40	9	Y	36	37	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-459	CANCELLED UNDERAGE ->		-1412									
09	90 #	275	-0-	185 B	-274	233	3	42	9	Y	38	38	1			1
10	93 #	190	-0-	97 B	-177	159	3	31	9	Y	28	28	1			1
11	90 #	208	-0-	118 B	-59	182	3	26	9	Y	24	24	1			1

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

06	250 R	250	-0-	-0- B	-0-	247	3	3	4	Y	-0-					-0-
07	180 R	180	-0-	-0- B	-0-	179	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	184 R	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	162 R	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
10	113 R	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
*11	160 R	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

06	0 #	168	-0-	168 B	-488	168	3			N	-0-					-0-
07	31 #	115	-0-	84 B	-404	115	3			N	-0-					-0-
08	93 #	95	-0-	2 B	-402	95	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-10	CANCELLED UNDERAGE ->		-392									
09	180 #	97	-0-	-83 B	-93	97	3			N	-0-					-0-
10	186 #	128	-0-	-58 B	-151	128	3			N	-0-					-0-
11	180 #	154	-0-	-26 B	-177	154	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

06	38 R	38	-0-	-0- B	-0-	37	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	37 R	37	-0-	-0- B	-0-	36	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	238 R	238	-0-	-0- B	-0-	225	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	313 R	313	-0-	-0- B	-0-	292	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
10	209 R	209	-0-	-0- B	-0-	195	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
*11	321 R	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6 #	273	-0-	267	B	-1067	273	3			N	-0-				-0-
07	372 #	303	-0-	-69	B	-1136	303	3			N	-0-				-0-
08	372 #	301	-0-	-71	B	-1207	301	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-413		CANCELLED UNDERAGE ->		-794								
09	360 #	311	-0-	-49	B	-462	311	3			N	-0-				-0-
10	310 #	302	-0-	-8	B	-470	302	3			N	-0-				-0-
11	300 #	270	-0-	-30	B	-500	270	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

06	65 R	65	-0-	-0-	B	-0-	25	3	1	4	Y	35	34	1		2
							39	9								
07	59 R	59	-0-	-0-	B	-0-	23	3	1	4	Y	32	32	1		2
							35	9								
08	69 R	69	-0-	-0-	B	-0-	29	3	40	9	Y	36	37	1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	102 R	102	-0-	-0-	B	-0-	60	3	42	9	Y	38	38	1		1
10	66 R	66	-0-	-0-	B	-0-	35	3	31	9	Y	28	28	1		1
*11	68 R	68	-0-	-0-	B	-0-	42	3	26	9	Y	24	24	1		1

TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

06	150 #	36	-0-	-114	B	-722	35	3	1	4	Y	-0-				-0-
07	155 #	86	-0-	-69	B	-791	85	3	1	4	Y	-0-				-0-
08	93 #	111	-0-	18	B	-773	111	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-394		CANCELLED UNDERAGE ->		-379								
09	90 #	92	-0-	2	B	-392	92	3			Y	-0-				-0-
10	93 #	83	-0-	-10	B	-402	83	3			Y	-0-				-0-
11	120 #	55	-0-	-65	B	-467	55	3			Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834

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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023

06	750 #	884	-0-	134	B	-502	855	3	11	4	N	16	15	1		1
							18	9								
07	837 #	717	-0-	-120	B	-622	700	3	5	4	N	11	11	1		1
							12	9								
08	868 #	978	-0-	110	B	-512	960	3	18	9	N	16	16	1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-120		CANCELLED UNDERAGE ->		-392								
09	870 #	978	-0-	108	B	-12	978	3			N	-0-	1	1		-0-
10	899 #	421	-0-	-478	B	-490	421	3			N	-0-				-0-
11	960 #	372	-0-	-588	B	-1078	372	3			N	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864

06	300 #	225	-0-	-75	B	-313	225	3			N	-0-				-0-
07	372 #	158	-0-	-214	B	-527	158	3			N	-0-				-0-
08	372 #	234	-0-	-138	B	-665	234	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-429		CANCELLED UNDERAGE ->		-236								
09	360 #	215	-0-	-145	B	-574	215	3			N	-0-				-0-
10	372 #	240	-0-	-132	B	-706	240	3			N	-0-				-0-
11	240 #	239	-0-	-1	B	-707	239	3			N	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38 R	38	-0-	-0- B	-0-	37	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	37 R	37	-0-	-0- B	-0-	36	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	37 R	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	33 R	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	35 R	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
*11	32 R	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

06	30 #	38	-0-	8 B	-35	37	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	31 #	37	-0-	6 B	-29	36	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	31 #	37	-0-	6 B	-23	37	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -23																
09	33 R	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	35 R	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
*11	32 R	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

06 SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07 SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08 SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09 SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10 SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11 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

06	120 #	188	-0-	68 B	-805	177	3	2	4	Y	8	3	1			5
						9	9									
07	155 #	269	-0-	114 B	-691	257	3	2	4	Y	9	5	1			9
						10	9									
08	186 #	340	-0-	154 B	-537	332	3	8	9	Y	7	10	1			6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -135 CANCELLED UNDERAGE -> -402																
09	180 #	283	-0-	103 B	-32	276	3	7	9	Y	6	7	1			5
10	279 #	273	-0-	-6 B	-38	262	3	11	9	Y	10	7	1			8
11	330 #	240	-0-	-90 B	-128	228	3	12	9	Y	11	11	1			8

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

06	38 R	38	-0-	-0- B	-0-	37	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	37 R	37	-0-	-0- B	-0-	36	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	37 R	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	33 R	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	35 R	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
*11	32 R	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

06	240 #	115	-0-	-125 B	-894	114	3	1	4	N	-0-					-0-
07	186 #	248	-0-	62 B	-832	246	3	2	4	N	-0-					-0-
08	186 #	339	-0-	153 B	-679	339	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -579 CANCELLED UNDERAGE -> -100																
09	150 #	281	-0-	131 B	-448	266	3	15	9	N	14	9	1			5
10	248 #	218	-0-	-30 B	-478	192	3	26	9	N	24	20	1			9
11	330 #	219	-0-	-111 B	-589	194	3	25	9	N	23	23	1			9

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90 #	39	-0-	-51 B	-660	38	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	31 #	42	-0-	11 B	-649	41	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	31 #	39	-0-	8 B	-641	39	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-295	CANCELLED UNDERAGE ->		-346									
09	30 #	35	-0-	5 B	-290	35	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	70	-0-	39 B	-251	39	3	31	9	Y	28	27	1			1
11	30 #	57	-0-	27 B	-224	31	3	26	9	Y	24	24	1			1

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866

06	30 #	25	-0-	-5 B	-52	24	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	31 #	23	-0-	-8 B	-60	22	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	31 #	25	-0-	-6 B	-66	25	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-33	CANCELLED UNDERAGE ->		-33									
09	30 #	24	-0-	-6 B	-39	24	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	26	-0-	-5 B	-44	26	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	23	-0-	-7 B	-51	23	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002

06	30 #	26	-0-	-4 B	-48	25	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	31 #	21	-0-	-10 B	-58	20	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	31 #	22	-0-	-9 B	-67	22	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-34	CANCELLED UNDERAGE ->		-33									
09	30 #	23	-0-	-7 B	-41	23	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	22	-0-	-9 B	-50	22	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	21	-0-	-9 B	-59	21	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

06	30 #	2	-0-	-28 B	-1312	1	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	0 #	4	-0-	4 B	-1308	3	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	2 #	62	-0-	60 B	-1248	62	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-210	CANCELLED UNDERAGE ->		-1038									
09	2 #	34	-0-	32 B	-178	34	3			Y	-0-					-0-
10	4 #	75	-0-	71 B	-107	75	3			Y	-0-					-0-
11	60 #	62	-0-	2 B	-105	62	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

06	6 #	2	-0-	-4 B	-1335	1	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1335					Y	-0-					-0-
08	0 #	31	-0-	31 B	-1304	31	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-11	CANCELLED UNDERAGE ->		-1293									
09	6 R	17	-0-	11 B	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
10	75 R	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
*11	62 R	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690 #	1156	-0-	466 B	-950	1141	3	15	4	Y	-0-					-0-
07	403 #	923	-0-	520 B	-430	916	3	7	4	Y	-0-					-0-
08	592 R	1022	-0-	430 B	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	855 R	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
10	853 R	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			Y	-0-					-0-
*11	838 R	838	-0-	-0- B	-0-	838	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

06	420 #	598	-0-	178 B	-734	590	3	8	4	Y	-0-					-0-
07	434 #	578	-0-	144 B	-590	574	3	4	4	Y	-0-					-0-
08	651 #	228	-0-	-423 B	-1013	228	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -425 CANCELLED UNDERAGE -> -588																
09	630 #	178	-0-	-452 B	-877	178	3			Y	-0-					-0-
10	651 #	258	-0-	-393 B	-1270	258	3			Y	-0-					-0-
11	600 #	470	-0-	-130 B	-1400	470	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

06	30 #	26	-0-	-4 B	-32	25	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	31 #	21	-0-	-10 B	-42	20	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	31 #	22	-0-	-9 B	-51	22	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -34 CANCELLED UNDERAGE -> -17																
09	30 #	23	-0-	-7 B	-41	23	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	22	-0-	-9 B	-50	22	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	21	-0-	-9 B	-59	21	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

06	1110 #	617	-0-	-493 B	-926	609	3	8	4	Y	-0-					-0-
07	1147 #	774	-0-	-373 B	-1299	768	3	6	4	Y	-0-					-0-
08	1147 #	806	-0-	-341 B	-1640	806	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1640																
09	300 #	809	-0-	509 B	-1131	809	3			Y	-0-					-0-
10	310 #	801	-0-	491 B	-640	801	3			Y	-0-					-0-
11	300 #	793	-0-	493 B	-147	793	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

06	30 #	38	-0-	8 B	-225	37	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	31 #	37	-0-	6 B	-219	36	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	31 #	37	-0-	6 B	-213	37	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -213																
09	33 R	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	35 R	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
*11	32 R	32	-0-	-0- B	-0-	32	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

06	630 #	499	-0-	-131 B	-284	493	3	6	4	Y	-0-					-0-
07	651 #	575	-0-	-76 B	-360	571	3	4	4	Y	-0-					-0-
08	651 #	724	-0-	73 B	-287	724	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -287																
09	420 #	551	-0-	131 B	-156	536	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
10	434 #	552	-0-	118 B	-38	532	3	20	9	Y	18	17	1			1
*11	494 R	532	-0-	38 B	-0-	506	3	26	9	Y	24	24	1			1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240 #	73	-0-	-167 B	-803	72	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	93 #	111	-0-	18 B	-785	110	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	93 #	128	-0-	35 B	-750	128	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-750												
09	30 #	133	-0-	103 B	-647	133	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	135	-0-	104 B	-543	135	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	157	-0-	127 B	-416	157	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

06	30 #	26	-0-	-4 B	-166	25	3	1	4	N	-0-					-0-
07	31 #	21	-0-	-10 B	-176	20	3	1	4	N	-0-					-0-
08	31 #	22	-0-	-9 B	-185	22	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-34	CANCELLED UNDERAGE ->		-151									
09	30 #	23	-0-	-7 B	-41	23	3			N	-0-					-0-
10	31 #	22	-0-	-9 B	-50	22	3			N	-0-					-0-
11	30 #	21	-0-	-9 B	-59	21	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

06	69 R	181	-0-	112 B	-0-	179	3	2	4	Y	-0-					-0-
07	610 R	610	-0-	-0- B	-0-	542	3	4	4	Y	58	55	1			3
						64	9									
08	870 R	870	-0-	-0- B	-0-	750	3	120	9	Y	109	108	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	793 R	793	-0-	-0- B	-0-	669	3	124	9	Y	113	114	1			3
10	771 R	771	-0-	-0- B	-0-	716	3	55	9	Y	50	51	1			2
*11	536 R	536	-0-	-0- B	-0-	510	3	26	9	Y	24	25	1			1

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725

06	30 #	69	-0-	39 B	-161	29	3	1	4	Y	35	33	1			2
						39	9									
07	31 #	70	-0-	39 B	-122	34	3	1	4	Y	32	32	1			2
						35	9									
08	31 #	80	-0-	49 B	-73	40	3	40	9	Y	36	37	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-73									
09	81 R	81	-0-	-0- B	-0-	39	3	42	9	Y	38	38	1			1
10	94 R	94	-0-	-0- B	-0-	63	3	31	9	Y	28	28	1			1
*11	101 R	101	-0-	-0- B	-0-	75	3	26	9	Y	24	24	1			1

TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

06	510 #	401	-0-	-109 B	-558	396	3	5	4	Y	-0-					-0-
07	620 #	444	-0-	-176 B	-734	441	3	3	4	Y	-0-					-0-
08	620 #	486	-0-	-134 B	-868	486	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-832	CANCELLED UNDERAGE ->		-36									
09	420 #	349	-0-	-71 B	-903	349	3			Y	-0-					-0-
10	434 #	260	-0-	-174 B	-1077	260	3			Y	-0-					-0-
11	420 #	461	-0-	41 B	-1036	461	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440 #	1277	-0-	-163 B	-1261	1241	3	16	4	Y	18	18	1			1
						20	9									
07	1271 #	1096	-0-	-175 B	-1436	1070	3	8	4	Y	16	16	1			1
						18	9									
08	1240 #	1244	-0-	4 B	-1432	1224	3	20	9	Y	18	18	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1191	CANCELLED UNDERAGE ->		-241										
09	630 #	391	-0-	-239 B	-1430	371	3	20	9	Y	18	19	1			-0-
10	651 #	228	-0-	-423 B	-1853	211	3	17	9	Y	15	14	1			1
11	630 #	133	-0-	-497 B	-2350	126	3	7	9	Y	6	7	1			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974

06	1376 R	1376	-0-	-0- B	-0-	1359	3	17	4	Y	-0-					-0-
07	1078 R	1078	-0-	-0- B	-0-	1070	3	8	4	Y	-0-					-0-
08	1255 R	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	810 #	567	-0-	-243 B	-243	567	3			Y	-0-					-0-
10	1757 R	2000	-0-	243 B	-0-	2000	3			Y	-0-					-0-
*11	1938 R	1938	-0-	-0- B	-0-	1935	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873

06	6 #	806	-0-	800 B	-2575	806	3			N	-0-					-0-
07	837 #	882	-0-	45 B	-2530	882	3			N	-0-					-0-
08	837 #	906	-0-	69 B	-2461	906	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-769	CANCELLED UNDERAGE ->		-1692										
09	810 #	927	-0-	117 B	-652	927	3			N	-0-					-0-
10	868 #	913	-0-	45 B	-607	913	3			N	-0-					-0-
11	870 #	811	-0-	-59 B	-666	811	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

06	30 #	25	-0-	-5 B	-49	24	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	31 #	27	-0-	-4 B	-53	26	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	31 #	30	-0-	-1 B	-54	30	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-21	CANCELLED UNDERAGE ->		-33										
09	30 #	24	-0-	-6 B	-27	24	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	23	-0-	-8 B	-35	23	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	23	-0-	-7 B	-42	23	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

06	30 #	38	-0-	8 B	-94	37	3	1	4	N	-0-					-0-
07	31 #	37	-0-	6 B	-88	36	3	1	4	N	-0-					-0-
08	31 #	37	-0-	6 B	-82	37	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-82										
09	33 R	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	35 R	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*11	32 R	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

06	390 #	240	-0-	-150 B	-217	237	3	3	4	Y	-0-					-0-
07	403 #	177	-0-	-226 B	-443	176	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	403 #	200	-0-	-203 B	-646	200	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-646													
09	300 #	238	-0-	-62 B	-708	238	3			Y	-0-					-0-
10	310 #	256	-0-	-54 B	-762	256	3			Y	-0-					-0-
11	240 #	226	-0-	-14 B	-776	226	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90 #	742	-0-	652	B	-1615	742	3			N	-0-				-0-
07	992 #	802	-0-	-190	B	-1805	802	3			N	-0-				-0-
08	992 #	773	-0-	-219	B	-2024	773	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1158		CANCELLED UNDERAGE ->		-866								
09	960 #	761	-0-	-199	B	-1357	761	3			N	-0-				-0-
10	806 #	756	-0-	-50	B	-1407	756	3			N	-0-				-0-
11	780 #	693	-0-	-87	B	-1494	693	3			N	-0-				-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

06	960 #	881	-0-	-79	B	-549	870	3	11	4	N	-0-				-0-
07	992 #	734	-0-	-258	B	-807	728	3	6	4	N	-0-				-0-
08	992 #	817	-0-	-175	B	-982	817	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-953		CANCELLED UNDERAGE ->		-29								
09	870 #	830	-0-	-40	B	-993	830	3			N	-0-				-0-
10	899 #	843	-0-	-56	B	-1049	843	3			N	-0-				-0-
11	870 #	744	-0-	-126	B	-1175	744	3			N	-0-				-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

06	570 #	491	-0-	-79	B	-368	485	3	6	4	Y	-0-				-0-
07	682 #	562	-0-	-120	B	-488	539	3	4	4	Y	17	16	1		1
							19	9								
08	682 #	572	-0-	-110	B	-598	557	3	15	9	Y	14	14	1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-594		CANCELLED UNDERAGE ->		-4								
09	330 #	355	-0-	25	B	-569	355	3			Y	-0-	1	1		-0-
10	341 #	286	-0-	-55	B	-624	286	3			Y	-0-				-0-
11	330 #	415	-0-	85	B	-539	415	3			Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

06	90 #	796	-0-	706	B	-2035	796	3			N	-0-				-0-
07	992 #	812	-0-	-180	B	-2215	812	3			N	-0-				-0-
08	992 #	744	-0-	-248	B	-2463	744	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1097		CANCELLED UNDERAGE ->		-1366								
09	960 #	744	-0-	-216	B	-1313	744	3			N	-0-				-0-
10	868 #	772	-0-	-96	B	-1409	772	3			N	-0-				-0-
11	810 #	738	-0-	-72	B	-1481	738	3			N	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

06	30 #	599	-0-	569	B	-1201	599	3			N	-0-				-0-
07	682 #	579	-0-	-103	B	-1304	579	3			N	-0-				-0-
08	682 #	582	-0-	-100	B	-1404	582	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-668		CANCELLED UNDERAGE ->		-736								
09	660 #	599	-0-	-61	B	-729	599	3			N	-0-				-0-
10	620 #	579	-0-	-41	B	-770	579	3			N	-0-				-0-
11	600 #	510	-0-	-90	B	-860	510	3			N	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 178 RRCID -> 156192 COMPL. DATE 01/07/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	#	115	-0-	-95 B	-487	75	3	1	4	Y	35	34	1			2
							39	9									
07	217	#	70	-0-	-147 B	-634	34	3	1	4	Y	32	32	1			2
							35	9									
08	217	#	69	-0-	-148 B	-782	29	3	40	9	Y	36	37	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-636	CANCELLED UNDERAGE ->		-146									
09	120	#	423	-0-	303 B	-333	381	3	42	9	Y	38	38	1			1
10	124	#	441	-0-	317 B	-16	410	3	31	9	Y	28	28	1			1
*11	254	R	270	-0-	16 B	-0-	244	3	26	9	Y	24	24	1			1

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 5 RRCID -> 156489 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 2756 - 2920

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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974

06	240	#	294	-0-	54 B	-311	294	3			N	-0-					-0-
07	372	#	327	-0-	-45 B	-356	327	3			N	-0-					-0-
08	372	#	301	-0-	-71 B	-427	301	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-149	CANCELLED UNDERAGE ->		-278									
09	360	#	258	-0-	-102 B	-251	258	3			N	-0-					-0-
10	341	#	293	-0-	-48 B	-299	293	3			N	-0-					-0-
11	330	#	261	-0-	-69 B	-368	261	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

06	120	#	59	-0-	-61 B	-1242	58	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	124	#	69	-0-	-55 B	-1297	68	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	93	#	80	-0-	-13 B	-1310	80	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-340	CANCELLED UNDERAGE ->		-970									
09	90	#	99	-0-	9 B	-331	79	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
10	93	#	92	-0-	-1 B	-332	60	3	32	9	Y	29	28	1			1
*11	130	R	462	-0-	332 B	-0-	436	3	26	9	Y	24	24	1			1

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

06	690	#	1175	-0-	485 B	-1724	1175	3			N	-0-					-0-
07	1426	#	1277	-0-	-149 B	-1873	1277	3			N	-0-					-0-
08	1426	#	1253	-0-	-173 B	-2046	1253	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-789	CANCELLED UNDERAGE ->		-1257									
09	1380	#	1240	-0-	-140 B	-929	1240	3			N	-0-					-0-
10	1271	#	1243	-0-	-28 B	-957	1243	3			N	-0-					-0-
11	1230	#	1141	-0-	-89 B	-1046	1141	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	#	1261	-0-	181 B	-661	1241	3	16	4	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	806	#	1079	-0-	273 B	-388	1070	3	8	4	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1116	#	1241	-0-	125 B	-263	1224	3	17	9	Y	15	14	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -263																	
09	630	#	522	-0-	-108 B	-371	522	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	651	#	421	-0-	-230 B	-601	421	3			Y	-0-					-0-
11	630	#	372	-0-	-258 B	-859	372	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	30	#	195	-0-	165 B	-1066	195	3			N	-0-					-0-
07	279	#	139	-0-	-140 B	-1206	139	3			N	-0-					-0-
08	279	#	86	-0-	-193 B	-1399	86	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -597 CANCELLED UNDERAGE -> -802																	
09	270	#	78	-0-	-192 B	-789	78	3			N	-0-					-0-
10	248	#	86	-0-	-162 B	-951	86	3			N	-0-					-0-
11	210	#	76	-0-	-134 B	-1085	76	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985

06	540	#	985	-0-	445 B	-1547	985	3			N	-0-					-0-
07	1209	#	1075	-0-	-134 B	-1681	1075	3			N	-0-					-0-
08	1209	#	1191	-0-	-18 B	-1699	1191	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -627 CANCELLED UNDERAGE -> -1072																	
09	1170	#	1171	-0-	1 B	-626	1171	3			N	-0-					-0-
10	1085	#	1211	-0-	126 B	-500	1211	3			N	-0-					-0-
11	1140	#	1161	-0-	21 B	-479	1161	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

06	210	#	1137	-0-	927 B	-3192	1137	3			N	-0-					-0-
07	217	#	1131	-0-	914 B	-2278	1131	3			N	-0-					-0-
08	558	#	984	-0-	426 B	-1852	984	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1852																	
09	1140	#	1083	-0-	-57 B	-1909	1083	3			N	-0-					-0-
10	1178	#	1071	-0-	-107 B	-2016	1071	3			N	-0-					-0-
11	1140	#	974	-0-	-166 B	-2182	974	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

06	30	#	231	-0-	201 B	-924	231	3			N	-0-					-0-
07	310	#	233	-0-	-77 B	-1001	233	3			N	-0-					-0-
08	310	#	215	-0-	-95 B	-1096	215	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -432 CANCELLED UNDERAGE -> -664																	
09	300	#	179	-0-	-121 B	-553	179	3			N	-0-					-0-
10	248	#	156	-0-	-92 B	-645	156	3			N	-0-					-0-
11	240	#	116	-0-	-124 B	-769	116	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BAKER OPERATING, INC. 046623
FURR-TUBB WELL #: 2 RRCID -> 112113 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	390 #	376	-0-	-14 B	-108	376	3		Y	-0-			24
07	403 #	383	-0-	-20 B	-128	383	3		Y	-0-			24
08	403 #	381	-0-	-22 B	-150	381	3		Y	-0-			24
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-78	CANCELLED UNDERAGE ->		-72						
09	390 #	367	-0-	-23 B	-101	367	3		Y	-0-			24
10	403 #	382	-0-	-21 B	-122	382	3		Y	-0-			24
11	390 #	372	-0-	-18 B	-140	372	3		Y	-0-			24

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

06	660 #	614	-0-	-46 B	-249	614	3		Y	-0-			54
07	651 #	632	-0-	-19 B	-268	632	3		Y	-0-			54
08	651 #	626	-0-	-25 B	-293	626	3		Y	-0-			54
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-175	CANCELLED UNDERAGE ->		-118						
09	630 #	608	-0-	-22 B	-197	608	3		Y	-0-			54
10	651 #	628	-0-	-23 B	-220	628	3		Y	-0-			54
11	600 #	610	-0-	10 B	-210	610	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

06	2700 #	2632	-0-	-68 B	-5862	2632	2		N	-0-			-0-
07	2976 #	2653	-0-	-323 B	-6185	2653	2		N	-0-			-0-
08	3007 #	2540	-0-	-467 B	-6652	2540	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-858	CANCELLED UNDERAGE ->		-5794						
09	2880 #	2335	-0-	-545 B	-1403	2335	2		N	-0-			-0-
10	2821 #	2773	-0-	-48 B	-1451	2773	2		N	-0-			-0-
11	2640 #	2773	-0-	133 B	-1318	2773	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

06	1927 R	2881	-0-	954 B	-0-	2862	2	19 9	Y	17	17 1		-0-
07	578 R	578	-0-	-0- B	-0-	550	2	28 9	Y	25	24 1		1
08	522 R	522	-0-	-0- B	-0-	496	2	26 9	Y	24	25 1		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	600 #	416	-0-	-184 B	-184	397	2	19 9	Y	17	17 1		-0-
10	620 #	445	-0-	-175 B	-359	445	2		Y	-0-			-0-
11	600 #	533	-0-	-67 B	-426	533	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A

06	1020 #	842	-0-	-178 B	-1613	842	2		N	-0-			-0-
07	1054 #	834	-0-	-220 B	-1833	834	2		N	-0-			-0-
08	961 #	801	-0-	-160 B	-1993	801	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-715	CANCELLED UNDERAGE ->		-1278						
09	930 #	792	-0-	-138 B	-853	792	2		N	-0-			-0-
10	899 #	787	-0-	-112 B	-965	787	2		N	-0-			-0-
11	840 #	773	-0-	-67 B	-1032	773	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 #	490	-0-	490 B	-4434	490 2		N	-0-			-0-
07	0 #	1212	-0-	1212 B	-3222	1212 2		N	-0-			-0-
08	0 #	838	-0-	838 B	-2384	838 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1290	CANCELLED UNDERAGE ->		-1094						
09	480 #	534	-0-	54 B	-1236	534 2		N	-0-			-0-
10	1209 #	768	-0-	-441 B	-1677	768 2		N	-0-			-0-
11	1170 #	616	-0-	-554 B	-2231	616 2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

06	60 #	523	-0-	463 B	-1123	523 2		N	-0-			-0-
07	62 #	507	-0-	445 B	-678	507 2		N	-0-			-0-
08	589 #	467	-0-	-122 B	-800	467 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-788	CANCELLED UNDERAGE ->		-12						
09	570 #	471	-0-	-99 B	-887	471 2		N	-0-			-0-
10	589 #	554	-0-	-35 B	-922	554 2		N	-0-			-0-
11	510 #	667	-0-	157 B	-765	667 2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

06	570 #	357	-0-	-213 B	-1272	355 2	2 9	N	2	2 1		-0-
07	589 #	358	-0-	-231 B	-1503	357 2	1 9	N	1	1 1		-0-
08	496 #	475	-0-	-21 B	-1524	475 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-665	CANCELLED UNDERAGE ->		-859						
09	420 #	591	-0-	171 B	-494	591 2		N	-0-			-0-
10	403 #	618	-0-	215 B	-279	618 2		N	-0-			-0-
11	450 #	482	-0-	32 B	-247	482 2		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

06	1380 #	1060	-0-	-320 B	-1121	1060 2		Y	-0-			-0-
07	1426 #	1527	-0-	101 B	-1020	1527 2		Y	-0-			-0-
08	1457 #	1286	-0-	-171 B	-1191	1286 2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1191									
09	1290 #	1088	-0-	-202 B	-1393	1088 2		Y	-0-			-0-
10	1333 #	1305	-0-	-28 B	-1421	1305 2		Y	-0-			-0-
11	1290 #	1336	-0-	46 B	-1375	1336 2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

06	480 #	756	-0-	276 B	-1522	756 2		Y	-0-			-0-
07	930 #	917	-0-	-13 B	-1535	917 2		Y	-0-			-0-
08	930 #	853	-0-	-77 B	-1612	853 2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-147	CANCELLED UNDERAGE ->		-1465						
09	900 #	782	-0-	-118 B	-265	782 2		Y	-0-			-0-
10	930 #	785	-0-	-145 B	-410	785 2		Y	-0-			-0-
11	900 #	728	-0-	-172 B	-582	728 2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

06	930 #	793	-0-	-137 B	-1255	793 2		N	-0-			-0-
07	961 #	812	-0-	-149 B	-1404	812 2		N	-0-			-0-
08	899 #	810	-0-	-89 B	-1493	810 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-532	CANCELLED UNDERAGE ->		-961						
09	840 #	768	-0-	-72 B	-604	768 2		N	-0-			-0-
10	837 #	790	-0-	-47 B	-651	790 2		N	-0-			-0-
11	780 #	864	-0-	84 B	-567	864 2		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720 #	391	-0-	-329 B	-593	391	2			Y	-0-					-0-
07	806 #	458	-0-	-348 B	-941	458	2			Y	-0-					-0-
08	806 #	519	-0-	-287 B	-1228	494	2	25	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1228																
09	360 #	336	-0-	-24 B	-1252	336	2			Y	-0-					-0-
10	372 #	1398	-0-	1026 B	-226	1110	2	197	4	Y	83	83	1			-0-
						91	9									
*11	1539 R	1765	-0-	226 B	-0-	1631	2	134	9	Y	122	122	1			-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761

06	1170 #	988	-0-	-182 B	-2711	967	2	21	9	N	19	19	1			2
07	1209 #	946	-0-	-263 B	-2974	925	2	21	9	N	19	19	1			2
08	1395 #	848	-0-	-547 B	-3521	833	2	15	9	N	14	15	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1269 CANCELLED UNDERAGE -> -2252																
09	1080 #	829	-0-	-251 B	-1520	817	2	12	9	N	11	10	1			2
10	1023 #	850	-0-	-173 B	-1693	838	2	12	9	N	11	11	1			2
11	990 #	936	-0-	-54 B	-1747	916	2	20	9	N	18	17	1			3

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

06	300 #	227	-0-	-73 B	-185	227	2			Y	-0-					-0-
07	279 #	231	-0-	-48 B	-233	231	2			Y	-0-					-0-
08	248 #	225	-0-	-23 B	-256	225	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -256																
09	240 #	214	-0-	-26 B	-282	214	2			Y	-0-					-0-
10	248 #	222	-0-	-26 B	-308	222	2			Y	-0-					-0-
11	240 #	217	-0-	-23 B	-331	217	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A

06	660 #	446	-0-	-214 B	-2182	425	2	21	9	N	19	19	1			2
07	682 #	448	-0-	-234 B	-2416	426	2	22	9	N	20	20	1			2
08	558 #	437	-0-	-121 B	-2537	417	2	20	9	N	18	18	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -780 CANCELLED UNDERAGE -> -1757																
09	510 #	420	-0-	-90 B	-870	399	2	21	9	N	19	19	1			2
10	496 #	380	-0-	-116 B	-986	358	2	22	9	N	20	20	1			2
11	450 #	378	-0-	-72 B	-1058	355	2	23	9	N	21	21	1			2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

06	1260 #	1094	-0-	-166 B	-1860	1094	2			Y	-0-					-0-
07	1271 #	1123	-0-	-148 B	-2008	1123	2			Y	-0-					-0-
08	1240 #	1122	-0-	-118 B	-2126	1122	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2126																
09	1170 #	1076	-0-	-94 B	-2220	1076	2			Y	-0-					-0-
10	1147 #	1113	-0-	-34 B	-2254	1113	2			Y	-0-					-0-
11	1080 #	1081	-0-	1 B	-2253	1081	2			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

06	840 #	824	-0-	-16 B	-114	803	2	21	9	Y	19	19	1			2
07	868 #	788	-0-	-80 B	-194	767	2	21	9	Y	19	19	1			2
08	1085 #	739	-0-	-346 B	-540	724	2	15	9	Y	14	15	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -540																
09	840 #	306	-0-	-534 B	-1074	294	2	12	9	Y	11	10	1			2
10	837 #	851	-0-	14 B	-1060	839	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	810 #	822	-0-	12 B	-1048	802	2	20	9	Y	18	17	1			3

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990 #	1097	-0-	107 B	-53	994	2	103	9	Y	94	94	1			1
07	1028 R	1081	-0-	53 B	-0-	1002	2	79	9	Y	72	72	1			1
08	998 R	998	-0-	-0- B	-0-	958	2	40	9	Y	36	36	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1020 #	935	-0-	-85 B	-85	904	2	31	9	Y	28	29	1			-0-
10	1054 #	943	-0-	-111 B	-196	910	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	1020 #	853	-0-	-167 B	-363	821	2	32	9	Y	29	29	1			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

06	876 R	876	-0-	-0- B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
07	995 R	995	-0-	-0- B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
08	968 R	968	-0-	-0- B	-0-	968	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	900 #	670	-0-	-230 B	-230	670	2			N	-0-					-0-
10	992 #	812	-0-	-180 B	-410	812	2			N	-0-					-0-
11	960 #	837	-0-	-123 B	-533	837	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

06	840 #	718	-0-	-122 B	-3609	718	2			N	-0-					-0-
07	868 #	701	-0-	-167 B	-3776	701	2			N	-0-					-0-
08	837 #	636	-0-	-201 B	-3977	636	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1040 CANCELLED UNDERAGE -> -2937																
09	780 #	618	-0-	-162 B	-1202	618	2			N	-0-					-0-
10	806 #	610	-0-	-196 B	-1398	610	2			N	-0-					-0-
11	720 #	670	-0-	-50 B	-1448	670	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1350 #	1724	-0-	374 B	-6015	1724	2			N	-0-					-0-
07	1395 #	1391	-0-	-4 B	-6019	1391	2			N	-0-					-0-
08	1519 #	1341	-0-	-178 B	-6197	1341	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1997 CANCELLED UNDERAGE -> -4200																
09	1710 #	1473	-0-	-237 B	-2234	1473	2			N	-0-					-0-
10	1767 #	1973	-0-	206 B	-2028	1973	2			N	-0-					-0-
11	1710 #	2548	-0-	838 B	-1190	2548	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 336 RRCID -> 049057 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2750 - 2975

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	347	-0-	347 B	-2719	347	2			N	-0-					-0-
07	0	#	2150	-0-	2150 B	-569	2150	2			N	-0-					-0-
08	1471	R	2040	-0-	569 B	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1873	R	1873	-0-	-0- B	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
10	2139	#	1851	-0-	-288 B	-288	1851	2			N	-0-					-0-
11	2070	#	1984	-0-	-86 B	-374	1984	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086

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-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664

06	1890	#	3496	-0-	1606 B	-684	3496	2			Y	-0-					-0-
07	3317	#	3160	-0-	-157 B	-841	3160	2			Y	-0-					-0-
08	3968	#	2764	-0-	-1204 B	-2045	2764	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2045																	
09	3270	#	2518	-0-	-752 B	-2797	2518	2			Y	-0-					-0-
10	3379	#	2832	-0-	-547 B	-3344	2832	2			Y	-0-					-0-
11	3270	#	3166	-0-	-104 B	-3448	3166	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A

06	403	R	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
07	658	R	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
08	868	#	499	-0-	-369 B	-369	499	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -369																	
09	480	#	491	-0-	11 B	-358	491	2			Y	-0-					-0-
10	496	#	172	-0-	-324 B	-682	172	2			Y	-0-					-0-
11	480	#	-0-	-0-	-480 B	-1162					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 950 RRCID -> 051779 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2015 - PLUGGED 09/28/15

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

06	360	#	542	-0-	182 B	-1344	542	2			N	-0-					-0-
07	496	#	572	-0-	76 B	-1268	572	2			N	-0-					-0-
08	558	#	634	-0-	76 B	-1192	634	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -206 CANCELLED UNDERAGE -> -986																	
09	540	#	487	-0-	-53 B	-259	487	2			N	-0-					-0-
10	558	#	528	-0-	-30 B	-289	528	2			N	-0-					-0-
11	600	#	521	-0-	-79 B	-368	521	2			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 #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1050 #	856	-0-	-194 B	-2773	856 2		N	-0-			-0-
07	1085 #	892	-0-	-193 B	-2966	892 2		N	-0-			-0-
08	1023 #	889	-0-	-134 B	-3100	889 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-649	CANCELLED UNDERAGE ->	-2451						
09	960 #	906	-0-	-54 B	-703	906 2		N	-0-			-0-
10	961 #	890	-0-	-71 B	-774	890 2		N	-0-			-0-
11	870 #	896	-0-	26 B	-748	896 2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

06	390 #	273	-0-	-117 B	-343	273 2		Y	-0-			-0-
07	403 #	332	-0-	-71 B	-414	332 2		Y	-0-			-0-
08	403 #	285	-0-	-118 B	-532	285 2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-532								
09	360 #	271	-0-	-89 B	-621	271 2		Y	-0-			-0-
10	372 #	243	-0-	-129 B	-750	243 2		Y	-0-			-0-
11	330 #	399	-0-	69 B	-681	399 2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

06	1350 #	1789	-0-	439 B	-1766	1789 2		N	-0-			-0-
07	1736 #	1792	-0-	56 B	-1710	1792 2		N	-0-			-0-
08	1829 #	1648	-0-	-181 B	-1891	1648 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-181	CANCELLED UNDERAGE ->	-1710						
09	1800 #	1490	-0-	-310 B	-491	1490 2		N	-0-			-0-
10	1860 #	1523	-0-	-337 B	-828	1523 2		N	-0-			-0-
11	1800 #	1585	-0-	-215 B	-1043	1585 2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

06	635 R	635	-0-	-0- B	-0-	616 2	19 9	Y	17	17 1		-0-
07	837 #	642	-0-	-195 B	-195	614 2	28 9	Y	25	24 1		1
08	837 #	611	-0-	-226 B	-421	585 2	26 9	Y	24	25 1		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-421								
09	630 #	579	-0-	-51 B	-472	560 2	19 9	Y	17	17 1		-0-
10	651 #	555	-0-	-96 B	-568	555 2		Y	-0-			-0-
11	630 #	510	-0-	-120 B	-688	510 2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

06	270 #	-0-	-0-	-270 B	-2887			N	-0-			-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124 B	-3011			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3011			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1349	CANCELLED UNDERAGE ->	-1662						
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1349			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1349			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1349			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1073 RRCID -> 053846 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2940 - 3174

06	13 #	-0-	-0-	-13 B	-598			Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-598			Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-598			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-598								
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-598			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-598			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-598			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 #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	930 #	833	-0-	-97 B	-3396	833	2		N	-0-			-0-
07	961 #	827	-0-	-134 B	-3530	827	2		N	-0-			-0-
08	930 #	880	-0-	-50 B	-3580	880	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-693	CANCELLED UNDERAGE ->	-2887								
09	900 #	929	-0-	29 B	-664	929	2		N	-0-			-0-
10	899 #	925	-0-	26 B	-638	925	2		N	-0-			-0-
11	840 #	908	-0-	68 B	-570	908	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1079 RRCID -> 054106 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

06	60 #	-0-	-0-	-60 B	-561				N	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62 B	-623				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-623				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-368	CANCELLED UNDERAGE ->	-255								
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-368				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-368				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-368				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

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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	90 #	-0-	-0-	-90 B	-1497				N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31 B	-1528				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1528				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-735	CANCELLED UNDERAGE ->	-793								
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-735				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-735				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-735				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

06	1110 #	961	-0-	-149 B	-1799	961	2		N	-0-			-0-
07	1147 #	928	-0-	-219 B	-2018	928	2		N	-0-			-0-
08	1085 #	867	-0-	-218 B	-2236	867	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-660	CANCELLED UNDERAGE ->	-1576								
09	1050 #	858	-0-	-192 B	-852	858	2		N	-0-			-0-
10	1085 #	876	-0-	-209 B	-1061	876	2		N	-0-			-0-
11	960 #	826	-0-	-134 B	-1195	826	2		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 #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 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
06	15 #	-0-	-0-	-15 B	-4124				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4124				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4124				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1319	CANCELLED UNDERAGE ->		-2805								
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1319				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1319				N	-0-			-0-
11	0 #	984	-0-	984 B	-335	984	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

06	270 #	-0-	-0-	-270 B	-2742				N	-0-			-0-
07	124 #	429	-0-	305 B	-2437	429	2		N	-0-			-0-
08	2 #	128	-0-	126 B	-2311	128	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1224	CANCELLED UNDERAGE ->		-1087								
09	1 #	231	-0-	230 B	-994	231	2		N	-0-			-0-
10	434 #	519	-0-	85 B	-909	519	2		N	-0-			-0-
11	420 #	576	-0-	156 B	-753	576	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1117 RRCID -> 080841 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2722 - 2905

06	1 #	-0-	-0-	-1 B	-8				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-8				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-8				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-7	CANCELLED UNDERAGE ->		-1								
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-7				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-7				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-7				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

06	30 #	-0-	-0-	-30 B	-122				Y	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31 B	-153				Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-153				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-153											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-153				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-153				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-153				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032

06	570 #	1495	-0-	925 B	-1260	1495	2		N	-0-			-0-
07	1736 #	1440	-0-	-296 B	-1556	1440	2		N	-0-			-0-
08	1891 #	1336	-0-	-555 B	-2111	1336	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-851	CANCELLED UNDERAGE ->		-1260								
09	1680 #	1351	-0-	-329 B	-1180	1351	2		N	-0-			-0-
10	1612 #	1296	-0-	-316 B	-1496	1296	2		N	-0-			-0-
11	1500 #	1261	-0-	-239 B	-1735	1261	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073

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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	#	-0-	-0-	-90	B	-874					N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	B	-967					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-967					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-552		CANCELLED UNDERAGE ->			-415								
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-552					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-552					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-552					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	#	446	-0-	176	B	-402	446	2			N	-0-					-0-
07	372	#	469	-0-	97	B	-305	469	2			N	-0-					-0-
08	538	R	843	-0-	305	B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
09	767	R	767	-0-	-0-	B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
10	884	R	884	-0-	-0-	B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
*11	886	R	886	-0-	-0-	B	-0-	886	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	#	-0-	-0-	-180	B	-2047					N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	B	-2109					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-2109					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-950		CANCELLED UNDERAGE ->			-1159								
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-950					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-950					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-950					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	50	-0-	50	B	-3327	50	2			N	-0-					-0-
07	0	#	773	-0-	773	B	-2554	773	2			N	-0-					-0-
08	0	#	656	-0-	656	B	-1898	656	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-921		CANCELLED UNDERAGE ->			-977								
09	60	#	618	-0-	558	B	-363	618	2			N	-0-					-0-
10	775	#	609	-0-	-166	B	-529	609	2			N	-0-					-0-
11	750	#	632	-0-	-118	B	-647	632	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1816	R	1816	-0-	-0-	B	-0-	1788	2	28	9	N	25	25	1			-0-
07	1595	R	1595	-0-	-0-	B	-0-	1566	2	29	9	N	26	26	1			-0-
08	1750	R	1750	-0-	-0-	B	-0-	1717	2	33	9	N	30	30	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
09	1931	R	1931	-0-	-0-	B	-0-	1902	2	29	9	N	26	26	1			-0-
10	1990	R	1990	-0-	-0-	B	-0-	1958	2	32	9	N	29	29	1			-0-
*11	2153	R	2153	-0-	-0-	B	-0-	2118	2	35	9	N	32	32	1			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1141 RRCID -> 086671 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2862 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-1140					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-1140					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-1140					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-491		CANCELLED UNDERAGE ->			-649								
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-491					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-491					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-491					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 #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	#	-0-	-0-	-1470 B	-8493					N	-0-					-0-
07	558	#	-0-	-0-	-558 B	-9051					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-9051					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-5850	CANCELLED UNDERAGE ->	-3201										
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-5850					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-5850					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-5850					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	#	631	-0-	-179 B	-1445	631	2			N	-0-					-0-
07	837	#	620	-0-	-217 B	-1662	620	2			N	-0-					-0-
08	775	#	599	-0-	-176 B	-1838	599	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-717	CANCELLED UNDERAGE ->	-1121										
09	720	#	596	-0-	-124 B	-841	596	2			N	-0-					-0-
10	682	#	634	-0-	-48 B	-889	634	2			N	-0-					-0-
11	630	#	615	-0-	-15 B	-904	615	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	#	603	-0-	-477 B	-2753	603	2			N	-0-					-0-
07	1116	#	589	-0-	-527 B	-3280	589	2			N	-0-					-0-
08	899	#	574	-0-	-325 B	-3605	574	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1780	CANCELLED UNDERAGE ->	-1825										
09	720	#	534	-0-	-186 B	-1966	534	2			N	-0-					-0-
10	651	#	539	-0-	-112 B	-2078	539	2			N	-0-					-0-
11	600	#	491	-0-	-109 B	-2187	491	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320	#	1128	-0-	-192 B	-859	1016	2	112	9	N	102	103	1			11
07	1364	#	1025	-0-	-339 B	-1198	925	2	100	9	N	91	94	1			8
08	1302	#	934	-0-	-368 B	-1566	840	2	94	9	N	85	85	1			8
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1171	CANCELLED UNDERAGE ->	-395										
09	1200	#	1091	-0-	-109 B	-1280	1005	2	86	9	N	78	79	1			7
10	1240	#	1052	-0-	-188 B	-1468	961	2	91	9	N	83	82	1			8
11	1140	#	1034	-0-	-106 B	-1574	958	2	76	9	N	69	71	1			6

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	#	2428	-0-	-212 B	-212	2405	2	23	9	Y	21	21	1			2
07	3069	#	2990	-0-	-79 B	-291	2967	2	23	9	Y	21	21	1			2
08	3162	#	2772	-0-	-390 B	-681	2752	2	20	9	Y	18	18	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-681												
09	2940	#	2761	-0-	-179 B	-860	2740	2	21	9	Y	19	19	1			2
10	3007	#	2867	-0-	-140 B	-1000	2845	2	22	9	Y	20	20	1			2
11	2880	#	2629	-0-	-251 B	-1251	2606	2	23	9	Y	21	21	1			2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2006	R	2006	-0-	-0- B	-0-	1981	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	1957	R	1957	-0-	-0- B	-0-	1929	2	28	9	Y	25	24	1			1
08	1851	R	1851	-0-	-0- B	-0-	1825	2	26	9	Y	24	25	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	2040	#	1765	-0-	-275 B	-275	1731	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
10	2108	#	1845	-0-	-263 B	-538	1767	2	78	9	Y	71	70	1			1
11	2010	#	1816	-0-	-194 B	-732	1719	2	97	9	Y	88	88	1			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 #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	1985	-0-	1985 B	1985	1973	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
07	4041 R	2056	-0-	-1985 B	-0-	2015	2	41	9	Y	37	36	1			1
08	1424 R	1424	-0-	-0- B	-0-	1369	2	55	9	Y	50	50	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1980 #	733	-0-	-1247 B	-1247	693	2	40	9	Y	36	36	1			1
10	2046 #	632	-0-	-1414 B	-2661	608	2	24	9	Y	22	23	1			-0-
11	1980 #	552	-0-	-1428 B	-4089	528	2	24	9	Y	22	22	1			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124

06	1800 #	1660	-0-	-140 B	-842	1590	2	70	9	Y	64	64	1			1
07	1860 #	1651	-0-	-209 B	-1051	1584	2	67	9	Y	61	61	1			1
08	1860 #	1615	-0-	-245 B	-1296	1552	2	63	9	Y	57	56	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1296																
09	1710 #	1582	-0-	-128 B	-1424	1519	2	63	9	Y	57	58	1			1
10	1767 #	1612	-0-	-155 B	-1579	1545	2	67	9	Y	61	61	1			1
11	1650 #	1739	-0-	89 B	-1490	1677	2	62	9	Y	56	56	1			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010

06	720 #	460	-0-	-260 B	-2879	418	2	42	9	N	38	39	1			4
07	744 #	537	-0-	-207 B	-3086	493	2	44	9	N	40	41	1			3
08	713 #	510	-0-	-203 B	-3289	468	2	42	9	N	38	37	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2319 CANCELLED UNDERAGE -> -970																
09	630 #	529	-0-	-101 B	-2420	486	2	43	9	N	39	39	1			4
10	527 #	583	-0-	56 B	-2364	538	2	45	9	N	41	41	1			4
11	510 #	694	-0-	184 B	-2180	648	2	46	9	N	42	42	1			4

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

06	1260 #	917	-0-	-343 B	-1556	917	2			Y	-0-					-0-
07	1178 #	902	-0-	-276 B	-1832	902	2			Y	-0-					-0-
08	1209 #	864	-0-	-345 B	-2177	864	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2177																
09	990 #	839	-0-	-151 B	-2328	839	2			Y	-0-					-0-
10	992 #	840	-0-	-152 B	-2480	840	2			Y	-0-					-0-
11	930 #	814	-0-	-116 B	-2596	814	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023

06	1290 #	1354	-0-	64 B	-1921	1354	2			N	-0-					-0-
07	1488 #	1376	-0-	-112 B	-2033	1376	2			N	-0-					-0-
08	1488 #	1351	-0-	-137 B	-2170	1351	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -380 CANCELLED UNDERAGE -> -1790																
09	1440 #	1311	-0-	-129 B	-509	1311	2			N	-0-					-0-
10	1426 #	1340	-0-	-86 B	-595	1340	2			N	-0-					-0-
11	1350 #	1311	-0-	-39 B	-634	1311	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967

06	990 #	963	-0-	-27 B	-919	963	2			N	-0-					-0-
07	1085 #	968	-0-	-117 B	-1036	968	2			N	-0-					-0-
08	1085 #	923	-0-	-162 B	-1198	923	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -320 CANCELLED UNDERAGE -> -878																
09	1050 #	914	-0-	-136 B	-456	914	2			N	-0-					-0-
10	1023 #	915	-0-	-108 B	-564	915	2			N	-0-					-0-
11	960 #	946	-0-	-14 B	-578	946	2			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 #: 1180 RRCID -> 096631 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2852 - 3019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120 #	-0-	-0-	-120 B	-942				N	-0-			-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124 B	-1066				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1066				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-704	CANCELLED UNDERAGE ->		-362						
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-704				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-704				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-704				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1 #	-0-	-0-	-1 B	-11				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-11				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-11				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4	CANCELLED UNDERAGE ->		-7						
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-10099				N	-0-			-0-
07	0 #	322	-0-	322 B	-9777	322	2		N	-0-			-0-
08	0 #	1802	-0-	1802 B	-7975	1802	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-644	CANCELLED UNDERAGE ->		-7331						
09	519 R	1163	-0-	644 B	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
10	1294 R	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2		N	-0-			-0-
11	1740 #	1335	-0-	-405 B	-405	1335	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 #	481	-0-	331 B	-721	481	2		N	-0-			-0-
07	527 #	486	-0-	-41 B	-762	486	2		N	-0-			-0-
08	527 #	441	-0-	-86 B	-848	441	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-140	CANCELLED UNDERAGE ->		-708						
09	510 #	435	-0-	-75 B	-215	435	2		N	-0-			-0-
10	527 #	424	-0-	-103 B	-318	424	2		N	-0-			-0-
11	480 #	379	-0-	-101 B	-419	379	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1020 #	1304	-0-	284 B	-7492	1304	2		N	-0-			-0-
07	1147 #	1442	-0-	295 B	-7197	1442	2		N	-0-			-0-
08	1364 #	775	-0-	-589 B	-7786	775	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-589	CANCELLED UNDERAGE ->		-7197						
09	1320 #	791	-0-	-529 B	-1118	791	2		N	-0-			-0-
10	1457 #	1297	-0-	-160 B	-1278	1297	2		N	-0-			-0-
11	1410 #	1231	-0-	-179 B	-1457	1231	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	990 #	1101	-0-	111 B	-2514	1101	2		N	-0-			-0-
07	1085 #	1098	-0-	13 B	-2501	1098	2		N	-0-			-0-
08	1178 #	969	-0-	-209 B	-2710	969	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-624	CANCELLED UNDERAGE ->		-2086						
09	1140 #	859	-0-	-281 B	-905	859	2		N	-0-			-0-
10	1178 #	984	-0-	-194 B	-1099	984	2		N	-0-			-0-
11	1110 #	920	-0-	-190 B	-1289	920	2		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870 #	803	-0-	-67 B	-1223	803	2			N	-0-					-0-
07	899 #	796	-0-	-103 B	-1326	796	2			N	-0-					-0-
08	899 #	774	-0-	-125 B	-1451	774	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-310	CANCELLED UNDERAGE ->	-1141											
09	870 #	782	-0-	-88 B	-398	782	2			N	-0-					-0-
10	899 #	789	-0-	-110 B	-508	789	2			N	-0-					-0-
11	810 #	781	-0-	-29 B	-537	781	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

06	960 #	710	-0-	-250 B	-3236	710	2			N	-0-					-0-
07	992 #	709	-0-	-283 B	-3519	709	2			N	-0-					-0-
08	899 #	691	-0-	-208 B	-3727	691	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-986	CANCELLED UNDERAGE ->	-2741											
09	750 #	663	-0-	-87 B	-1073	663	2			N	-0-					-0-
10	744 #	677	-0-	-67 B	-1140	677	2			N	-0-					-0-
11	720 #	661	-0-	-59 B	-1199	661	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1246 RRCID -> 105477 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2707 - 2993

06	510 #	-0-	-0-	-510 B	-3212					N	-0-					-0-
07	527 #	-0-	-0-	-527 B	-3739					N	14	13	1			1
08	124 #	-0-	-0-	-124 B	-3863					N	-0-	1	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2612	CANCELLED UNDERAGE ->	-1251											
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2612					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2612					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2612					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

06	1170 #	1124	-0-	-46 B	-90	1088	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
07	1209 #	907	-0-	-302 B	-392	848	2	59	9	Y	54	53	1			1
08	1209 #	973	-0-	-236 B	-628	918	2	55	9	Y	50	49	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-628													
09	1110 #	1115	-0-	5 B	-623	1052	2	63	9	Y	57	58	1			1
10	1147 #	1053	-0-	-94 B	-717	986	2	67	9	Y	61	61	1			1
11	1110 #	1049	-0-	-61 B	-778	1015	2	34	9	Y	31	32	1			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1194 RRCID -> 106763 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2685 - 2903

06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-9					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-9					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-9					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3	CANCELLED UNDERAGE ->	-6											
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-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 #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

06	543 R	543	-0-	-0-	B	-0-	543	2		Y	-0-			-0-
07	589 #	277	-0-	-312	B	-312	277	2		Y	-0-			-0-
08	620 #	-0-	-0-	-620	B	-932				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -932														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-932				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-932				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-932				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980

06	840 #	1073	-0-	233	B	-2926	1073	2		N	-0-			-0-
07	1023 #	1062	-0-	39	B	-2887	1062	2		N	-0-			-0-
08	1085 #	1016	-0-	-69	B	-2956	1016	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -977 CANCELLED UNDERAGE -> -1979														
09	1080 #	1267	-0-	187	B	-790	1267	2		N	-0-			-0-
10	1116 #	1622	-0-	506	B	-284	1622	2		N	-0-			-0-
*11	1413 R	1697	-0-	284	B	-0-	1697	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

06	1320 #	1636	-0-	316	B	-1035	1636	2		N	-0-			-0-
07	1612 #	1619	-0-	7	B	-1028	1619	2		N	-0-			-0-
08	1705 #	1497	-0-	-208	B	-1236	1497	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -387 CANCELLED UNDERAGE -> -849														
09	1650 #	1480	-0-	-170	B	-557	1480	2		N	-0-			-0-
10	1705 #	1623	-0-	-82	B	-639	1623	2		N	-0-			-0-
11	1650 #	1722	-0-	72	B	-567	1722	2		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-

WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843

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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 442 RRCID -> 112899 COMPL. DATE 01/28/1957 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 2712 - 2885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	1761	-0-	1761 B	6005	1715	2	46	9	Y	42	42	1			1
07	7787 R	1782	-0-	-6005 B	-0-	1750	2	32	9	Y	29	30	1			-0-
08	1457 #	NO RPT	-0-	-1457 B	-1457					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1457																
09	1770 #	NO RPT	-0-	-1770 B	-3227					Y	NO RPT					-0-
10	1829 #	NO RPT	-0-	-1829 B	-5056					Y	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-5056					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

06	480 #	391	-0-	-89 B	-435	355	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
07	496 #	391	-0-	-105 B	-540	358	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
08	465 #	411	-0-	-54 B	-594	379	2	32	9	Y	29	28	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -594																
09	360 #	411	-0-	51 B	-543	380	2	31	9	Y	28	29	1			-0-
10	372 #	466	-0-	94 B	-449	433	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	360 #	490	-0-	130 B	-319	458	2	32	9	Y	29	29	1			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414

06	0 #	251	-0-	251 B	-946	251	2			Y	-0-					-0-
07	720 R	1666	-0-	946 B	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
08	1465 R	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1177 R	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
10	1674 #	661	-0-	-1013 B	-1013	661	2			Y	-0-					-0-
11	1620 #	-0-	-0-	-1620 B	-2633					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048

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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076

06	630 R	630	-0-	-0- B	-0-	612	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	611 R	611	-0-	-0- B	-0-	587	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	959 R	959	-0-	-0- B	-0-	942	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	886 R	886	-0-	-0- B	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
10	952 R	952	-0-	-0- B	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
*11	1055 R	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090

06	2448 R	2448	-0-	-0- B	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-
07	2475 R	2475	-0-	-0- B	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
08	2302 R	2302	-0-	-0- B	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2430 #	2358	-0-	-72 B	-72	2358	2			Y	-0-					-0-
10	2511 #	2279	-0-	-232 B	-304	2279	2			Y	-0-					-0-
11	2430 #	2354	-0-	-76 B	-380	2354	2			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 #: 709 RRCID -> 167267 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2730 - 3071

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

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1193 RRCID -> 190865 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2960 - 3200

06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

06	1980 #	1936	-0-	-44	B	-75	1842	2	94	9	Y	85	85	1				1
07	2108 #	2103	-0-	-5	B	-80	2022	2	81	9	Y	74	74	1				1
08	2108 #	1949	-0-	-159	B	-239	1854	2	95	9	Y	86	84	1				3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -239																		
09	1768 R	2007	-0-	239	B	-0-	1941	2	66	9	Y	60	62	1				1
10	2025 R	2025	-0-	-0-	B	-0-	1952	2	73	9	Y	66	66	1				1
*11	1849 R	1849	-0-	-0-	B	-0-	1786	2	63	9	Y	57	57	1				1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046

06	2490 #	1490	-0-	-1000	B	-1850	1455	2	35	9	N	32	33	1				-0-
07	2480 #	1491	-0-	-989	B	-2839	1458	2	33	9	N	30	30	1				-0-
08	2046 #	1394	-0-	-652	B	-3491	1366	2	28	9	N	25	24	1				1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3491																		
09	1830 #	1306	-0-	-524	B	-4015	1275	2	31	9	N	28	29	1				-0-
10	1736 #	1361	-0-	-375	B	-4390	1328	2	33	9	N	30	30	1				-0-
11	1500 #	1283	-0-	-217	B	-4607	1251	2	32	9	N	29	29	1				-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

06	2970 #	3121	-0-	151	B	-2989	3121	2			N	-0-						-0-
07	3069 #	3181	-0-	112	B	-2877	3181	2			N	-0-						-0-
08	3069 #	3014	-0-	-55	B	-2932	3014	2			N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -118 CANCELLED UNDERAGE -> -2814																		
09	2970 #	2691	-0-	-279	B	-397	2691	2			N	-0-						-0-
10	3069 #	2792	-0-	-277	B	-674	2792	2			N	-0-						-0-
11	2970 #	2811	-0-	-159	B	-833	2811	2			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 #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740 #	1227	-0-	-513 B	-1885	1155	2	72	9	Y	65	65	1			1
07	1767 #	440	-0-	-1327 B	-3212	373	2	67	9	Y	61	61	1			1
08	1550 #	1246	-0-	-304 B	-3516	1183	2	63	9	Y	57	56	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3516																
09	1200 #	1193	-0-	-7 B	-3523	1156	2	37	9	Y	34	36	1			-0-
10	1240 #	741	-0-	-499 B	-4022	708	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	1200 #	702	-0-	-498 B	-4520	669	2	33	9	Y	30	30	1			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 882 RRCID -> 201844 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3110 - 3250

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454

06	5730 #	4071	-0-	-1659 B	-11589	3968	2	103	9	Y	94	92	1			2
07	5921 #	5322	-0-	-599 B	-12188	5215	2	107	9	Y	97	97	1			2
08	5828 #	4422	-0-	-1406 B	-13594	4312	2	110	9	Y	100	100	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4644 CANCELLED UNDERAGE -> -8950																
09	5370 #	4839	-0-	-531 B	-5175	4731	2	108	9	Y	98	98	1			2
10	5549 #	4734	-0-	-815 B	-5990	4604	2	130	9	Y	118	118	1			2
11	5160 #	4578	-0-	-582 B	-6572	4432	2	146	9	Y	133	133	1			2

WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000

06	60 #	2850	-0-	2790 B	-2730	2821	2	29	9	Y	26	23	1			3
07	210 R	2940	-0-	2730 B	-0-	2903	2	37	9	Y	34	34	1			3
08	2319 R	2319	-0-	-0- B	-0-	2278	2	41	9	Y	37	36	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2850 #	2454	-0-	-396 B	-396	2411	2	43	9	Y	39	39	1			4
10	2945 #	3137	-0-	192 B	-204	3092	2	45	9	Y	41	41	1			4
11	2850 #	2910	-0-	60 B	-144	2882	2	28	9	Y	25	27	1			2

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164

06	2040 #	2086	-0-	46 B	-21	1955	2	131	9	Y	119	119	1			1
07	2108 #	1652	-0-	-456 B	-477	1520	2	132	9	Y	120	120	1			1
08	2108 #	1187	-0-	-921 B	-1398	1131	2	56	9	Y	51	50	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1398																
09	1200 #	1717	-0-	517 B	-881	1654	2	63	9	Y	57	58	1			1
10	1333 R	2214	-0-	881 B	-0-	2150	2	64	9	Y	58	58	1			1
*11	2399 R	2399	-0-	-0- B	-0-	2368	2	31	9	Y	28	29	1			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076

06	160 R	229	-0-	69 B	-0-	193	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
07	581 R	581	-0-	-0- B	-0-	548	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
08	1059 R	1059	-0-	-0- B	-0-	1027	2	32	9	Y	29	28	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	190 R	190	-0-	-0- B	-0-	159	2	31	9	Y	28	29	1			-0-
10	256 R	256	-0-	-0- B	-0-	223	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
*11	205 R	205	-0-	-0- B	-0-	173	2	32	9	Y	29	29	1			-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 #: 621 RRCID -> 210918 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 3032 - 3212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2015 - PLUGGED 08/20/2015

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160

06	90 #	442	-0-	352	B	-1993	406	2	36	9	Y	33	33	1		-0-
07	93 #	344	-0-	251	B	-1742	298	2	13	4	Y	30	30	1		-0-
							33	9								
08	93 #	239	-0-	146	B	-1596	144	2	63	4	Y	29	28	1		1
							32	9								

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1596

09	360 #	149	-0-	-211	B	-211	97	2	52	9	Y	47	47	1		1
10	372 #	79	-0-	-293	B	-504	39	2	40	9	Y	36	36	1		1
11	360 #	271	-0-	-89	B	-593	240	2	31	9	Y	28	29	1		-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154

06	162 R	162	-0-	-0-	B	-0-	131	2	31	9	Y	28	28	1		-0-
07	124 #	91	-0-	-33	B	-33	65	2	26	9	Y	24	24	1		-0-
08	124 #	84	-0-	-40	B	-73	56	2	28	9	Y	25	24	1		1

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -73

09	100 R	173	-0-	73	B	-0-	142	2	31	9	Y	28	29	1		-0-
10	215 R	215	-0-	-0-	B	-0-	182	2	33	9	Y	30	30	1		-0-
*11	249 R	249	-0-	-0-	B	-0-	217	2	32	9	Y	29	29	1		-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

06	750 #	2008	-0-	1258	B	-3484	2008	2			N	-0-				-0-
07	2232 #	1946	-0-	-286	B	-3770	1946	2			N	-0-				-0-
08	2325 #	1991	-0-	-334	B	-4104	1991	2			N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -620 CANCELLED UNDERAGE -> -3484

09	2160 #	1936	-0-	-224	B	-844	1936	2			N	-0-				-0-
10	2232 #	1916	-0-	-316	B	-1160	1916	2			N	-0-				-0-
11	2010 #	1712	-0-	-298	B	-1458	1712	2			N	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

06	1290 #	1882	-0-	592	B	-3854	1882	2			N	-0-				-0-
07	1612 #	2085	-0-	473	B	-3381	2085	2			N	-0-				-0-
08	1922 #	1948	-0-	26	B	-3355	1948	2			N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -109 CANCELLED UNDERAGE -> -3246

09	1890 #	1397	-0-	-493	B	-602	1397	2			N	-0-				-0-
10	2077 #	1683	-0-	-394	B	-996	1683	2			N	-0-				-0-
11	2010 #	1677	-0-	-333	B	-1329	1677	2			N	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

06	930 #	861	-0-	-69	B	-922	789	2	72	9	Y	65	65	1		1
07	961 #	803	-0-	-158	B	-1080	736	2	67	9	Y	61	61	1		1
08	930 #	885	-0-	-45	B	-1125	852	2	33	9	Y	30	30	1		1

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1125

09	810 #	808	-0-	-2	B	-1127	777	2	31	9	Y	28	29	1		-0-
10	837 #	800	-0-	-37	B	-1164	772	2	28	9	Y	25	25	1		-0-
11	810 #	782	-0-	-28	B	-1192	752	2	30	9	Y	27	27	1		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 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
06	3540 #	3832	-0-	292 B	-588	3811	2	21	9	N	19	19	1			2
07	4123 #	4016	-0-	-107 B	-695	3995	2	21	9	N	19	19	1			2
08	4464 #	3617	-0-	-847 B	-1542	3602	2	15	9	N	14	15	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1542																
09	3990 #	3404	-0-	-586 B	-2128	3392	2	12	9	N	11	10	1			2
10	4030 #	2895	-0-	-1135 B	-3263	2883	2	12	9	N	11	11	1			2
11	3900 #	3746	-0-	-154 B	-3417	3726	2	20	9	N	18	17	1			3

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

06	1830 #	1635	-0-	-195 B	-4731	1635	2			Y	-0-					-0-
07	1581 #	1944	-0-	363 B	-4368	1944	2			Y	-0-					-0-
08	1581 #	1446	-0-	-135 B	-4503	1446	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4503																
09	1650 #	957	-0-	-693 B	-5196	957	2			Y	-0-					-0-
10	1953 #	1289	-0-	-664 B	-5860	1289	2			Y	-0-					-0-
11	1890 #	1432	-0-	-458 B	-6318	1432	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

06	60 #	776	-0-	716 B	-2754	766	2	10	9	N	9	8	1			1
07	0 #	938	-0-	938 B	-1816	887	2	51	9	N	46	43	1			4
08	0 #	723	-0-	723 B	-1093	662	2	61	9	N	55	54	1			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1093																
09	660 #	640	-0-	-20 B	-1113	575	2	65	9	N	59	58	1			6
10	682 #	625	-0-	-57 B	-1170	558	2	67	9	N	61	61	1			6
11	660 #	591	-0-	-69 B	-1239	523	2	68	9	N	62	63	1			5

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

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-

MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136

06	210 #	-0-	-0-	-210 B	-1284					N	-0-					-0-
07	217 #	-0-	-0-	-217 B	-1501					N	-0-					-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217 B	-1718					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1317 CANCELLED UNDERAGE -> -401																
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1317					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1317					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1317					N	-0-					-0-

CALLAHAN LAND COMPANY 123940
BARNSLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A

06	210 #	228	-0-	18 B	-1158	228	3			N	-0-					-0-
07	186 #	40	-0-	-146 B	-1304	40	3			N	-0-					-0-
08	186 #	31	-0-	-155 B	-1459	31	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -372 CANCELLED UNDERAGE -> -1087																
09	240 #	32	-0-	-208 B	-580	32	3			N	-0-					-0-
10	248 #	52	-0-	-196 B	-776	52	3			N	-0-					-0-
11	240 #	77	-0-	-163 B	-939	77	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
TUBB D-2 WELL #: 6 RRCID -> 198212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2764 - 3074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41 R	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
07	38 R	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-31					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-31												
09	60 #	27	-0-	-33 B	-64	27	3			Y	-0-					-0-
10	62 #	46	-0-	-16 B	-80	46	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30 B	-110					Y	-0-					-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

06	1200 #	1260	-0-	60 B	-408	1260	3			Y	-0-					-0-
07	1240 #	1263	-0-	23 B	-385	1263	3			Y	-0-					-0-
08	1240 #	1246	-0-	6 B	-379	1246	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-379										
09	1320 #	976	-0-	-344 B	-344	976	3			Y	-0-					-0-
10	1302 #	1128	-0-	-174 B	-518	1128	3			Y	-0-					-0-
11	1260 #	1311	-0-	51 B	-467	1311	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

06	274 R	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
07	249 R	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
08	110 R	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	102 R	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31 B	-31					Y	-0-					-0-
11	30 #	60	-0-	30 B	-1	60	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

06	30 #	35	-0-	5 B	-7	35	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	36	-0-	5 B	-2	36	3			Y	-0-					-0-
08	60 R	62	-0-	2 B	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	60 #	55	-0-	-5 B	-5	55	3			Y	-0-					-0-
10	62 #	65	-0-	3 B	-2	65	3			Y	-0-					-0-
*11	75 R	77	-0-	2 B	-0-	77	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

06	1196 R	1196	-0-	-0- B	-0-	1163	3	33	9	Y	30	34	0			1
07	1323 R	1323	-0-	-0- B	-0-	1314	3	9	9	Y	8	8	0			1
08	1242 R	1242	-0-	-0- B	-0-	1190	3	52	9	Y	47	46	0			2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	1500 #	1373	-0-	-127 B	-127	1326	3	47	9	Y	43	41	0			4
10	1550 #	1041	-0-	-509 B	-636	1038	3	3	9	Y	3	7	0			-0-
11	1290 #	-0-	-0-	-1290 B	-1926					Y	2	2	0			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

06	420 #	362	-0-	-58 B	-2235	362	3			Y	-0-					-0-
07	434 #	374	-0-	-60 B	-2295	374	3			Y	-0-					-0-
08	434 #	1390	-0-	956 B	-1339	1390	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-118	CANCELLED UNDERAGE ->		-1221										
09	664 R	782	-0-	118 B	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
10	665 R	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
11	780 #	314	-0-	-466 B	-466	314	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 #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 08/26/1972 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
06	930 #	889	-0-	-41 B	-263	889	3		Y	-0-			-0-
07	961 #	917	-0-	-44 B	-307	917	3		Y	-0-			-0-
08	930 #	919	-0-	-11 B	-318	919	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-318										
09	582 R	900	-0-	318 B	-0-	900	3		Y	-0-			-0-
10	906 R	906	-0-	-0- B	-0-	906	3		Y	-0-			-0-
11	870 #	849	-0-	-21 B	-21	849	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

06	30 #	-0-	-0-	-30 B	-1285				Y	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31 B	-1316				Y	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-1347				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-143	CANCELLED UNDERAGE ->	-1204								
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-143				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-143				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-143				Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

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-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859

06	180 #	6	-0-	-174 B	-578	6	3		Y	-0-			-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155 B	-733				Y	-0-			-0-
08	31 #	107	-0-	76 B	-657	107	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-657										
09	12 #	148	-0-	136 B	-521	148	3		Y	-0-			-0-
10	12 #	186	-0-	174 B	-347	186	3		Y	-0-			-0-
11	30 #	193	-0-	163 B	-184	193	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

06	570 #	9	-0-	-561 B	-989	9	3		Y	-0-	10	0	-0-
07	589 #	204	-0-	-385 B	-1374	204	3		Y	-0-			-0-
08	589 #	638	-0-	49 B	-1325	638	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1325										
09	90 #	204	-0-	114 B	-1211	204	3		Y	-0-			-0-
10	93 #	100	-0-	7 B	-1204	100	3		Y	-0-			-0-
11	90 #	109	-0-	19 B	-1185	109	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

06	679 R	679	-0-	-0- B	-0-	679	3		Y	-0-			-0-
07	681 R	681	-0-	-0- B	-0-	681	3		Y	-0-			-0-
08	589 #	537	-0-	-52 B	-52	537	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-52										
09	584 R	636	-0-	52 B	-0-	636	3		Y	-0-			-0-
10	636 R	636	-0-	-0- B	-0-	636	3		Y	-0-			-0-
*11	592 R	592	-0-	-0- B	-0-	592	3		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 #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	379 R	379	-0-	-0- B	-0-	379	3		Y	-0-			-0-
07	406 R	406	-0-	-0- B	-0-	406	3		Y	-0-			-0-
08	362 R	362	-0-	-0- B	-0-	362	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 #	42	-0-	-288 B	-288	42	3		Y	-0-			-0-
10	341 #	30	-0-	-311 B	-599	30	3		Y	-0-			-0-
11	330 #	34	-0-	-296 B	-895	34	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

06	660 #	616	-0-	-44 B	-155	616	3		Y	-0-			-0-
07	682 #	640	-0-	-42 B	-197	640	3		Y	-0-			-0-
08	682 #	630	-0-	-52 B	-249	630	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -249													
09	630 #	453	-0-	-177 B	-426	453	3		Y	-0-			-0-
10	651 #	566	-0-	-85 B	-511	566	3		Y	-0-			-0-
11	630 #	659	-0-	29 B	-482	659	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040

06	870 #	716	-0-	-154 B	-1032	716	3		Y	-0-			-0-
07	1799 R	2831	-0-	1032 B	-0-	2831	3		Y	-0-			-0-
08	806 #	770	-0-	-36 B	-36	770	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -36													
09	780 #	791	-0-	11 B	-25	791	3		Y	-0-			-0-
10	1054 #	662	-0-	-392 B	-417	662	3		Y	-0-			-0-
11	1020 #	389	-0-	-631 B	-1048	389	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878

06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5392				Y	-0-	1	0	-0-
07	0 #	904	-0-	904 B	-4488	904	3		Y	-0-			-0-
08	0 #	1632	-0-	1632 B	-2856	1632	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -61 CANCELLED UNDERAGE -> -2795													
09	431 R	492	-0-	61 B	-0-	492	3		Y	-0-			-0-
10	744 #	102	-0-	-642 B	-642	102	3		Y	-0-			-0-
11	720 #	-0-	-0-	-720 B	-1362				Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858

06	810 R	810	-0-	-0- B	-0-	810	3		Y	-0-			-0-
07	826 R	826	-0-	-0- B	-0-	826	3		Y	-0-			-0-
08	785 R	785	-0-	-0- B	-0-	785	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	810 #	784	-0-	-26 B	-26	784	3		Y	-0-			-0-
10	837 #	827	-0-	-10 B	-36	827	3		Y	-0-			-0-
11	810 #	793	-0-	-17 B	-53	793	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

06	1066 R	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3		Y	-0-			-0-
07	1116 #	985	-0-	-131 B	-131	985	3		Y	-0-			-0-
08	1116 #	1133	-0-	17 B	-114	1133	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -114													
09	750 #	536	-0-	-214 B	-328	536	3		Y	-0-			-0-
10	958 R	1286	-0-	328 B	-0-	1286	3		Y	-0-			-0-
*11	963 R	963	-0-	-0- B	-0-	963	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	592 R	1765	-0-	1173	B	-0-	1765	3	Y	-0-			-0-
07	2339 R	2339	-0-	-0-	B	-0-	2339	3	Y	-0-			-0-
08	1686 R	1686	-0-	-0-	B	-0-	1686	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1637 R	1637	-0-	-0-	B	-0-	1637	3	Y	-0-			-0-
10	970 R	970	-0-	-0-	B	-0-	970	3	Y	-0-			-0-
11	720 #	-0-	-0-	-720	B	-720			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

06	630 #	477	-0-	-153	B	-1024	477	3	N	-0-			-0-
07	496 #	519	-0-	23	B	-1001	519	3	N	-0-			-0-
08	465 #	513	-0-	48	B	-953	513	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -712 CANCELLED UNDERAGE -> -241													
09	480 #	540	-0-	60	B	-652	540	3	N	-0-			-0-
10	496 #	717	-0-	221	B	-431	717	3	N	-0-			-0-
11	510 #	727	-0-	217	B	-214	727	3	N	-0-			-0-

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

06	150 #	149	-0-	-1	B	-104	149	3	Y	-0-			-0-
07	155 #	126	-0-	-29	B	-133	126	3	Y	-0-			-0-
08	155 #	126	-0-	-29	B	-162	126	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -74 CANCELLED UNDERAGE -> -88													
09	58 R	132	-0-	74	B	-0-	132	3	Y	-0-			-0-
*10	144 R	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3	Y	-0-			-0-
*11	169 R	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

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-

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

06	690 #	654	-0-	-36	B	-102	654	3	Y	-0-			-0-
07	713 #	653	-0-	-60	B	-162	653	3	Y	-0-			-0-
08	713 #	643	-0-	-70	B	-232	643	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -232													
09	419 R	651	-0-	232	B	-0-	651	3	Y	-0-			-0-
10	682 #	593	-0-	-89	B	-89	593	3	Y	-0-			-0-
11	660 #	NO RPT	-0-	-660	B	-749			Y	NO RPT			-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

06	1860 #	1623	-0-	-237	B	-1046	1623	3	Y	-0-			-0-
07	1922 #	1681	-0-	-241	B	-1287	1681	3	Y	-0-			-0-
08	1922 #	1678	-0-	-244	B	-1531	1678	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1531													
09	174 R	1705	-0-	1531	B	-0-	1705	3	Y	-0-			-0-
10	1813 R	1813	-0-	-0-	B	-0-	1813	3	Y	-0-			-0-
11	1620 #	NO RPT	-0-	-1620	B	-1620			Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390 #	344	-0-	-46 B	-965	344	3			N	-0-					-0-
07	403 #	430	-0-	27 B	-938	430	3			N	-0-					-0-
08	403 #	438	-0-	35 B	-903	438	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-597	CANCELLED UNDERAGE ->		-306									
09	330 #	454	-0-	124 B	-473	454	3			N	-0-					-0-
10	434 #	479	-0-	45 B	-428	479	3			N	-0-					-0-
11	420 #	NO RPT	-0-	-420 B	-848					N	NO RPT					-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

06	540 #	526	-0-	-14 B	-44	526	3			Y	-0-					18
07	558 #	542	-0-	-16 B	-60	542	3			Y	-0-					18
08	558 #	543	-0-	-15 B	-75	543	3			Y	-0-					18
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-75												
09	452 R	527	-0-	75 B	-0-	527	3			Y	-0-					18
10	558 #	543	-0-	-15 B	-15	543	3			Y	-0-					18
11	540 #	NO RPT	-0-	-540 B	-555					Y	NO RPT					18

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

06	1950 #	1683	-0-	-267 B	-2036	1683	3			N	-0-					-0-
07	2015 #	1934	-0-	-81 B	-2117	1934	3			N	-0-					-0-
08	1829 #	1904	-0-	75 B	-2042	1904	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1503	CANCELLED UNDERAGE ->		-539									
09	T. A.	1911	-0-	1911 B	408	1911	3			N	-0-					-0-
10	T. A.	1801	-0-	1801 B	2209	1801	3			N	-0-					-0-
11	T. A.	1782	-0-	1782 B	3991	1782	3			N	-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

06	810 #	347	-0-	-463 B	-1323	347	3			Y	-0-					73
07	806 #	488	-0-	-318 B	-1641	488	3			Y	-0-					73
08	527 #	546	-0-	19 B	-1622	544	3	2	9	Y	2					75
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1622												
09	450 #	460	-0-	10 B	-1612	449	3	11	9	Y	10	10	8			75
10	496 #	579	-0-	83 B	-1529	578	3	1	9	Y	1					76
11	540 #	454	-0-	-86 B	-1615	453	3	1	9	Y	1					77

BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

06	840 #	357	-0-	-483 B	-1518	354	3	3	9	Y	3					18
07	868 #	688	-0-	-180 B	-1698	688	3			Y	-0-					18
08	775 #	524	-0-	-251 B	-1949	524	3			Y	-0-					18
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1949												
09	360 #	649	-0-	289 B	-1660	649	3			Y	-0-					18
10	465 #	703	-0-	238 B	-1422	703	3			Y	-0-					18
11	450 #	623	-0-	173 B	-1249	623	3			Y	-0-					18

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

06	900 #	565	-0-	-335 B	-925	565	3			Y	-0-	11	1			-0-
07	930 #	832	-0-	-98 B	-1023	832	3			Y	-0-					-0-
08	899 #	866	-0-	-33 B	-1056	866	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1056												
09	690 #	882	-0-	192 B	-864	882	3			Y	-0-					-0-
10	837 #	653	-0-	-184 B	-1048	653	3			Y	-0-					-0-
11	840 #	493	-0-	-347 B	-1395	493	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
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
06	840 #	499	-0-	-341 B	-1094	496 3	3 9	Y	3			7
07	868 #	779	-0-	-89 B	-1183	765 3	14 9	Y	13			20
08	775 #	487	-0-	-288 B	-1471	480 3	7 9	Y	6	1 8		25
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1471								
09	450 #	557	-0-	107 B	-1364	557 3		Y	-0-			25
10	465 #	611	-0-	146 B	-1218	611 3		Y	-0-			25
11	450 #	541	-0-	91 B	-1127	541 3		Y	-0-			25

FURR, ROY ESTATE OF 291595
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762

06	510 #	497	-0-	-13 B	-107	497 2		N	-0-			-0-
07	527 #	503	-0-	-24 B	-131	503 2		N	-0-			-0-
08	527 #	496	-0-	-31 B	-162	496 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-101	CANCELLED UNDERAGE ->		-61					
09	510 #	483	-0-	-27 B	-128	483 2		N	-0-			-0-
10	527 #	506	-0-	-21 B	-149	506 2		N	-0-			-0-
*11	510 #	489	-0-	-21 B	-170	489 2		N	-0-			-0-

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

06	210 #	202	-0-	-8 B	-127	202 3		Y	-0-			-0-
07	217 #	206	-0-	-11 B	-138	206 3		Y	-0-			-0-
08	217 #	201	-0-	-16 B	-154	201 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-39	CANCELLED UNDERAGE ->		-115					
09	210 #	192	-0-	-18 B	-57	192 3		Y	-0-			-0-
10	217 #	200	-0-	-17 B	-74	200 3		Y	-0-			-0-
11	210 #	193	-0-	-17 B	-91	193 3		Y	-0-			-0-

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

06	240 #	243	-0-	3 B	-356	243 3		N	-0-			-0-
07	217 #	249	-0-	32 B	-324	249 3		N	-0-			-0-
08	248 #	250	-0-	2 B	-322	250 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-63	CANCELLED UNDERAGE ->		-259					
09	240 #	245	-0-	5 B	-58	245 3		N	-0-			-0-
10	248 #	249	-0-	1 B	-57	249 3		N	-0-			-0-
11	240 #	247	-0-	7 B	-50	247 3		N	-0-			-0-

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

06	720 #	844	-0-	124 B	-986	844 3		N	-0-			-0-
07	930 #	858	-0-	-72 B	-1058	858 3		N	-0-			-0-
08	930 #	841	-0-	-89 B	-1147	841 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-392	CANCELLED UNDERAGE ->		-755					
09	900 #	845	-0-	-55 B	-447	845 3		N	-0-			-0-
10	868 #	877	-0-	9 B	-438	877 3		N	-0-			-0-
11	840 #	804	-0-	-36 B	-474	804 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

06	270 #	270	-0-	-0- B	-153	268 3	2 9	Y	2	2 1		2
07	279 #	282	-0-	3 B	-150	280 3	2 9	Y	2	2 1		2
08	279 #	296	-0-	17 B	-133	294 3	2 9	Y	2	2 1		2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-45	CANCELLED UNDERAGE ->		-88					
09	270 #	265	-0-	-5 B	-50	263 3	2 9	Y	2	2 1		2
10	279 #	250	-0-	-29 B	-79	247 3	3 9	Y	3	3 1		2
11	300 #	280	-0-	-20 B	-99	278 3	2 9	Y	2	2 1		2

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	600 #	684	-0-	84 B	-584	684 3		N	-0-			19
07	589 #	611	-0-	22 B	-562	611 3		N	-0-			19
08	589 #	650	-0-	61 B	-501	650 3		N	-0-			19
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-468	CANCELLED UNDERAGE ->		-33						
09	690 #	562	-0-	-128 B	-596	562 3		N	-0-			19
10	713 #	574	-0-	-139 B	-735	574 3		N	-0-			19
11	690 #	588	-0-	-102 B	-837	588 3		N	-0-			19

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 020740 COMPL. DATE 04/16/1962 TOTAL DEPTH 3457 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2015 - PLUGGED 11/15/15										

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	120 #	122	-0-	2 B	-368	122 3		Y	-0-			-0-
07	124 #	125	-0-	1 B	-367	122 3	3 9	Y	3			3
08	124 #	140	-0-	16 B	-351	137 3	3 9	Y	3			6
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5	CANCELLED UNDERAGE ->		-346						
09	120 #	122	-0-	2 B	-3	120 3	2 9	Y	2	5 1		3
10	137 R	140	-0-	3 B	-0-	133 3	7 9	Y	6			9
11	150 #	120	-0-	-30 B	-30	118 3	2 9	Y	2			11

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

06	60 #	73	-0-	13 B	-223	73 3		Y	-0-			3
07	62 #	81	-0-	19 B	-204	81 3		Y	-0-			3
08	62 #	82	-0-	20 B	-184	82 3		Y	-0-	2 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-9	CANCELLED UNDERAGE ->		-175						
09	63 R	72	-0-	9 B	-0-	72 3		Y	-0-			1
10	80 R	80	-0-	-0- B	-0-	80 3		Y	-0-			1
11	90 #	71	-0-	-19 B	-19	71 3		Y	-0-			1

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970

06	90 #	113	-0-	23 B	-406	113 3		Y	-0-			-0-
07	93 #	110	-0-	17 B	-389	110 3		Y	-0-			-0-
08	93 #	143	-0-	50 B	-339	143 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-210	CANCELLED UNDERAGE ->		-129						
09	120 #	178	-0-	58 B	-152	178 3		Y	-0-			-0-
10	124 #	228	-0-	104 B	-48	228 3		Y	-0-			-0-
11	150 #	188	-0-	38 B	-10	188 3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100 #	2376	-0-	276 B	-1583	2376	3			Y	-0-					-0-
07	2170 #	1354	-0-	-816 B	-2399	1351	3	3	9	Y	3					3
08	2449 #	1349	-0-	-1100 B	-3499	1346	3	3	9	Y	3					6
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2815		CANCELLED UNDERAGE ->		-684										
09	2370 #	1103	-0-	-1267 B	-4082	1102	3	1	9	Y	1	4	1			3
10	2449 #	1465	-0-	-984 B	-5066	1458	3	7	9	Y	6					9
11	2370 #	1428	-0-	-942 B	-6008	1426	3	2	9	Y	2					11

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270 #	338	-0-	68 B	-6034	338	3			Y	-0-					-0-
07	403 #	1173	-0-	770 B	-5264	1164	3	9	9	Y	8					8
08	496 #	1414	-0-	918 B	-4346	1410	3	4	9	Y	4					12
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1746		CANCELLED UNDERAGE ->		-2600										
09	480 #	1236	-0-	756 B	-990	1233	3	3	9	Y	3	10	1			5
10	496 #	1409	-0-	913 B	-77	1402	3	7	9	Y	6					11
*11	1374 R	1451	-0-	77 B	-0-	1449	3	2	9	Y	2					13

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120 #	262	-0-	142 B	-7070	262	3			Y	-0-					-0-
07	5 #	12	-0-	7 B	-7063	12	3			Y	-0-					-0-
08	0 #	436	-0-	436 B	-6627	436	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-3496		CANCELLED UNDERAGE ->		-3131										
09	270 #	896	-0-	626 B	-2870	896	3			Y	-0-					-0-
10	279 #	1127	-0-	848 B	-2022	1127	3			Y	-0-					-0-
11	330 #	-0-	-0-	-330 B	-2352					Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

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

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
06	300 #	341	-0-	41 B	-793	341	3			Y	-0-					-0-
07	310 #	383	-0-	73 B	-720	377	3	6	9	Y	5					5
08	341 #	385	-0-	44 B	-676	382	3	3	9	Y	3					8
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-3		CANCELLED UNDERAGE ->		-673										
09	336 R	339	-0-	3 B	-0-	337	3	2	9	Y	2	6	1			4
10	380 R	380	-0-	-0- B	-0-	374	3	6	9	Y	5					9
11	360 #	332	-0-	-28 B	-28	330	3	2	9	Y	2					11

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
06	450 #	301	-0-	-149 B	-3149	242	3	59	9	Y	54	60	1			43
07	465 #	931	-0-	466 B	-2683	918	3	13	9	Y	12					55
08	527 #	938	-0-	411 B	-2272	931	3	7	9	Y	6					61
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-194		CANCELLED UNDERAGE ->		-2078										
09	716 R	910	-0-	194 B	-0-	907	3	3	9	Y	3	47	1			17
10	1072 R	1072	-0-	-0- B	-0-	1064	3	8	9	Y	7					24
11	900 #	883	-0-	-17 B	-17	881	3	2	9	Y	2					26

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 08/01 -> 11849																
08	12726 R	877	-0-	-11849 B	-11849	877	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -11849																
09	1200 #	705	-0-	-495 B	-12344	705	3			N	-0-					-0-
10	1240 #	824	-0-	-416 B	-12760	824	3			N	-0-					-0-
11	1200 #	887	-0-	-313 B	-13073	887	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

06	600 #	514	-0-	-86	-0-	488	3	6	4	Y	18	18	1			1
						20	9									
07	620 #	414	-0-	-206	-0-	393	3	3	4	Y	16	16	1			1
						18	9									
08	620 #	409	-0-	-211	-0-	389	3	20	9	Y	18	18	1			1
09	480 #	370	-0-	-110	-0-	350	3	20	9	Y	18	19	1			-0-
10	496 #	257	-0-	-239	-0-	240	3	17	9	Y	15	14	1			1
11	480 #	199	-0-	-281	-0-	186	3	13	9	Y	12	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

06	1200 #	888	-0-	-312	-0-	862	3	26	9	Y	24	23	1			1
07	1255 R	1255	-0-	-0-	-0-	1227	3	28	9	Y	25	25	1			1
08	1240 #	1093	-0-	-147	-0-	1071	3	22	9	Y	20	20	1			1
09	935 R	935	-0-	-0-	-0-	916	3	19	9	Y	17	18	1			-0-
10	806 #	777	-0-	-29	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
*11	950 R	950	-0-	-0-	-0-	947	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

06	148 R	148	-0-	-0-	-0-	76	3	72	9	Y	65	64	1			3
07	217 #	142	-0-	-75	-0-	59	3	83	9	Y	75	74	1			4
08	217 #	168	-0-	-49	-0-	123	3	45	9	Y	41	43	1			2
09	429 R	429	-0-	-0-	-0-	398	3	31	9	Y	28	29	1			1
10	384 R	384	-0-	-0-	-0-	364	3	20	9	Y	18	18	1			1
*11	258 R	258	-0-	-0-	-0-	230	3	28	9	Y	25	25	1			1

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2850 #	2783	-0-	-67	-0-	2667	3	116	9	Y	105	106	1			5
07	3410 #	3175	-0-	-235	-0-	3065	3	110	9	Y	100	100	1			5
08	3410 #	3225	-0-	-185	-0-	3201	3	24	9	Y	22	26	1			1
09	3361 R	3361	-0-	-0-	-0-	3106	3	255	9	Y	232	227	1			6
10	3409 R	3409	-0-	-0-	-0-	3080	3	329	9	Y	299	294	1			11
*11	2933 R	2933	-0-	-0-	-0-	2692	3	241	9	Y	219	218	1			12

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	#	459	-0-	-441	-0-	414	3	5	4	Y	36	35	1			2
							40	9									
07	806	#	332	-0-	-474	-0-	295	3	2	4	Y	32	32	1			2
							35	9									
08	775	#	261	-0-	-514	-0-	240	3	21	9	Y	19	20	1			1
09	420	#	286	-0-	-134	-0-	261	3	25	9	Y	23	23	1			1
10	434	#	239	-0-	-195	-0-	211	3	28	9	Y	25	25	1			1
11	420	#	189	-0-	-231	-0-	176	3	13	9	Y	12	12	1			1

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	8460	R	2033	-0-	-6427	-0-	1930	3	25	4	Y	71	70	1			3
							78	9									
07	1992	R	1992	-0-	-0-	-0-	1905	3	15	4	Y	65	65	1			3
							72	9									
08	2204	R	2204	-0-	-0-	-0-	2124	3	80	9	Y	73	73	1			3
09	T. A.		2097	-0-	2097	2097	2014	3	83	9	Y	75	76	1			2
10	T. A.		2198	-0-	2198	4295	2136	3	62	9	Y	56	56	1			2
*11	6046	R	1751	-0-	-4295	-0-	1697	3	54	9	Y	49	48	1			3

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

06	720	#	657	-0-	-63	-0-	636	2	21	9	Y	19	19	1			2
07	744	#	653	-0-	-91	-0-	632	2	21	9	Y	19	19	1			2
08	744	#	634	-0-	-110	-0-	619	2	15	9	Y	14	15	1			1
09	660	#	571	-0-	-89	-0-	559	2	12	9	Y	11	10	1			2
10	682	#	599	-0-	-83	-0-	587	2	12	9	Y	11	11	1			2
*11	678	R	678	-0-	-0-	-0-	648	2	30	9	Y	27	25	1			4

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
07	T. A.		1	-0-	1	20	1	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		1	-0-	1	21	1	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		8	-0-	8	29	8	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	5 #	-0-	-0-	-5	-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-

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1027K RRCID -> 127783 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3181 - 3273

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144

06	1198 R	1198	-0-	-0-	-0-	1185	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
07	1158 R	1158	-0-	-0-	-0-	1134	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	1082	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
09	1260 #	938	-0-	-322	-0-	931	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	1302 #	1017	-0-	-285	-0-	994	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
11	1200 #	923	-0-	-277	-0-	901	2	22	9	Y	20	20	1			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

06	3108 R	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
07	3102 R	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-
08	2600 R	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
09	3240 #	2151	-0-	-1089	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
10	3348 #	2524	-0-	-824	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
11	3120 #	2410	-0-	-710	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
08	7 #	-0-	-0-	-7	-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-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
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
06	2137 R	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-
07	2062 R	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
08	1917 R	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
09	1907 R	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
10	1975 R	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
*11	2071 R	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120

06	330 #	195	-0-	-135	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
07	310 #	178	-0-	-132	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
08	279 #	139	-0-	-140	-0-	124	2	15	4	Y	-0-					-0-
09	210 #	208	-0-	-2	-0-	186	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
10	581 R	581	-0-	-0-	-0-	543	2	2	4	Y	33	33	1			-0-
						36	9									
*11	546 R	546	-0-	-0-	-0-	533	2	13	9	Y	12	12	1			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1112 RRCID -> 164030 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2994 - 3358

06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

06	2490 R	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
07	2583 R	2583	-0-	-0-	-0-	2489	2	94	9	N	85	85	1			-0-
08	2263 #	1411	-0-	-852	-0-	1248	2	163	9	N	148	148	1			-0-
09	2190 #	-0-	-0-	-2190	-0-					N	129	129	1			-0-
10	2263 #	-0-	-0-	-2263	-0-					N	146	146	1			-0-
11	2190 #	-0-	-0-	-2190	-0-					N	141	141	1			-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. B TRACT "A" WELL #: 64 RRCID -> 120440 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2861 - 3242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

06	2128 R	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3		Y	-0-	1	0	-0-
07	2202 R	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3		Y	-0-			-0-
08	2174 R	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3		Y	-0-			-0-
09	2246 R	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3		Y	-0-			-0-
10	2344 R	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3		Y	-0-			-0-
*11	2134 R	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

06	870 #	807	-0-	-63	-0-	807	3		Y	-0-			-0-
07	899 #	870	-0-	-29	-0-	870	3		Y	-0-			-0-
08	868 #	838	-0-	-30	-0-	838	3		Y	-0-			-0-
09	840 #	784	-0-	-56	-0-	784	3		Y	-0-			-0-
10	868 #	794	-0-	-74	-0-	794	3		Y	-0-			-0-
11	840 #	785	-0-	-55	-0-	785	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	1	0	-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
10	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
*11	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

06	120 #	98	-0-	-22	-0-	98	3		N	-0-			-0-
07	155 #	100	-0-	-55	-0-	100	3		N	-0-			-0-
08	155 #	67	-0-	-88	-0-	67	3		N	-0-			-0-
09	150 #	52	-0-	-98	-0-	52	3		N	-0-			-0-
10	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	3		N	-0-			-0-
11	90 #	50	-0-	-40	-0-	50	3		N	-0-			-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BARNSLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	#	295	-0-	-5	-0-	35 11	1 9	249	3	Y	10					65
07	310	#	255	-0-	-55	-0-	33 9	1 9	213	3	Y	8	55	1			18
08	469	R	469	-0-	-0-	-0-	62 12	1 9	395	3	Y	11					29
09	473	R	473	-0-	-0-	-0-	58 6	1 9	409	3	Y	5					34
10	491	R	491	-0-	-0-	-0-	46 10	1 9	435	3	Y	9					43
11	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					43

BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

06	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	690	#	640	-0-	-50	-0-	637	3	3	9	Y	3					28
07	688	R	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					28
08	620	#	437	-0-	-183	-0-	437	3			Y	-0-					28
09	600	#	557	-0-	-43	-0-	557	3			Y	-0-					28
10	620	#	611	-0-	-9	-0-	611	3			Y	-0-					28
11	600	#	541	-0-	-59	-0-	541	3			Y	-0-					28

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

06	660	#	640	-0-	-20	-0-	637	3	3	9	Y	3					46
07	682	#	612	-0-	-70	-0-	612	3			Y	-0-					46
08	651	#	508	-0-	-143	-0-	502	3	6	9	Y	5					51
09	600	#	594	-0-	-6	-0-	588	3	6	9	Y	5					56
10	664	R	664	-0-	-0-	-0-	642	3	22	9	Y	20					76
11	600	#	576	-0-	-24	-0-	568	3	8	9	Y	7					83

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

06	1530	#	1508	-0-	-22	-0-	1508	3			N	-0-					173
07	1581	#	1570	-0-	-11	-0-	1570	3			N	-0-					173
08	1581	#	1561	-0-	-20	-0-	1561	3			N	-0-					173
09	1500	#	1448	-0-	-52	-0-	1448	3			N	-0-					173
10	1581	#	1442	-0-	-139	-0-	1442	3			N	-0-					173
11	1530	#	1356	-0-	-174	-0-	1356	3			N	-0-					173

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. "D" -A/C -2 WELL #: 2 RRCID -> 059161 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 4494 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410 R	1410	-0-	-0-	-0-	1404	2	6	9	Y	5					218
07	1599 R	1599	-0-	-0-	-0-	1409	2	190	9	Y	173	279	1			112
08	1475 R	1475	-0-	-0-	-0-	1231	2	244	9	Y	222	149	1			185
09	1618 R	1618	-0-	-0-	-0-	1473	2	145	9	Y	132	146	1			171
*10	1617 R	1617	-0-	-0-	-0-	1523	2	94	9	Y	85	149	1	107	5	-0-
*11	2514 R	2514	-0-	-0-	-0-	2473	2	41	9	Y	37					37

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

06	SWR 10	2422	-0-	2422	47369	2418	2	4	9	Y	4					18
07	SWR 10	2711	-0-	2711	50080	2615	2	96	9	Y	87	89	1			16
08	SWR 10	2696	-0-	2696	52776	2587	2	109	9	Y	99	92	1			23
09	SWR 10	2533	-0-	2533	55309	2442	2	91	9	Y	83	85	1			21
10	SWR 10	2465	-0-	2465	57774	2367	2	98	9	Y	89	99	1			11
11	SWR 10	2375	-0-	2375	60149	2286	2	89	9	Y	81	77	1			15

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

06	1735 R	1735	-0-	-0-	-0-	1734	2	1	9	Y	1					28
07	1788 R	1788	-0-	-0-	-0-	1763	2	25	9	Y	23	35	1			16
08	1888 R	1888	-0-	-0-	-0-	1847	2	41	9	Y	37	23	1			30
09	2238 R	2238	-0-	-0-	-0-	2212	2	26	9	Y	24	25	1			29
*10	2296 R	2296	-0-	-0-	-0-	2285	2	11	9	Y	10	23	1	16	5	-0-
*11	1440 R	1440	-0-	-0-	-0-	1438	2	2	9	Y	2					2

MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

06	270 #	266	-0-	-4	-0-	266	2	N	-0-		-0-
07	248 #	224	-0-	-24	-0-	224	2	N	-0-		-0-
08	248 #	241	-0-	-7	-0-	241	2	N	-0-		-0-
09	270 #	266	-0-	-4	-0-	266	2	N	-0-		-0-
10	279 #	205	-0-	-74	-0-	205	2	N	-0-		-0-
*11	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-		-0-

RAYDEN 695567
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

06	360 #	357	-0-	-3	-0-	357	3	N	-0-		122
07	372 #	368	-0-	-4	-0-	368	3	N	-0-		122
08	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-		122
09	360 #	358	-0-	-2	-0-	358	3	N	-0-		122
10	372 #	369	-0-	-3	-0-	369	3	N	-0-		122
11	360 #	354	-0-	-6	-0-	354	3	N	-0-		122

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNSLEY WELL #: 3 RRCID -> 052852 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

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-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
BARNSLEY WELL #: 4 RRCID -> 053273 COMPL. DATE 07/27/1972 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
06	1444	R	313	-0-	-1131	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
07	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
08	341	#	333	-0-	-8	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
09	360	#	358	-0-	-2	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
10	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
*11	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	#	641	-0-	-49	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
07	713	#	596	-0-	-117	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
08	713	#	708	-0-	-5	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		650	-0-	650	650	650	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		695	-0-	695	1345	695	2			Y	-0-					-0-
*11	2003	R	658	-0-	-1345	-0-	658	2			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	#	434	-0-	-76	-0-	427	2	7	9	Y	6					141
07	527	#	403	-0-	-124	-0-	397	2	6	9	Y	5					146
08	527	#	479	-0-	-48	-0-	472	2	7	9	Y	6					152
09	DLQ G-10		461	-0-	461	461	433	2	28	9	Y	25					177
10	DLQ G-10		463	-0-	463	924	463	2			Y	-0-					177
*11	1371	R	447	-0-	-924	-0-	438	2	9	9	Y	8					185

BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					16
07	465	#	451	-0-	-14	-0-	451	2			Y	-0-					16
08	465	#	441	-0-	-24	-0-	441	2			Y	-0-					16
09	450	#	413	-0-	-37	-0-	412	2	1	9	Y	1					17
10	465	#	433	-0-	-32	-0-	433	2			Y	-0-					17
11	450	#	406	-0-	-44	-0-	404	2	2	9	Y	2					19

BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	#	463	-0-	-47	-0-	463	2			Y	-0-					35
07	527	#	451	-0-	-76	-0-	451	2			Y	-0-					35
08	527	#	441	-0-	-86	-0-	440	2	1	9	Y	1					36
09	450	#	416	-0-	-34	-0-	412	2	4	9	Y	4	1	8			39
10	465	#	434	-0-	-31	-0-	432	2	2	9	Y	2					41
11	450	#	407	-0-	-43	-0-	404	2	3	9	Y	3					44

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
LEA, P.J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 052666 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3018 - 3411

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

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600 #	348	-0-	-252	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
07	527 #	395	-0-	-132	-0-	392	3	3	9	Y	3					3
08	527 #	428	-0-	-99	-0-	424	3	4	9	Y	4					7
09	450 #	420	-0-	-30	-0-	418	3	2	9	Y	2	5	1			4
10	582 R	582	-0-	-0-	-0-	576	3	6	9	Y	5					9
*11	552 R	552	-0-	-0-	-0-	550	3	2	9	Y	2					11

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
06	510 #	22	-0-	-488	-0-	1	3	21	9	Y	19	25	1			15
07	186 #	11	-0-	-175	-0-	1	3	10	9	Y	9					24
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	6					30
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5	23	1			12
10	843 R	843	-0-	-0-	-0-	818	3	25	9	Y	23					35
*11	743 R	743	-0-	-0-	-0-	732	3	11	9	Y	10					45

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

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

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
07	347 R	347	-0-	-0-	-0-	341	3	6	9	Y	5					5
08	286 R	286	-0-	-0-	-0-	283	3	3	9	Y	3					8
09	271 R	271	-0-	-0-	-0-	269	3	2	9	Y	2	6	1			4
10	373 R	373	-0-	-0-	-0-	367	3	6	9	Y	5					9
*11	367 R	367	-0-	-0-	-0-	365	3	2	9	Y	2					11

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					1
07	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					1
08	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					1
09	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					1
10	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					1
*11	476 R	476	-0-	-0-	-0-	476	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	375 R	375	-0-	-0-	-0-	354	3	21	9	Y	19	25	1			15
07	372 #	327	-0-	-45	-0-	310	3	17	9	Y	15					30
08	372 #	283	-0-	-89	-0-	273	3	10	9	Y	9					39
09	390 #	207	-0-	-183	-0-	201	3	6	9	Y	5	30	1			14
10	403 #	265	-0-	-138	-0-	242	3	23	9	Y	21					35
11	390 #	300	-0-	-90	-0-	290	3	10	9	Y	9					44

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500 #	1188	-0-	-312	-0-	1167	3	21	9	Y	19	25	1			15
07	1550 #	1290	-0-	-260	-0-	1284	3	6	9	Y	5					20
08	1612 #	1596	-0-	-16	-0-	1593	3	3	9	Y	3					23
09	1560 #	1254	-0-	-306	-0-	1253	3	1	9	Y	1	18	1			6
10	1612 #	1448	-0-	-164	-0-	1448	3			Y	-0-					6
11	1530 #	1339	-0-	-191	-0-	1337	3	2	9	Y	2					8

SAND HILLS (RUSTLER) 80473 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
PA PROSPECT LLC 631641
SANDHILLS RANCH WELL #: 2WS RRCID -> 103964 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 407 PERF. 368 - 375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2015 - PLUGGED 09/25/15

SANDHILLS RANCH WELL #: 3WS RRCID -> 110608 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 434 PERF. 410 - 425

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2015 - PLUGGED 09/15/2015

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

06	1260 #	466	-0-	-794	-0-	466	2		Y	-0-			-0-
07	1302 #	988	-0-	-314	-0-	988	2		Y	-0-			-0-
08	1209 #	1057	-0-	-152	-0-	1057	2		Y	-0-			-0-
09	1053 R	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		Y	-0-			-0-
10	989 R	989	-0-	-0-	-0-	989	2		Y	-0-			-0-
*11	1037 R	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (TUBB) 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. -B- WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. "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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1380	#	1276	-0-	-104	-0-	1221	3	16	4	Y	35	34	1			2
							39	9									
07	1395	#	1059	-0-	-336	-0-	1016	3	8	4	Y	32	32	1			2
							35	9									
08	1395	#	902	-0-	-493	-0-	862	3	40	9	Y	36	37	1			1
09	480	#	80	-0-	-400	-0-	38	3	42	9	Y	38	38	1			1
10	704	R	704	-0-	-0-	-0-	673	3	31	9	Y	28	28	1			1
*11	857	R	857	-0-	-0-	-0-	831	3	26	9	Y	24	24	1			1

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

06	30	#	25	-0-	-5	-0-	24	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	31	#	23	-0-	-8	-0-	22	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
09	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

06	2274	R	2274	-0-	-0-	-0-	1901	3	24	4	Y	317	312	1			14
							349	9									
07	2069	R	2069	-0-	-0-	-0-	1769	3	14	4	Y	260	260	1			14
							286	9									
08	2024	R	2024	-0-	-0-	-0-	1778	3	246	9	Y	224	230	1			8
09	2099	R	2099	-0-	-0-	-0-	1893	3	206	9	Y	187	191	1			4
10	1543	R	1543	-0-	-0-	-0-	1419	3	124	9	Y	113	113	1			4
*11	1390	R	1390	-0-	-0-	-0-	1283	3	107	9	Y	97	96	1			5

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

06	810	#	534	-0-	-276	-0-	488	3	6	4	Y	36	35	1			2
							40	9									
07	837	#	502	-0-	-335	-0-	463	3	4	4	Y	32	32	1			2
							35	9									
08	837	#	554	-0-	-283	-0-	514	3	40	9	Y	36	37	1			1
09	471	R	471	-0-	-0-	-0-	429	3	42	9	Y	38	38	1			1
10	492	R	492	-0-	-0-	-0-	461	3	31	9	Y	28	28	1			1
*11	433	R	433	-0-	-0-	-0-	407	3	26	9	Y	24	24	1			1

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

06	900	#	818	-0-	-82	-0-	808	3	10	4	Y	-0-					-0-
07	930	#	778	-0-	-152	-0-	772	3	6	4	Y	-0-					-0-
08	930	#	841	-0-	-89	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
09	706	R	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
10	644	R	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
*11	587	R	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	150 #	145	-0-	-5	-0-	111	3	1	4	Y	30	30	1			1
						33	9									
07	186 #	65	-0-	-121	-0-	45	3	1	4	Y	17	17	1			1
						19	9									
08	186 #	66	-0-	-120	-0-	46	3	20	9	Y	18	18	1			1
09	90 #	48	-0-	-42	-0-	24	3	24	9	Y	22	22	1			1
10	93 #	82	-0-	-11	-0-	25	3	57	9	Y	52	51	1			2
*11	142 R	142	-0-	-0-	-0-	116	3	26	9	Y	24	25	1			1

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

06	394 R	394	-0-	-0-	-0-	358	3	36	9	Y	33	32	1			2
07	424 R	424	-0-	-0-	-0-	383	3	41	9	Y	37	37	1			2
08	390 R	390	-0-	-0-	-0-	368	3	22	9	Y	20	21	1			1
09	386 R	386	-0-	-0-	-0-	366	3	20	9	Y	18	19	1			-0-
10	377 R	377	-0-	-0-	-0-	368	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
*11	346 R	346	-0-	-0-	-0-	339	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

06	4890 #	3657	-0-	-1233	-0-	3611	3	46	4	Y	-0-					-0-
07	5053 #	2916	-0-	-2137	-0-	2894	3	22	4	Y	-0-					-0-
08	5053 #	3287	-0-	-1766	-0-	3287	3			Y	-0-					-0-
09	3098 R	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			Y	-0-					-0-
10	3259 R	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			Y	-0-					-0-
*11	2914 R	2914	-0-	-0-	-0-	2914	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WADDELL, W. N. ET AL TR. 1 WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2651	R	2651	-0-	-0-	-0-	2585	2	66	9	N	60	58	1			7
07	2736	R	2736	-0-	-0-	-0-	2675	2	61	9	N	55	56	1			6
08	2139	#	2137	-0-	-2	-0-	2096	2	41	9	N	37	40	1			3
09	2070	#	1718	-0-	-352	-0-	1681	2	37	9	N	34	30	1			7
10	2139	#	1389	-0-	-750	-0-	1355	2	34	9	N	31	33	1			5
*11	2207	R	2207	-0-	-0-	-0-	2149	2	58	9	N	53	50	1			8

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 82 RRCID -> 183134 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4112 - 4126

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 24059 06/17/2014

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

06	840	#	707	-0-	-133	-0-	686	2	21	9	Y	19	19	1			2
07	868	#	706	-0-	-162	-0-	685	2	21	9	Y	19	19	1			2
08	868	#	572	-0-	-296	-0-	557	2	15	9	Y	14	15	1			1
09	810	#	555	-0-	-255	-0-	543	2	12	9	Y	11	10	1			2
10	744	#	543	-0-	-201	-0-	531	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	720	#	570	-0-	-150	-0-	550	2	20	9	Y	18	17	1			3

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

06	1590	#	811	-0-	-779	-0-	774	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
07	1302	#	695	-0-	-607	-0-	664	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	1147	#	655	-0-	-492	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
09	900	#	620	-0-	-280	-0-	619	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1161	R	1161	-0-	-0-	-0-	1073	2	88	9	Y	80	80	1			-0-
*11	2200	R	2200	-0-	-0-	-0-	2042	2	158	9	Y	144	144	1			-0-

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

06	2930	R	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
07	2991	R	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
08	2976	R	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
09	2853	R	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
10	2875	R	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
*11	2793	R	2793	-0-	-0-	-0-	2793	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

06	DLQ G-10		450	-0-	450	1506	40	1	410	3	Y	-0-					-0-
07	2017	R	511	-0-	-1506	-0-	45	1	466	3	Y	-0-					-0-
08	438	R	438	-0-	-0-	-0-	40	1	398	3	Y	-0-					-0-
09	457	R	457	-0-	-0-	-0-	39	1	418	3	Y	-0-					-0-
10	450	R	450	-0-	-0-	-0-	41	1	409	3	Y	-0-					-0-
11	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

06	210	#	202	-0-	-8	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
07	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
08	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
09	210	#	192	-0-	-18	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
10	217	#	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
11	210	#	193	-0-	-17	-0-	193	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. //CONT.// 569339
TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 612 RRCID -> 051372 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	#	900	-0-	-30	-0-	875	2	25	9	N	23	23	1			-0-
07	961	#	917	-0-	-44	-0-	889	2	28	9	N	25	24	1			1
08	992	#	901	-0-	-91	-0-	875	2	26	9	N	24	25	1			-0-
09	930	#	868	-0-	-62	-0-	842	2	26	9	N	24	24	1			-0-
10	961	#	883	-0-	-78	-0-	858	2	25	9	N	23	23	1			-0-
11	900	#	854	-0-	-46	-0-	830	2	24	9	N	22	22	1			-0-

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
06	117	R	117	-0-	-0-	-0-	48	2	69	9	N	63	62	1			1
07	89	R	89	-0-	-0-	-0-	32	2	57	9	N	52	52	1			1
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 59 RRCID -> 206401 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5040 - 5291

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/19/2014

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	#	329	-0-	-1	-0-	277	2	52	9	Y	47	46	1			1
07	341	#	282	-0-	-59	-0-	228	2	54	9	Y	49	49	1			1
08	372	#	138	-0-	-234	-0-	83	2	55	9	Y	50	50	1			1
09	300	#	56	-0-	-244	-0-	3	2	53	9	Y	48	48	1			1
10	310	#	56	-0-	-254	-0-	5	2	51	9	Y	46	46	1			1
11	300	#	26	-0-	-274	-0-	26	2			Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1800	#	1131	-0-	-669	-0-	770	2	361	9	Y	328	345	0			10
07	1922	#	1071	-0-	-851	-0-	787	2	284	9	Y	258	262	0			6
08	1922	#	1274	-0-	-648	-0-	878	2	396	9	Y	360	359	0			7
09	1860	#	1267	-0-	-593	-0-	937	2	330	9	Y	300	302	0			5
10	1550	#	1347	-0-	-203	-0-	1019	2	328	9	Y	298	297	0			6
*11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	765	2	188	9	Y	171	168	0			9

SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.) 80473 819 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 205916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5169 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	414	3	5	4	Y	71	70	1			3
							78	9									
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	357	3	3	4	Y	65	65	1			3
							72	9									
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	473	3	74	9	Y	67	67	1			3
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	522	3	45	9	Y	41	43	1			1
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	421	3	62	9	Y	56	55	1			2
*11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	372	3	54	9	Y	49	48	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

06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
07	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			N	-0-					-0-
08	899	N	826	-0-	-73	-0-	826	2			N	-0-					-0-
09	840	N	789	-0-	-51	-0-	789	2			N	-0-					-0-
10	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
07	992	N	857	-0-	-135	-0-	857	2			N	-0-					-0-
08	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	2			N	-0-					-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
10	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-					-0-
11	810	N	713	-0-	-97	-0-	713	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	420	N	198	-0-	-222	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	682	N	239	-0-	-443	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380

06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	585	2	35	9	N	32	32	1			-0-
07	682	N	600	-0-	-82	-0-	583	2	17	9	N	15	15	1			-0-
08	682	N	582	-0-	-100	-0-	582	2			N	-0-					-0-
09	630	N	574	-0-	-56	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498

06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	713	-0-	-577	-0-	713	2			N	-0-					-0-
10	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	2			N	-0-					-0-
11	780	N	643	-0-	-137	-0-	643	2			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 #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

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

06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
07	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	2			N	-0-					-0-
08	775	N	411	-0-	-364	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
*11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442

06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	744	N	410	-0-	-334	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	510	N	356	-0-	-154	-0-	356	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
07	961	N	883	-0-	-78	-0-	883	2			N	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
09	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	2			N	-0-					-0-
10	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1061	-0-	-109	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	600	N	544	-0-	-56	-0-	544	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 290 RRCID -> 161950 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518

06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	651	N	534	-0-	-117	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	540	N	486	-0-	-54	-0-	486	2			N	-0-					-0-
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	2			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 #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	60	-0-	-901	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
*11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736

06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	876	-0-	-147	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
07	2294	N	2127	-0-	-167	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	2096	-0-	-105	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	1994	-0-	-106	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	2000	-0-	-40	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1270	-0-	-80	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	1258	2			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
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
*11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	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

06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	775	N	651	-0-	-124	-0-	651	2			N	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
11	690	N	642	-0-	-48	-0-	642	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
07	961	N	787	-0-	-174	-0-	787	2			N	-0-					-0-
08	930	N	529	-0-	-401	-0-	529	2			N	-0-					-0-
09	870	N	485	-0-	-385	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	775	N	459	-0-	-316	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2046	-0-	-279	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2072	-0-	-98	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	2015	-0-	-25	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1980	-0-	-30	-0-	1980	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1474	-0-	-324	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1445	-0-	-198	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	1364	2			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 #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	X	145	-0-	-275	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
10	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
*11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N.,ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580

06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
*11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415

06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
07	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	2			N	-0-					-0-
08	899	N	830	-0-	-69	-0-	830	2			N	-0-					-0-
09	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	2			N	-0-					-0-
10	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					-0-
11	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

06	6450	X	4138	-0-	-2312	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	1644	-0-	-5021	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	3619	-0-	-2457	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	3707	-0-	-1183	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
10	4278	X	3502	-0-	-776	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-
11	4140	X	3029	-0-	-1111	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585

LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					9

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050 N	797	-0-	-253	-0-	797	3			N	-0-					-0-
07	806 N	506	-0-	-300	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	1116 N	618	-0-	-498	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	810 N	366	-0-	-444	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	806 N	114	-0-	-692	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180 N	24	-0-	-156	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	7	3	2	9	N	2					2
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	26	3	6	9	N	5					7
*11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	24	3	2	9	N	2					9

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEA UNIT WELL #: 64 RRCID -> 157083 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 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
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	120	3	2	9	N	2					2
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	133	3	6	9	N	5					7
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	118	3	2	9	N	2					9

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	120	3	2	9	N	2					2
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	133	3	6	9	N	5					7
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	118	3	2	9	N	2					9

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 200564 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 203841 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622

06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	420 N	348	-0-	-72	-0-	348	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515

06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	240 N	142	-0-	-98	-0-	142	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
09	720 N	698	-0-	-22	-0-	698	3			N	-0-					-0-
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
11	780 N	684	-0-	-96	-0-	684	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208856 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732

06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 14 RRCID -> 209246 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728

06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	570 N	429	-0-	-141	-0-	429	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 101 RRCID -> 209574 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452

06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 103 RRCID -> 209697 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508

06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610

06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	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 #: 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
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	450	N	307	-0-	-143	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 107 RRCID -> 210866 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 117 RRCID -> 210911 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510

06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	240	N	119	-0-	-121	-0-	119	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616

06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512

06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

06	900	N	867	-0-	-33	-0-	867	3			N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
09	870	N	638	-0-	-232	-0-	638	3			N	-0-					-0-
10	868	N	355	-0-	-513	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	900	N	263	-0-	-637	-0-	263	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 #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 113 RRCID -> 212113 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
KATIE, LEA W. A/C 5 WELL #: 13 RRCID -> 213183 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
09	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	806	N	545	-0-	-261	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	840	N	35	-0-	-805	-0-	35	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

06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	682	N	369	-0-	-313	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	690	N	326	-0-	-364	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	713	N	361	-0-	-352	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEA, P.J. A/C 5 WELL #: 115 RRCID -> 216175 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700

06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	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

06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	576	3	7	4	Y	35	34	1			2
							39	9									
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	450	3	3	4	Y	32	32	1			2
							35	9									
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	36	37	1			1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	38	38	1			1
10	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2815	3	31	9	Y	28	28	1			1
*11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2243	3	26	9	Y	24	24	1			1

SAND HILLS (WOLFCAMP) 80473 868 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1970 RRCID -> 247093 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5570 - 5740

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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	38471				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	38471				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SAND HILLS, NW. (TUBB) 80477 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. EL AL TR. D WELL #: 1256 RRCID -> 108362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5089

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	600 N	570	-0-	-30	-0-	567	3	3	9	Y	3				6
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-				6
08	527 N	459	-0-	-68	-0-	459	3			Y	-0-				6
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-				6
10	682 N	673	-0-	-9	-0-	673	3			Y	-0-				6
*11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-				6

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WRISTEN BROS. WELL #: 78 RRCID -> 031180 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A

06	4200 X	4101	-0-	-99	-0-	4101	3			N	-0-				-0-
07	4340 X	4230	-0-	-110	-0-	4230	3			N	-0-				-0-
08	4340 X	4284	-0-	-56	-0-	4284	3			N	-0-				-0-
09	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	3			N	-0-				-0-
10	4247 X	4164	-0-	-83	-0-	4164	3			N	-0-				-0-
11	4140 X	4121	-0-	-19	-0-	4121	3			N	-0-				-0-

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

06	3000 N	4626	-0-	1626	1626	4614	3	12	9	N	11	11	1		1
07	7310 X	5684	-0-	-1626	-0-	5680	3	4	9	N	4	4	1		1
08	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5641	3	9	9	N	8	8	1		1
09	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5692	3	7	9	N	6	6	1		1
10	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6075	3	7	9	N	6	5	1		2
*11	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	5884	3	11	9	N	10	10	1		2

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-				-0-
07	1860 N	1699	-0-	-161	-0-	1699	3			N	-0-				-0-
08	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-				-0-
09	1890 N	1725	-0-	-165	-0-	1725	3			N	-0-				-0-
10	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-				-0-
11	1740 N	1700	-0-	-40	-0-	1700	3			N	-0-				-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ESTES, W. A. WELL #: 93 RRCID -> 062101 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
07	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
08	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	5532	-0-	2532	2532	5532	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	6364	-0-	3264	5796	6364	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	4689	-0-	1689	7485	4689	3			N	-0-					-0-

NORTHSTAR OPERATING COMPANY 614609
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
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
WINTER 7-20 WELL #: 1 RRCID -> 171320 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6365 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

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
06	1020	N	998	-0-	-22	-0-	998	2			N	-0-					156
07	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1021	2			N	-0-					156
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					156
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					156
10	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					27
*11	3000	N	3210	-0-	210	210	3210	2			Y	-0-					27

WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					115
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					115
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					115
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					115
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RAYDEN 695567

TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	400	-0-	-260	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	713	N	620	-0-	-93	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09	390	N	65	-0-	-325	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
11	600	N	490	-0-	-110	-0-	490	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

06	1260	N	558	-0-	-702	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	628	-0-	-1082	-0-	628	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440

ESTES, W. A. WELL #: 65 RRCID -> 022985 COMPL. DATE 05/28/1963 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

06	1260	N	10	-0-	-1250	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 57 RRCID -> 031178 COMPL. DATE 07/13/1961 TOTAL DEPTH 6316 PERF. N/A

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
*11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

06	810	N	798	-0-	-12	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	3			N	-0-					-0-
09	810	N	792	-0-	-18	-0-	792	3			N	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
*11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	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
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	723	3	25	9	N	23	20	1			3
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	731	3	55	9	N	50	43	1			10
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-	10	1			-0-
09	750	N	703	-0-	-47	-0-	703	3			N	-0-					-0-
10	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

06	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	3			Y	-0-					-0-
07	8060	X	7859	-0-	-201	-0-	7859	3			Y	-0-					-0-
08	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	3			Y	-0-					-0-
09	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	3			Y	-0-					-0-
10	7998	X	7373	-0-	-625	-0-	7373	3			Y	-0-					-0-
11	7740	X	6472	-0-	-1268	-0-	6472	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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 080148 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	21902					N	81	82	1			9
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	21902					N	80	82	1			7
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	21902					N	74	74	1			7
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	21902					N	78	78	1			7
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	21902					N	83	82	1			8
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	21902					N	83	84	1			7

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1140 RRCID -> 085781 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5582 - 5742

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/23/2015

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741

06	4500	X	4182	-0-	-318	-0-	4182	2			Y	-0-					-0-
07	4619	X	4317	-0-	-302	-0-	4317	2			Y	-0-					-0-
08	4557	X	4332	-0-	-225	-0-	4332	2			Y	-0-					-0-
09	4320	X	4135	-0-	-185	-0-	4135	2			Y	-0-					-0-
10	4371	X	4273	-0-	-98	-0-	4273	2			Y	-0-					-0-
*11	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			Y	-0-					-0-

SAND LAKE (ATOKA) 80509 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
JONES ENERGY, LLC 441132
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 259983 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF. 8900 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					209
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209

WINGHEAD 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 260118 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7591 - 10986

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

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
06	28319	X	28319	-0-	-0-	-0-	28005	2	314	9	Y	285	282	0			10
07	29618	X	29618	-0-	-0-	-0-	29368	2	250	9	Y	227	231	0	1	8	5
08	26258	X	26258	-0-	-0-	-0-	26032	2	226	9	Y	205	205	0			5
09	29785	X	29785	-0-	-0-	-0-	29294	2	491	9	Y	446	439	0	2	8	10
10	29605	X	21699	-0-	-7906	-0-	21447	2	252	9	Y	229	231	0	3	8	5
11	28650	X	22136	-0-	-6514	-0-	21778	2	358	9	Y	325	321	0	4	8	5

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
06	28316	X	28316	-0-	-0-	-0-	26910	2	1406	9	N	1278	1314	1	13	8	691
07	22988	X	22988	-0-	-0-	-0-	21911	2	1077	9	N	979	1287	1	17	8	366
08	17639	X	17311	-0-	-328	-0-	16302	2	1009	9	N	917	910	1	7	8	366
09	28320	X	20736	-0-	-7584	-0-	19568	2	1168	9	N	1062	1083	1	7	8	338
10	29264	X	18647	-0-	-10617	-0-	17463	2	1184	9	N	1076	1109	1	6	8	299
11	28320	X	4938	-0-	-23382	-0-	4688	2	250	9	N	227	322	1	3	8	201

ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13320 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
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					671
07	465	N	14	-0-	-451	-0-	14	2			N	-0-					671
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	55	2	20	9	N	18	8	8			681
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	79	2	1360	9	N	1236	1088	1	14	8	815
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	943	918	1	9	8	831
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	651	559	1	4	8	919

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1159	743	1	2	8	783
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	744	904	1	3	8	620
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	751	2	865	9	N	786	723	1	3	8	680
09	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	1659	2	1130	9	N	1027	1095	1	5	8	607
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1063	2	876	9	N	796	732	1	5	8	666
*11	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	1664	2	1041	9	N	946	913	1	3	8	696

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

06	32392	X	32392	-0-	-0-	-0-	31026	2	1366	9	Y	1242	1217	0	5	8	42
07	32178	X	31123	-0-	-1055	-0-	30416	2	707	9	Y	643	664	0	6	8	15
08	32178	X	27170	-0-	-5008	-0-	26669	2	501	9	Y	455	454	0	4	8	12
09	32400	X	30175	-0-	-2225	-0-	29547	2	628	9	Y	571	568	0	2	8	13
10	37836	X	37836	-0-	-0-	-0-	37137	2	699	9	Y	635	633	0	2	8	13
11	32400	X	24368	-0-	-8032	-0-	23830	2	538	9	Y	489	489	0	5	8	8

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

06	T. A.		25496	-0-	25496	69231	24288	2	1208	9	Y	1098	1107	0	2	8	37
07	90332	X	21101	-0-	-69231	-0-	20182	2	919	9	Y	835	850	0	2	8	20
08	31310	X	13306	-0-	-18004	-0-	12624	2	682	9	Y	620	623	0	1	8	16
09	30300	X	15875	-0-	-14425	-0-	14931	2	944	9	Y	858	854	0	1	8	19
10	31310	X	13303	-0-	-18007	-0-	12651	2	652	9	Y	593	599	0	1	8	12
11	25500	X	4177	-0-	-21323	-0-	3980	2	197	9	Y	179	188	0			3

SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 8H RRCID -> 266745 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 9623 - 12578

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	0			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325

06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-					-0-
07	4402	X	-0-	-0-	-4402	-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-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895

06	8250	X	7572	-0-	-678	-0-	7219	2	353	9	Y	321	319	0			11
07	9362	X	8859	-0-	-503	-0-	8499	2	360	9	Y	327	330	0			8
08	9362	X	9061	-0-	-301	-0-	8635	2	426	9	Y	387	385	0			10
09	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	10631	2	506	9	Y	460	460	0			10
10	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	10440	2	469	9	Y	426	427	0			9
*11	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11309	2	473	9	Y	430	432	0			7

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30510 X	3820	-0-	-26690	-0-	3802	2	18	9	Y	16	21	0			1
07	34813 X	76	-0-	-34737	-0-	43	2	33	9	Y	30	30	0			1
08	34813 X	2497	-0-	-32316	-0-	2453	2	44	9	Y	40	40	0			1
09	33690 X	-0-	-0-	-33690	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	21700 X	8521	-0-	-13179	-0-	8326	2	195	9	Y	177	172	0	1	8	4
*11	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	4946	2	191	9	Y	174	175	0			3

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 3H RRCID -> 267187 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308

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	1	1	8			-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048

06	29051 X	29051	-0-	-0-	-0-	27331	2	1720	9	Y	1564	1541	0	1	8	53
07	27280 X	19633	-0-	-7647	-0-	18618	2	1015	9	Y	923	953	0	1	8	22
08	25389 X	20669	-0-	-4720	-0-	19853	2	816	9	Y	742	744	0	1	8	19
09	29040 X	20570	-0-	-8470	-0-	19801	2	769	9	Y	699	702	0			16
10	30008 X	14876	-0-	-15132	-0-	14416	2	460	9	Y	418	424	0	1	8	9
11	29040 X	21717	-0-	-7323	-0-	21243	2	474	9	Y	431	432	0	1	8	7

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550

06	15180 X	-0-	-0-	-15180	-0-					Y	-0-					-0-
07	15686 X	14066	-0-	-1620	-0-	13358	2	708	9	Y	644	628	0	1	8	15
08	15686 X	1387	-0-	-14299	-0-	1292	2	95	9	Y	86	99	0			2
09	21527 X	21527	-0-	-0-	-0-	20651	2	876	9	Y	796	780	0			18
10	14074 X	11074	-0-	-3000	-0-	10710	2	364	9	Y	331	341	0	1	8	7
*11	22883 X	22883	-0-	-0-	-0-	22110	2	773	9	Y	703	698	0	1	8	11

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975

06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	82	79	0			3
07	3100 N	20400	-0-	17300	17300	19298	2	1102	9	Y	1002	979	0	2	8	24
08	3100 N	30086	-0-	26986	44286	28683	2	1403	9	Y	1275	1265	0	1	8	33
09	3000 N	27360	-0-	24360	68646	26146	2	1214	9	Y	1104	1112	0			25
10	93468 X	24822	-0-	-68646	-0-	24085	2	737	9	Y	670	680	0	1	8	14
*11	23579 X	23579	-0-	-0-	-0-	23579	2			Y	-0-	14	0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097

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

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34560 X	16376	-0-	-18184	-0-	15725	2	651	9	Y	592	586	0	3	8	20
07	35712 X	21244	-0-	-14468	-0-	20432	2	812	9	Y	738	736	0	5	8	17
08	27218 X	15951	-0-	-11267	-0-	14928	2	1023	9	Y	930	920	0	3	8	24
09	24090 X	13742	-0-	-10348	-0-	12757	2	985	9	Y	895	897	0	2	8	20
10	21793 X	15294	-0-	-6499	-0-	14545	2	749	9	Y	681	684	0	3	8	14
11	20550 X	15111	-0-	-5439	-0-	14474	2	637	9	Y	579	579	0	5	8	9

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 6H RRCID -> 270700 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14404 X	14404	-0-	-0-	-0-	13754	2	650	9	Y	591	586	0	2	8	20
07	21111 X	11206	-0-	-9905	-0-	10395	2	811	9	Y	737	736	0	4	8	17
08	21111 X	9207	-0-	-11904	-0-	8185	2	1022	9	Y	929	920	0	2	8	24
09	20430 X	9484	-0-	-10946	-0-	8499	2	985	9	Y	895	897	0	2	8	20
10	18941 X	11315	-0-	-7626	-0-	10567	2	748	9	Y	680	684	0	2	8	14
11	14400 X	6253	-0-	-8147	-0-	5618	2	635	9	Y	577	579	0	3	8	9

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 5H RRCID -> 270702 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 270730 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12842 X	12842	-0-	-0-	-0-	12446	2	396	9	Y	360	357	0			12
07	21086 X	21086	-0-	-0-	-0-	20649	2	437	9	Y	397	399	0	1	8	9
08	11811 X	3035	-0-	-8776	-0-	2967	2	68	9	Y	62	69	0			2
09	12840 X	-0-	-0-	-12840	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	21080 X	9498	-0-	-11582	-0-	9131	2	367	9	Y	334	327	0			7
11	20400 X	135	-0-	-20265	-0-	124	2	11	9	Y	10	17	0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 9H RRCID -> 270758 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29550 X	22356	-0-	-7194	-0-	21734	2	622	9	Y	565	567	0	1	8	19
07	30535 X	23442	-0-	-7093	-0-	22501	2	941	9	Y	855	853	0	1	8	20
08	28334 X	23089	-0-	-5245	-0-	22214	2	875	9	Y	795	793	0	1	8	21
09	24840 X	22612	-0-	-2228	-0-	21692	2	920	9	Y	836	838	0			19
10	24707 X	19251	-0-	-5456	-0-	18455	2	796	9	Y	724	727	0	1	8	15
11	22680 X	14620	-0-	-8060	-0-	14079	2	541	9	Y	492	498	0	1	8	8

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 6H RRCID -> 270759 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	22874	-0-	22874	22874	21442	2	1432	9	Y	1302	1268	0	3	8	31
08	T. A.	23281	-0-	23281	46155	22327	2	954	9	Y	867	874	0	1	8	23
09	T. A.	24638	-0-	24638	70793	23760	2	878	9	Y	798	802	0	1	8	18
10	92963 X	22170	-0-	-70793	-0-	21334	2	836	9	Y	760	761	0	1	8	16
*11	34706 X	34706	-0-	-0-	-0-	33938	2	768	9	Y	698	700	0	3	8	11

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 4H RRCID -> 270760 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703

06	43560 X	40172	-0-	-3388	-0-	39079	2	1093	9	Y	994	985	0	1	8	34
07	45012 X	41026	-0-	-3986	-0-	40022	2	1004	9	Y	913	924	0	2	8	21
08	45012 X	41336	-0-	-3676	-0-	40427	2	909	9	Y	826	824	0	1	8	22
09	41161 X	41161	-0-	-0-	-0-	40312	2	849	9	Y	772	776	0	1	8	17
10	42067 X	38346	-0-	-3721	-0-	37608	2	738	9	Y	671	673	0	1	8	14
*11	41716 X	41716	-0-	-0-	-0-	41181	2	535	9	Y	486	490	0	2	8	8

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 1H RRCID -> 270761 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080

06	35208 X	35208	-0-	-0-	-0-	33613	2	1595	9	Y	1450	1445	0	1	8	49
07	37663 X	37663	-0-	-0-	-0-	36047	2	1616	9	Y	1469	1480	0	3	8	35
08	44576 X	44576	-0-	-0-	-0-	43289	2	1287	9	Y	1170	1173	0	1	8	31
09	43730 X	43730	-0-	-0-	-0-	42662	2	1068	9	Y	971	979	0	1	8	22
10	41126 X	41126	-0-	-0-	-0-	40104	2	1022	9	Y	929	930	0	1	8	20
11	43140 X	34051	-0-	-9089	-0-	33443	2	608	9	Y	553	562	0	2	8	9

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 2H RRCID -> 271380 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637

06	27140 X	27140	-0-	-0-	-0-	25895	2	1245	9	Y	1132	1105	0	12	8	38
07	30473 X	23340	-0-	-7133	-0-	22309	2	1031	9	Y	937	936	0	17	8	22
08	30473 X	25559	-0-	-4914	-0-	24600	2	959	9	Y	872	862	0	9	8	23
09	29490 X	26284	-0-	-3206	-0-	25251	2	1033	9	Y	939	934	0	7	8	21
10	28892 X	24947	-0-	-3945	-0-	24255	2	692	9	Y	629	631	0	6	8	13
11	27150 X	17629	-0-	-9521	-0-	16827	2	802	9	Y	729	713	0	18	8	11

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 9H RRCID -> 271544 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950

06	T. A.	14643	-0-	14643	60705	13992	2	651	9	Y	592	586	0	3	8	20
07	78046 X	17341	-0-	-60705	-0-	16529	2	812	9	Y	738	736	0	5	8	17
08	25079 X	16340	-0-	-8739	-0-	15317	2	1023	9	Y	930	920	0	3	8	24
09	24270 X	24257	-0-	-13	-0-	23272	2	985	9	Y	895	897	0	2	8	20
10	23463 X	23463	-0-	-0-	-0-	22714	2	749	9	Y	681	684	0	3	8	14
11	16770 X	15143	-0-	-1627	-0-	14506	2	637	9	Y	579	579	0	5	8	9

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 5H RRCID -> 271631 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185

06	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	2741	2	650	9	Y	591	586	0	2	8	20
07	15035 X	3305	-0-	-11730	-0-	2494	2	811	9	Y	737	736	0	4	8	17
08	14849 X	2334	-0-	-12515	-0-	1312	2	1022	9	Y	929	920	0	2	8	24
09	9599 X	9599	-0-	-0-	-0-	8616	2	983	9	Y	894	897	0	1	8	20
10	10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	9892	2	748	9	Y	680	684	0	2	8	14
*11	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	7463	2	636	9	Y	578	579	0	4	8	9

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28380	X	12865	-0-	-15515	-0-	12214	2	651	9	Y	592	586	0	3	8	20
07	29326	X	17754	-0-	-11572	-0-	16942	2	812	9	Y	738	736	0	5	8	17
08	26846	X	12293	-0-	-14553	-0-	11270	2	1023	9	Y	930	920	0	3	8	24
09	18660	X	13070	-0-	-5590	-0-	12085	2	985	9	Y	895	897	0	2	8	20
10	17763	X	14666	-0-	-3097	-0-	13917	2	749	9	Y	681	684	0	3	8	14
11	17190	X	8251	-0-	-8939	-0-	7615	2	636	9	Y	578	579	0	4	8	9

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
06	105880	X	26390	-0-	-79490	-0-	25738	2	652	9	Y	593	586	0	4	8	20
07	33324	X	33324	-0-	-0-	-0-	32510	2	814	9	Y	740	736	0	7	8	17
08	36859	X	27611	-0-	-9248	-0-	26587	2	1024	9	Y	931	920	0	4	8	24
09	35670	X	18154	-0-	-17516	-0-	17168	2	986	9	Y	896	897	0	3	8	20
10	33325	X	17464	-0-	-15861	-0-	16715	2	749	9	Y	681	684	0	3	8	14
11	32250	X	16504	-0-	-15746	-0-	15865	2	639	9	Y	581	579	0	7	8	9

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
06	65197	X	11214	-0-	-53983	-0-	10563	2	651	9	Y	592	586	0	3	8	20
07	21782	X	21782	-0-	-0-	-0-	20970	2	812	9	Y	738	736	0	5	8	17
08	21762	X	17781	-0-	-3981	-0-	16758	2	1023	9	Y	930	920	0	3	8	24
09	18780	X	15038	-0-	-3742	-0-	14053	2	985	9	Y	895	897	0	2	8	20
10	21793	X	14863	-0-	-6930	-0-	14114	2	749	9	Y	681	684	0	3	8	14
11	21090	X	7649	-0-	-13441	-0-	7012	2	637	9	Y	579	579	0	5	8	9

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
06	32451	X	32451	-0-	-0-	-0-	31200	2	1251	9	Y	1137	1105	0	17	8	38
07	37882	X	19371	-0-	-18511	-0-	18342	2	1029	9	Y	935	936	0	15	8	22
08	37882	X	27609	-0-	-10273	-0-	26645	2	964	9	Y	876	862	0	13	8	23
09	36660	X	27369	-0-	-9291	-0-	26333	2	1036	9	Y	942	934	0	10	8	21
10	35960	X	27411	-0-	-8549	-0-	26717	2	694	9	Y	631	631	0	8	8	13
11	32460	X	24229	-0-	-8231	-0-	23420	2	809	9	Y	735	713	0	24	8	11

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
06	79161	X	21804	-0-	-57357	-0-	20558	2	1246	9	Y	1133	1105	0	13	8	38
07	22733	X	22733	-0-	-0-	-0-	21701	2	1032	9	Y	938	936	0	18	8	22
08	27590	X	17694	-0-	-9896	-0-	16734	2	960	9	Y	873	862	0	10	8	23
09	26700	X	18890	-0-	-7810	-0-	17857	2	1033	9	Y	939	934	0	7	8	21
10	22723	X	18515	-0-	-4208	-0-	17823	2	692	9	Y	629	631	0	6	8	13
11	21990	X	16471	-0-	-5519	-0-	15669	2	802	9	Y	729	713	0	18	8	11

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
06	34680	X	26439	-0-	-8241	-0-	25188	2	1251	9	Y	1137	1105	0	17	8	38
07	35836	X	29946	-0-	-5890	-0-	28908	2	1038	9	Y	944	936	0	24	8	22
08	34441	X	21749	-0-	-12692	-0-	20786	2	963	9	Y	875	862	0	12	8	23
09	33330	X	29811	-0-	-3519	-0-	28775	2	1036	9	Y	942	934	0	10	8	21
10	29946	X	21939	-0-	-8007	-0-	21248	2	691	9	Y	628	631	0	5	8	13
11	28980	X	19622	-0-	-9358	-0-	18829	2	793	9	Y	721	713	0	10	8	11

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
06	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	11419	2	1239	9	Y	1126	1105	0	6	8	38
07	21204	X	15242	-0-	-5962	-0-	14220	2	1022	9	Y	929	936	0	9	8	22
08	21204	X	14605	-0-	-6599	-0-	13650	2	955	9	Y	868	862	0	5	8	23
09	18900	X	15957	-0-	-2943	-0-	14927	2	1030	9	Y	936	934	0	4	8	21
10	16833	X	12168	-0-	-4665	-0-	11480	2	688	9	Y	625	631	0	2	8	13
11	14760	X	10446	-0-	-4314	-0-	9657	2	789	9	Y	717	713	0	6	8	11

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272619 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	64856	X	64856	-0-	-0-	-0-	61983	2	2873	9	Y	2612	2578	0	6	8	88
07	64883	X	60897	-0-	-3986	-0-	58002	2	2895	9	Y	2632	2651	0	7	8	62
08	64883	X	53376	-0-	-11507	-0-	50906	2	2470	9	Y	2245	2244	0	4	8	59
09	62790	X	53801	-0-	-8989	-0-	51424	2	2377	9	Y	2161	2168	0	3	8	49
10	64883	X	57714	-0-	-7169	-0-	55383	2	2331	9	Y	2119	2120	0	3	8	45
11	62790	X	59110	-0-	-3680	-0-	57426	2	1684	9	Y	1531	1546	0	6	8	24

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420

06	63044	X	63044	-0-	-0-	-0-	59987	2	3057	9	Y	2779	2737	0	6	8	94
07	66223	X	66223	-0-	-0-	-0-	63377	2	2846	9	Y	2587	2613	0	7	8	61
08	61439	X	61439	-0-	-0-	-0-	59145	2	2294	9	Y	2085	2086	0	5	8	55
09	63030	X	52729	-0-	-10301	-0-	50684	2	2045	9	Y	1859	1869	0	3	8	42
10	66216	X	61257	-0-	-4959	-0-	59006	2	2251	9	Y	2046	2042	0	3	8	43
*11	66822	X	66822	-0-	-0-	-0-	65060	2	1762	9	Y	1602	1612	0	8	8	25

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161

06	59206	X	59206	-0-	-0-	-0-	56346	2	2860	9	Y	2600	2555	0	7	8	87
07	56466	X	56466	-0-	-0-	-0-	53742	2	2724	9	Y	2476	2498	0	7	8	58
08	64945	X	49106	-0-	-15839	-0-	47279	2	1827	9	Y	1661	1671	0	4	8	44
09	62850	X	49356	-0-	-13494	-0-	47467	2	1889	9	Y	1717	1719	0	3	8	39
10	61194	X	57241	-0-	-3953	-0-	55440	2	1801	9	Y	1637	1638	0	4	8	34
*11	70508	X	70508	-0-	-0-	-0-	69113	2	1395	9	Y	1268	1274	0	8	8	20

BULLHEAD 55-1-34 UNIT WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695

06	56220	X	31018	-0-	-25202	-0-	562	1	28871	2	Y	1441	1402	0	20	8	48
							1585	9									
07	51584	X	41049	-0-	-10535	-0-	580	1	38896	2	Y	1430	1405	0	40	8	33
							1573	9									
08	48174	X	32004	-0-	-16170	-0-	525	1	30217	2	Y	1147	1129	0	21	8	30
							1262	9									
09	31860	X	29245	-0-	-2615	-0-	408	1	27771	2	Y	969	966	0	11	8	22
							1066	9									
10	41044	X	35903	-0-	-5141	-0-	626	1	34217	2	Y	964	951	0	15	8	20
							1060	9									
11	39720	X	28261	-0-	-11459	-0-	518	1	26648	2	Y	995	963	0	37	8	15
							1095	9									

MDJ 54-1-30 WELL #: 9HS RRCID -> 273089 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9494 - 13328

06	97178	X	97178	-0-	-0-	-0-	95372	2	1806	9	Y	1642	1619	0	10	8	55
07	97139	X	97139	-0-	-0-	-0-	95344	2	1795	9	Y	1632	1635	0	14	8	38
08	107198	X	86195	-0-	-21003	-0-	84614	2	1581	9	Y	1437	1429	0	8	8	38
09	97170	X	47893	-0-	-49277	-0-	46588	2	1305	9	Y	1186	1194	0	3	8	27
10	100409	X	42776	-0-	-57633	-0-	41425	2	1351	9	Y	1228	1226	0	3	8	26
11	97170	X	48867	-0-	-48303	-0-	47404	2	1463	9	Y	1330	1328	0	7	8	21

MDJ 54-1-30 WELL #: 1HS RRCID -> 273717 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9497 - 13187

06	44447	X	44447	-0-	-0-	-0-	42646	2	1801	9	Y	1637	1619	0	5	8	55
07	44671	X	44307	-0-	-364	-0-	42519	2	1788	9	Y	1625	1635	0	7	8	38
08	39302	X	39302	-0-	-0-	-0-	37726	2	1576	9	Y	1433	1429	0	4	8	38
09	47414	X	47414	-0-	-0-	-0-	46109	2	1305	9	Y	1186	1194	0	3	8	27
10	51898	X	51898	-0-	-0-	-0-	50546	2	1352	9	Y	1229	1226	0	4	8	26
*11	51897	X	51897	-0-	-0-	-0-	50431	2	1466	9	Y	1333	1328	0	10	8	21

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MDJ 54-1-30 WELL #: 6HS RRCID -> 273927 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9012 - 12873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40710 X	35159	-0-	-5551	-0-	33358	2	1801	9	Y	1637	1619	0	5	8	55
07	42067 X	34936	-0-	-7131	-0-	33147	2	1789	9	Y	1626	1635	0	8	8	38
08	42315 X	33483	-0-	-8832	-0-	31908	2	1575	9	Y	1432	1429	0	3	8	38
09	35557 X	35557	-0-	-0-	-0-	34253	2	1304	9	Y	1185	1194	0	2	8	27
10	41330 X	41330	-0-	-0-	-0-	39979	2	1351	9	Y	1228	1226	0	3	8	26
*11	45612 X	45612	-0-	-0-	-0-	44148	2	1464	9	Y	1331	1328	0	8	8	21

MDJ 55-1-24 WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150

06	51228 X	51228	-0-	-0-	-0-	48601	2	2627	9	Y	2388	2357	0	10	8	80
07	54045 X	54045	-0-	-0-	-0-	51604	2	2441	9	Y	2219	2235	0	12	8	52
08	53543 X	53543	-0-	-0-	-0-	51350	2	2193	9	Y	1994	1986	0	8	8	52
09	51240 X	50778	-0-	-462	-0-	48784	2	1994	9	Y	1813	1819	0	5	8	41
10	53506 X	51266	-0-	-2240	-0-	49394	2	1872	9	Y	1702	1702	0	5	8	36
*11	53840 X	53840	-0-	-0-	-0-	52148	2	1692	9	Y	1538	1538	0	12	8	24

MDJ 54-1-30 WELL #: 4HS RRCID -> 273931 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8858 - 12908

06	56287 X	56287	-0-	-0-	-0-	54481	2	1806	9	Y	1642	1619	0	10	8	55
07	56260 X	56260	-0-	-0-	-0-	54465	2	1795	9	Y	1632	1635	0	14	8	38
08	61225 X	49917	-0-	-11308	-0-	48336	2	1581	9	Y	1437	1429	0	8	8	38
09	56280 X	38472	-0-	-17808	-0-	37167	2	1305	9	Y	1186	1194	0	3	8	27
10	58156 X	43193	-0-	-14963	-0-	41842	2	1351	9	Y	1228	1226	0	3	8	26
11	56280 X	49342	-0-	-6938	-0-	47877	2	1465	9	Y	1332	1328	0	9	8	21

MDJ 55-1-24 WELL #: 4HN RRCID -> 273932 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8781 - 13010

06	58894 X	58894	-0-	-0-	-0-	56548	2	2346	9	Y	2133	2106	0	7	8	72
07	56723 X	56723	-0-	-0-	-0-	54465	2	2258	9	Y	2053	2066	0	11	8	48
08	56194 X	56194	-0-	-0-	-0-	54262	2	1932	9	Y	1756	1750	0	8	8	46
09	59432 X	59432	-0-	-0-	-0-	57749	2	1683	9	Y	1530	1536	0	5	8	35
10	70218 X	70218	-0-	-0-	-0-	68433	2	1785	9	Y	1623	1617	0	7	8	34
*11	69369 X	69369	-0-	-0-	-0-	67701	2	1668	9	Y	1516	1511	0	15	8	24

MDJ 55-1-24 WELL #: 6HN RRCID -> 273933 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8910 - 12960

06	47597 X	47597	-0-	-0-	-0-	45961	2	1636	9	Y	1487	1453	0	22	8	49
07	47091 X	47091	-0-	-0-	-0-	45534	2	1557	9	Y	1415	1392	0	40	8	32
08	48200 X	48200	-0-	-0-	-0-	46770	2	1430	9	Y	1300	1275	0	23	8	34
09	51805 X	51805	-0-	-0-	-0-	50466	2	1339	9	Y	1217	1209	0	15	8	27
10	52729 X	52729	-0-	-0-	-0-	51476	2	1253	9	Y	1139	1124	0	18	8	24
*11	55406 X	55406	-0-	-0-	-0-	54144	2	1262	9	Y	1147	1106	0	48	8	17

THRESHER 54-1-19 WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943

06	88388 X	88388	-0-	-0-	-0-	85120	2	3268	9	Y	2971	2945	0	9	8	100
07	85474 X	85474	-0-	-0-	-0-	82531	2	2943	9	Y	2675	2698	0	14	8	63
08	92225 X	82708	-0-	-9517	-0-	80037	2	2671	9	Y	2428	2419	0	8	8	64
09	94131 X	94131	-0-	-0-	-0-	91533	2	2598	9	Y	2362	2362	0	11	8	53
10	91915 X	88858	-0-	-3057	-0-	86519	2	2339	9	Y	2126	2121	0	13	8	45
11	88380 X	69394	-0-	-18986	-0-	67192	2	2202	9	Y	2002	1989	0	27	8	31

MDJ 55-1-24 WELL #: 9HN RRCID -> 273938 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421

06	46590 X	46590	-0-	-0-	-0-	44955	2	1635	9	Y	1486	1468	0	7	8	50
07	49185 X	49185	-0-	-0-	-0-	47515	2	1670	9	Y	1518	1523	0	9	8	36
08	52173 X	46374	-0-	-5799	-0-	44931	2	1443	9	Y	1312	1308	0	6	8	34
09	50490 X	48586	-0-	-1904	-0-	47124	2	1462	9	Y	1329	1329	0	4	8	30
10	52173 X	48346	-0-	-3827	-0-	46980	2	1366	9	Y	1242	1242	0	4	8	26
*11	48628 X	48628	-0-	-0-	-0-	47384	2	1244	9	Y	1131	1129	0	10	8	18

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	70080 X	68684	-0-	-1396	-0-	65422	2	3262	9	Y	2965	2945	0	3	8	100
07	72416 X	66887	-0-	-5529	-0-	63954	2	2933	9	Y	2666	2698	0	5	8	63
08	70866 X	66660	-0-	-4206	-0-	63995	2	2665	9	Y	2423	2419	0	3	8	64
09	83847 X	83847	-0-	-0-	-0-	81258	2	2589	9	Y	2354	2362	0	3	8	53
10	85468 X	85468	-0-	-0-	-0-	83140	2	2328	9	Y	2116	2121	0	3	8	45
11	68580 X	66746	-0-	-1834	-0-	64567	2	2179	9	Y	1981	1989	0	6	8	31

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 4HR RRCID -> 274553 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9745 - 13466

06	50596 X	50596	-0-	-0-	-0-	48443	2	2153	9	Y	1957	1935	0	5	8	66
07	55366 X	44780	-0-	-10586	-0-	42890	2	1890	9	Y	1718	1739	0	5	8	40
08	55366 X	42570	-0-	-12796	-0-	40989	2	1581	9	Y	1437	1436	0	3	8	38
09	53580 X	45209	-0-	-8371	-0-	43704	2	1505	9	Y	1368	1372	0	3	8	31
10	57953 X	57953	-0-	-0-	-0-	56577	2	1376	9	Y	1251	1254	0	2	8	26
*11	58974 X	58974	-0-	-0-	-0-	57744	2	1230	9	Y	1118	1120	0	6	8	18

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HN RRCID -> 274554 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9081 - 15815

06	93300 X	3	-0-	-93297	-0-	3	2			Y	-0-	140	0			-0-
07	91667 X	90828	-0-	-839	-0-	81789	2	9039	9	Y	8217	7975	0	50	8	192
08	91667 X	84634	-0-	-7033	-0-	76721	2	7913	9	Y	7194	7175	0	23	8	188
09	88710 X	87488	-0-	-1222	-0-	79782	2	7706	9	Y	7005	7019	0	16	8	158
10	90830 X	41980	-0-	-48850	-0-	37868	2	4112	9	Y	3738	3808	0	9	8	79
11	87900 X	7432	-0-	-80468	-0-	6441	2	991	9	Y	901	963	0	3	8	14

THRESHER 55-1-23 WELL #: 6HN RRCID -> 275080 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 12907

06	83110 X	83110	-0-	-0-	-0-	71	1	78582	2	Y	4052	3993	0	18	8	136
						4457	9									
07	75694 X	75694	-0-	-0-	-0-	116	1	71649	2	Y	3572	3603	0	21	8	84
						3929	9									
08	68572 X	63765	-0-	-4807	-0-	23	1	60752	2	Y	2718	2719	0	12	8	71
						2990	9									
09	83100 X	70092	-0-	-13008	-0-	29	1	67300	2	Y	2512	2517	0	9	8	57
						2763	9									
10	85870 X	69570	-0-	-16300	-0-	135	1	67015	2	Y	2200	2203	0	8	8	46
						2420	9									
11	83100 X	66965	-0-	-16135	-0-	184	1	64519	2	Y	2056	2051	0	19	8	32
						2262	9									

SILVERTIP 76-24 WELL #: 9HN RRCID -> 275540 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9683 - 13593

06	13320 X	12608	-0-	-712	-0-	923	1	7307	2	N	3980	4163	1	10	8	171
						4378	9									
07	15132 X	15132	-0-	-0-	-0-	1033	1	9935	2	N	3785	3436	1	32	8	488
						4164	9									
08	16176 X	16176	-0-	-0-	-0-	1170	1	11552	2	N	3140	3433	1	15	8	180
						3454	9									
09	26567 X	26567	-0-	-0-	-0-	1005	1	20074	2	N	4989	4283	1	14	8	872
						5488	9									
10	18051 X	18051	-0-	-0-	-0-	1189	1	15547	2	N	1195	1666	1	7	8	394
						1315	9									
*11	22415 X	22415	-0-	-0-	-0-	1190	1	16990	2	N	3850	3448	1	44	8	752
						4235	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
*05	6417	X	203	-0-	-6214	-0-	122	1	39	2	N	38	32	8			101
							42	9									
*06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					101
*07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					101
*08	2542	X	11	-0-	-2531	-0-	8	1	3	2	N	-0-					101
*09	2460	X	566	-0-	-1894	-0-	464	1	73	2	N	26	26	8			101
							29	9									
*10	389	X	389	-0-	-0-	-0-	246	1	134	2	N	8	8	8			101
							9	9									
11	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					101

THRESHER 54-1-19 WELL #: 4HN RRCID -> 275879 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9046 - 13806

06	84278	X	84278	-0-	-0-	-0-	80998	2	3280	9	Y	2982	2945	0	20	8	100
07	81494	X	81494	-0-	-0-	-0-	78535	2	2959	9	Y	2690	2698	0	29	8	63
08	87761	X	81913	-0-	-5848	-0-	79231	2	2682	9	Y	2438	2419	0	18	8	64
09	84930	X	80053	-0-	-4877	-0-	77461	2	2592	9	Y	2356	2362	0	5	8	53
10	87079	X	73391	-0-	-13688	-0-	71064	2	2327	9	Y	2115	2121	0	2	8	45
*11	92606	X	92606	-0-	-0-	-0-	90411	2	2195	9	Y	1995	1989	0	20	8	31

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 3HS RRCID -> 275880 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582

06	44887	X	44887	-0-	-0-	-0-	1309	1	40138	2	Y	3127	3086	0	10	8	105
							3440	9									
07	45971	X	45971	-0-	-0-	-0-	1290	1	41480	2	Y	2910	2936	0	11	8	68
							3201	9									
08	65379	X	43311	-0-	-22068	-0-	1224	1	39121	2	Y	2696	2686	0	7	8	71
							2966	9									
09	44880	X	39860	-0-	-5020	-0-	1344	1	35722	2	Y	2540	2549	0	5	8	57
							2794	9									
10	46376	X	44150	-0-	-2226	-0-	1233	1	40156	2	Y	2510	2509	0	5	8	53
							2761	9									
*11	53117	X	53117	-0-	-0-	-0-	868	1	50001	2	Y	2044	2054	0	11	8	32
							2248	9									

THRESHER 54-1-19 WELL #: 1HN RRCID -> 275881 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240

06	76824	X	76824	-0-	-0-	-0-	73558	2	3266	9	Y	2969	2945	0	7	8	100
07	74258	X	74258	-0-	-0-	-0-	71321	2	2937	9	Y	2670	2698	0	9	8	63
08	79701	X	73590	-0-	-6111	-0-	70921	2	2669	9	Y	2426	2419	0	6	8	64
09	77130	X	39651	-0-	-37479	-0-	37062	2	2589	9	Y	2354	2362	0	3	8	53
10	79391	X	70588	-0-	-8803	-0-	68259	2	2329	9	Y	2117	2121	0	4	8	45
*11	90912	X	90912	-0-	-0-	-0-	88730	2	2182	9	Y	1984	1989	0	9	8	31

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 9HS RRCID -> 276049 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 13727

06	83807	X	83807	-0-	-0-	-0-	79582	2	4225	9	Y	3841	3794	0	14	8	129
07	88223	X	88223	-0-	-0-	-0-	84344	2	3879	9	Y	3526	3554	0	18	8	83
08	81085	X	81085	-0-	-0-	-0-	77806	2	3279	9	Y	2981	2974	0	12	8	78
09	83332	X	83332	-0-	-0-	-0-	80180	2	3152	9	Y	2865	2870	0	8	8	65
10	82525	X	82525	-0-	-0-	-0-	79845	2	2680	9	Y	2436	2443	0	7	8	51
*11	82817	X	82817	-0-	-0-	-0-	80272	2	2545	9	Y	2314	2311	0	18	8	36

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 6HS RRCID -> 276059 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336

06	92430	X	88800	-0-	-3630	-0-	83912	2	4888	9	Y	4444	4392	0	16	8	149
07	95511	X	92793	-0-	-2718	-0-	87799	2	4994	9	Y	4540	4563	0	20	8	106
08	95046	X	82318	-0-	-12728	-0-	78262	2	4056	9	Y	3687	3684	0	13	8	96
09	91980	X	88221	-0-	-3759	-0-	84339	2	3882	9	Y	3529	3536	0	9	8	80
10	92783	X	85358	-0-	-7425	-0-	81345	2	4013	9	Y	3648	3642	0	9	8	77
*11	91583	X	91583	-0-	-0-	-0-	87466	2	4117	9	Y	3743	3737	0	24	8	59

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THRESHER 55-1-23 WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	91830	X	74186	-0-	-17644	-0-	64	1	70811	2	Y	3010	2968	0	16	8	101
							3311	9									
07	77854	X	77854	-0-	-0-	-0-	122	1	74877	2	Y	2595	2615	0	20	8	61
							2855	9									
08	77438	X	72807	-0-	-4631	-0-	27	1	70380	2	Y	2182	2173	0	13	8	57
							2400	9									
09	74940	X	72798	-0-	-2142	-0-	30	1	70558	2	Y	2009	2013	0	8	8	45
							2210	9									
10	77841	X	67413	-0-	-10428	-0-	132	1	65343	2	Y	1762	1762	0	8	8	37
							1938	9									
11	75330	X	63789	-0-	-11541	-0-	177	1	61865	2	Y	1588	1582	0	18	8	25
							1747	9									

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 1HS RRCID -> 276544 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693

06	91254	X	91254	-0-	-0-	-0-	84480	2	6774	9	Y	6158	6076	0	27	8	207
07	96400	X	96400	-0-	-0-	-0-	90185	2	6215	9	Y	5650	5691	0	34	8	132
08	86087	X	84290	-0-	-1797	-0-	79501	2	4789	9	Y	4354	4352	0	20	8	114
09	89510	X	89510	-0-	-0-	-0-	84850	2	4660	9	Y	4236	4239	0	15	8	96
10	95313	X	95313	-0-	-0-	-0-	91038	2	4275	9	Y	3886	3886	0	14	8	82
*11	89706	X	89706	-0-	-0-	-0-	86046	2	3660	9	Y	3327	3324	0	33	8	52

THRESHER 55-1-23 WELL #: 4HN RRCID -> 276606 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793

06	69383	X	69383	-0-	-0-	-0-	59	1	64934	2	Y	3991	3931	0	25	8	134
							4390	9									
07	71238	X	63331	-0-	-7907	-0-	97	1	60100	2	Y	2849	2891	0	26	8	66
							3134	9									
08	72241	X	72241	-0-	-0-	-0-	26	1	68401	2	Y	3467	3421	0	22	8	90
							3814	9									
09	70510	X	70510	-0-	-0-	-0-	28	1	67394	2	Y	2807	2821	0	13	8	63
							3088	9									
10	71703	X	52156	-0-	-19547	-0-	101	1	49897	2	Y	1962	1973	0	11	8	41
							2158	9									
11	69900	X	58393	-0-	-11507	-0-	159	1	55860	2	Y	2158	2117	0	49	8	33
							2374	9									

THRESHER 55-1-23 WELL #: 1HN RRCID -> 277135 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9332 - 13141

06	90328	X	90328	-0-	-0-	-0-	76	1	84693	2	Y	5054	4994	0	30	8	170
							5559	9									
07	90207	X	90207	-0-	-0-	-0-	138	1	85177	2	Y	4447	4476	0	37	8	104
							4892	9									
08	86769	X	77054	-0-	-9715	-0-	28	1	73117	2	Y	3554	3544	0	21	8	93
							3909	9									
09	83970	X	83793	-0-	-177	-0-	34	1	79858	2	Y	3546	3544	0	15	8	80
							3901	9									
10	86769	X	80217	-0-	-6552	-0-	154	1	76568	2	Y	3177	3176	0	14	8	67
							3495	9									
11	83970	X	74316	-0-	-9654	-0-	203	1	70917	2	Y	2905	2893	0	34	8	45
							3196	9									

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 4HS RRCID -> 277207 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8718 - 13200

06	86323	X	86323	-0-	-0-	-0-	80751	2	5572	9	Y	5065	5001	0	18	8	170
07	88226	X	88226	-0-	-0-	-0-	83358	2	4868	9	Y	4425	4468	0	23	8	104
08	81740	X	81740	-0-	-0-	-0-	77558	2	4182	9	Y	3802	3793	0	14	8	99
09	87981	X	87981	-0-	-0-	-0-	83923	2	4058	9	Y	3689	3695	0	10	8	83
10	92118	X	92118	-0-	-0-	-0-	88405	2	3713	9	Y	3375	3377	0	10	8	71
*11	89393	X	89393	-0-	-0-	-0-	86117	2	3276	9	Y	2978	2979	0	23	8	47

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 55-1-23 WELL #: 5HN RRCID -> 277605 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9466 - 13484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	67597 X	67597	-0-	-0-	-0-	54	1	60008	2	Y	6850	6783	0	28	8	230
						7535	9									
07	72464 X	72464	-0-	-0-	-0-	106	1	65147	2	Y	6555	6597	0	34	8	154
						7211	9									
08	67413 X	67413	-0-	-0-	-0-	23	1	61369	2	Y	5474	5465	0	20	8	143
						6021	9									
09	64785 X	64785	-0-	-0-	-0-	25	1	59337	2	Y	4930	4949	0	13	8	111
						5423	9									
10	57986 X	57986	-0-	-0-	-0-	108	1	53321	2	Y	4143	4153	0	14	8	87
						4557	9									
*11	54229 X	54229	-0-	-0-	-0-	142	1	49829	2	Y	3871	3871	0	26	8	61
						4258	9									

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	121303 X	3516	-0-	-117787	-0-	948	1	1254	3	Y	1002	1129	1			92
						212	4	1102	9							
*01	26474 X	4435	-0-	-22039	-0-	581	1	1454	3	Y	1251	1132	1	11	8	200
						1024	4	1376	9							
*02	23912 X	7186	-0-	-16726	-0-	890	1	3449	3	Y	699	868	1	5	8	26
						2078	4	769	9							
*03	26474 X	16366	-0-	-10108	-0-	918	1	11087	3	Y	1039	981	1	11	8	73
						3218	4	1143	9							
*04	20568 X	20568	-0-	-0-	-0-	959	1	16577	3	Y	1125	1110	1	8	8	80
						1794	4	1238	9							
*05	16280 X	16280	-0-	-0-	-0-	930	1	12446	3	Y	929	915	1			94
						1882	4	1022	9							
06	7080 X	6774	-0-	-306	-0-	4067	3	2065	4	Y	584	574	1	2	8	81
						642	9									
07	20243 X	11768	-0-	-8475	-0-	2699	3	8264	4	Y	732	709	1	6	8	98
						805	9									
08	DLQ G-10	20128	-0-	20128	20128	8588	3	10890	4	Y	591	574	1	6	8	109
						650	9									
09	DLQ G-10	5860	-0-	5860	25988	16	1	4951	4	Y	812	794	1	9	8	118
						893	9									
10	DLQ G-10	1786	-0-	1786	27774	2	1	373	3	Y	891	858	1			151
						431	4	980	9							
*11	37869 X	10095	-0-	-27774	-0-	1	1	3597	3	Y	969	1018	1			102
						5431	4	1066	9							

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

06	13440 X	10308	-0-	-3132	-0-	565	1	8636	3	N	881	917	1	8	8	326
						138	4	969	9							
07	13888 X	9561	-0-	-4327	-0-	451	1	8225	3	N	797	723	1	9	8	391
						8	4	877	9							
08	9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	449	1	8280	3	N	910	926	1	6	8	369
						1001	9									
09	11040 X	7442	-0-	-3598	-0-	712	1	5781	3	N	863	873	1	12	8	347
						949	9									
*10	11408 X	3864	-0-	-7544	-0-	550	1	2779	3	N	475	373	1	6	8	443
						12	4	523	9							
*11	12508 X	12508	-0-	-0-	-0-	913	1	11138	3	N	415	332	1	10	8	516
						457	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271630 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13710	X	11806	-0-	-1904	-0-	1450	1	9404	3	N	865	908	1	8	8	175
							952	9									
07	14167	X	9690	-0-	-4477	-0-	611	1	8400	3	N	617	521	1	8	8	263
							679	9									
08	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	742	1	8781	3	N	649	551	1	6	8	355
							714	9									
09	11820	X	10158	-0-	-1662	-0-	569	1	8657	3	N	847	915	1	13	8	274
							932	9									
*10	12214	X	7449	-0-	-4765	-0-	519	1	6212	3	N	653	542	1	5	8	380
							718	9									
11	11820	X	8480	-0-	-3340	-0-	79	1	7620	3	N	710	370	1			720
							781	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907

06	18750	X	10722	-0-	-8028	-0-	15	1	9463	3	Y	905	996	1	2	8	201
							248	4	996	9							
07	14198	X	14192	-0-	-6	-0-	34	1	12847	3	Y	1123	1091	1	4	8	229
							76	4	1235	9							
08	16655	X	16655	-0-	-0-	-0-	12	1	15044	3	Y	1454	1388	1	3	8	292
							1599	9									
09	15640	X	15640	-0-	-0-	-0-	13968	3	1672	9	Y	1520	1567	1	5	8	240
*10	14822	X	14822	-0-	-0-	-0-	30	1	13462	3	Y	1209	1165	1	3	8	281
							1330	9									
11	16110	X	12653	-0-	-3457	-0-	15	1	11393	3	Y	1132	1184	1	2	8	227
							1245	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778

06	26040	X	18199	-0-	-7841	-0-	14	1	16738	3	Y	1098	1179	1	2	8	244
							239	4	1208	9							
07	20522	X	18622	-0-	-1900	-0-	33	1	17210	3	Y	1186	1184	1	3	8	243
							74	4	1305	9							
08	21010	X	21010	-0-	-0-	-0-	12	1	19584	3	Y	1285	1268	1	2	8	258
							1414	9									
09	19377	X	19377	-0-	-0-	-0-	18365	3	1012	9	Y	920	1028	1	5	8	145
*10	18941	X	18911	-0-	-30	-0-	41	1	17863	3	Y	915	844	1	4	8	212
							1007	9									
11	20340	X	16630	-0-	-3710	-0-	20	1	15599	3	Y	919	945	1	2	8	184
							1011	9									

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 2H RRCID -> 276511 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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 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
06	74670 X	24382	-0-	-50288	-0-	359	1	20652	3	N	1893	2122	1			183
						1289	4	2082	9							
07	77159 X	14370	-0-	-62789	-0-	374	1	10521	3	N	1282	1273	1			192
						2065	4	1410	9							
08	DLQ G-10	7109	-0-	7109	7109	207	1	5648	3	N	634	630	1			196
						557	4	697	9							
09	14306 X	7197	-0-	-7109	-0-	246	1	3622	3	N	613	542	1			267
						2655	4	674	9							
10	31930 X	18674	-0-	-13256	-0-	682	1	11227	3	N	1138	988	1			417
						5513	4	1252	9							
11	24390 X	12313	-0-	-12077	-0-	388	1	7208	3	N	1222	1379	1			260
						3373	4	1344	9							

GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780

06	15468 X	15468	-0-	-0-	-0-	270	1	1422	3	N	1544	1591	1			719
						12078	4	1698	9							
07	18135 X	18135	-0-	-0-	-0-	330	1	275	3	N	1488	1245	1			962
						15893	4	1637	9							
08	22808 X	22808	-0-	-0-	-0-	270	1	1366	3	N	1396	1594	1			764
						19636	4	1536	9							
09	20709 X	20709	-0-	-0-	-0-	8572	3	10857	4	N	1164	1424	1			504
						1280	9									
10	20455 X	20455	-0-	-0-	-0-	17660	3	1673	4	N	1020	900	1			624
						1122	9									
*11	26001 X	26001	-0-	-0-	-0-	20153	3	4495	4	N	1230	726	1			1128
						1353	9									

CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688

06	13680 X	7103	-0-	-6577	-0-	5145	4	1958	9	N	1780	1794	1			726
07	14136 X	7531	-0-	-6605	-0-	5527	4	2004	9	N	1822	1450	1			1098
08	11005 X	8774	-0-	-2231	-0-	4772	3	2070	4	N	1756	2274	1			580
						1932	9									
09	9720 X	1776	-0-	-7944	-0-	95	3	900	4	N	710	729	1			561
						781	9									
10	7843 X	5890	-0-	-1953	-0-	345	3	3430	4	N	1923	1830	1			654
						2115	9									
11	8490 X	6089	-0-	-2401	-0-	4535	4	1554	9	N	1413	925	1			1142

ARMSTRONG N UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556

06	13050 X	12362	-0-	-688	-0-	285	1	3395	3	N	1702	1493	1			771
						6810	4	1872	9							
07	15438 X	12653	-0-	-2785	-0-	360	1	1622	3	N	1419	1666	1			524
						9110	4	1561	9							
08	15438 X	11346	-0-	-4092	-0-	270	1	9485	4	N	1446	1459	1			511
						1591	9									
09	14940 X	8778	-0-	-6162	-0-	630	3	6705	4	N	1312	1256	1			567
						1443	9									
10	15004 X	12085	-0-	-2919	-0-	8505	3	2140	4	N	1309	914	1			962
						1440	9									
11	12360 X	9060	-0-	-3300	-0-	5525	3	2129	4	N	1278	1640	1			600
						1406	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
06	84576	X	84576	-0-	-0-	-0-	913	1	64559	3	N	9058	9128	1			740
							9140	4	9964	9							
07	89873	X	89873	-0-	-0-	-0-	204	1	78993	3	N	6962	7186	1			516
							3018	4	7658	9							
08	113026	X	78925	-0-	-34101	-0-	1186	1	70335	3	N	6731	6662	1			585
							7404	9									
09	109380	X	75641	-0-	-33739	-0-	1109	1	68304	3	N	5662	5711	1			536
							6228	9									
10	96937	X	73555	-0-	-23382	-0-	1160	1	65314	3	N	5567	5430	1			673
							957	4	6124	9							
11	86970	X	69827	-0-	-17143	-0-	1112	1	61994	3	N	5606	5476	1			803
							554	4	6167	9							

WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925

06	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	585	1	337	4	N	1455	819	1			730
							1601	9									
07	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	385	1	4963	4	N	1184	1496	1	2	8	416
							1302	9									
08	5425	X	1222	-0-	-4203	-0-	402	1	820	9	N	745	638	1			523
09	5250	X	2363	-0-	-2887	-0-	649	1	325	3	N	1263	1344	1	2	8	440
							1389	9									
10	6665	X	1070	-0-	-5595	-0-	380	1	690	9	N	627	741	1			326
11	6450	X	3944	-0-	-2506	-0-	562	1	1497	3	N	1565	1336	1			555
							163	4	1722	9							

DEETS WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320

06	91830	X	43540	-0-	-48290	-0-	310	1	33929	3	N	5775	5898	1			411
							2948	4	6353	9							
07	94891	X	41783	-0-	-53108	-0-	117	1	32488	3	N	5294	5258	1			447
							3355	4	5823	9							
08	41602	X	41602	-0-	-0-	-0-	35618	3	360	4	N	5113	5175	1			385
							5624	9									
09	37292	X	37292	-0-	-0-	-0-	540	1	31398	3	N	4649	4509	1			525
							240	4	5114	9							
10	44950	X	38913	-0-	-6037	-0-	559	1	32225	3	N	5025	5049	1			501
							601	4	5528	9							
11	43500	X	37562	-0-	-5938	-0-	540	1	32129	3	N	4448	4442	1			507
							4893	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335

06	106800	X	42130	-0-	-64670	-0-	426	1	30103	3	N	6673	6665	1			351
							4261	4	7340	9							
07	110360	X	43771	-0-	-66589	-0-	95	1	36594	3	N	5167	5269	1			249
							1398	4	5684	9							
08	110360	X	38710	-0-	-71650	-0-	551	1	32693	3	N	4969	4917	1			301
							5466	9									
09	36842	X	36842	-0-	-0-	-0-	515	1	31736	3	N	4174	4198	1			277
							4591	9									
10	43369	X	35248	-0-	-8121	-0-	529	1	29795	3	N	4079	3979	1			377
							437	4	4487	9							
11	41970	X	33899	-0-	-8071	-0-	513	1	28571	3	N	4145	4049	1			473
							255	4	4560	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
06	137370	X	71597	-0-	-65773	-0-	559	1	61269	3	N	4041	4123	1			278
							5324	4	4445	9							
07	141949	X	68413	-0-	-73536	-0-	209	1	58171	3	N	3662	3638	1			302
							6005	4	4028	9							
08	141949	X	68624	-0-	-73325	-0-	64076	3	648	4	N	3545	3588	1			259
							3900	9									
09	61385	X	61385	-0-	-0-	-0-	971	1	56433	3	N	3227	3130	1			356
							431	4	3550	9							
10	71486	X	62699	-0-	-8787	-0-	984	1	56752	3	N	3550	3566	1			340
							1058	4	3905	9							
11	69180	X	61644	-0-	-7536	-0-	963	1	57267	3	N	3104	3101	1			343
							3414	9									

DR STATE EAST WELL #: 2003H RRCID -> 277724 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7059 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29280	X	26857	-0-	-2423	-0-	560	1	23604	3	N	1630	1147	1	1	8	976
							900	4	1793	9							
07	30256	X	24990	-0-	-5266	-0-	600	1	20246	3	N	1404	1945	1	3	8	432
							2600	4	1544	9							
08	30256	X	26818	-0-	-3438	-0-	606	1	14806	3	N	1280	1245	1			467
							9998	4	1408	9							
09	0	W	29780	-0-	29780	29780	550	1	21173	3	N	1143	1006	1			604
							6800	4	1257	9							
10	0	W	26961	-0-	26961	56741	640	1	22536	3	N	1259	993	1			870
							2400	4	1385	9							
11	0	W	29839	-0-	29839	86580	550	1	26913	3	N	1160	1433	1			597
							1100	4	1276	9							

BACKSWING WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	94950	X	28553	-0-	-66397	-0-	421	1	24215	3	N	2187	2248	1			407
							1511	4	2406	9							
07	98115	X	48619	-0-	-49496	-0-	1306	1	36848	3	N	2936	2872	1			471
							7235	4	3230	9							
08	98115	X	43371	-0-	-54744	-0-	1323	1	35983	3	N	2293	2225	1			539
							3543	4	2522	9							
09	94950	X	27462	-0-	-67488	-0-	954	1	14001	3	N	2056	1823	1			772
							10245	4	2262	9							
10	98115	X	31765	-0-	-66350	-0-	1148	1	18911	3	N	2199	1931	1			1040
							9287	4	2419	9							
11	47040	X	39741	-0-	-7299	-0-	1322	1	24628	3	N	2058	2469	1			629
							11527	4	2264	9							

CARPENTER A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33240	X	15863	-0-	-17377	-0-	10217	3	1757	4	N	3535	4096	1			516
							3889	9									
07	34348	X	12183	-0-	-22165	-0-	4583	3	3875	4	N	3386	2892	1			1010
							3725	9									
08	34348	X	13122	-0-	-21226	-0-	9210	3	525	4	N	3079	3135	1			954
							3387	9									
09	33240	X	11299	-0-	-21941	-0-	60	1	7206	3	N	2539	2621	1			872
							1240	4	2793	9							
10	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	8757	3	720	4	N	2719	2748	1			843
							2991	9									
11	15870	X	12526	-0-	-3344	-0-	9415	3	403	4	N	2462	2389	1			916
							2708	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	69000	X	33146	-0-	-35854	-0-	265	1	21863	3	Y	3602	3677	1			534
							7056	4	3962	9							
07	71300	X	34798	-0-	-36502	-0-	315	1	16896	3	Y	2928	2879	1			583
							14366	4	3221	9							
08	71300	X	35103	-0-	-36197	-0-	185	1	20312	3	Y	2936	2658	1			861
							11376	4	3230	9							
09	69000	X	32891	-0-	-36109	-0-	161	1	23450	3	Y	3034	3321	1			574
							5943	4	3337	9							
10	26485	X	26485	-0-	-0-	-0-	105	1	22445	3	Y	2781	2884	1			471
							876	4	3059	9							
*11	18128	X	18128	-0-	-0-	-0-	14555	3	1688	4	Y	1714	1903	1			282
							1885	9									

DR STATE EAST WELL #: 2803H RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985

06	45810	X	31982	-0-	-13828	-0-	780	1	17177	3	N	1841	1625	1			1109
							12000	4	2025	9							
07	47337	X	11690	-0-	-35647	-0-	600	1	10330	3	N	691	1407	1			393
							760	9									
08	47337	X	12155	-0-	-35182	-0-	813	1	7218	3	N	978	721	1			650
							3048	4	1076	9							
09	45810	X	17719	-0-	-28091	-0-	780	1	4612	3	N	865	983	1			532
							11375	4	952	9							
10	47337	X	21695	-0-	-25642	-0-	750	1	14626	3	N	1108	623	1			1017
							5100	4	1219	9							
11	31980	X	22501	-0-	-9479	-0-	780	1	19110	3	N	1192	1438	1			771
							1300	4	1311	9							

HORN SPLITTER UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030

06	361399	X	75090	-0-	-286309	-0-	225	1	63671	3	N	2235	1999	1			831
							8735	4	2459	9							
07	81933	X	19718	-0-	-62215	-0-	561	1	13996	3	N	2892	3120	1			603
							1980	4	3181	9							
08	81933	X	8465	-0-	-73468	-0-	465	1	16	3	N	7258	7164	1	5	8	692
							7984	9									
09	79290	X	27445	-0-	-51845	-0-	976	1	18782	3	N	5592	5533	1			751
							1536	4	6151	9							
10	81933	X	32704	-0-	-49229	-0-	930	1	20515	3	N	4115	4169	1			697
							6732	4	4527	9							
11	79290	X	34908	-0-	-44382	-0-	450	1	8446	3	N	4106	4164	1			639
							21495	4	4517	9							

CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750

06	0	W	7498	-0-	7498	351088	495	3	5193	4	N	1645	1431	1			704
							1810	9									
07	0	W	8016	-0-	8016	359104	6301	4	1715	9	N	1559	1407	1			856
08	0	W	6287	-0-	6287	365391	1132	3	3374	4	N	1619	1606	1			869
							1781	9									
09	0	W	4397	-0-	4397	369788	967	3	2195	4	N	1123	1422	1			570
							1235	9									
10	0	W	8127	-0-	8127	377915	60	1	3633	3	N	1949	2161	1	7	8	351
							2290	4	2144	9							
11	0	W	4702	-0-	4702	382617	1750	3	1810	4	N	1038	904	1			485
							1142	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
06	47670	X	34869	-0-	-12801	-0-	720	1	28915	3	N	2535	2038	1			1150
							2445	4	2789	9							
07	49259	X	24869	-0-	-24390	-0-	840	1	17662	3	N	1879	2490	1			539
							4300	4	2067	9							
08	49259	X	15292	-0-	-33967	-0-	842	1	5295	3	N	927	1092	1			374
							8135	4	1020	9							
09	47670	X	18889	-0-	-28781	-0-	630	1	12432	3	N	1661	1147	1			888
							4000	4	1827	9							
10	49259	X	32759	-0-	-16500	-0-	630	1	25196	3	N	2848	2285	1			1451
							3800	4	3133	9							
11	47670	X	32848	-0-	-14822	-0-	840	1	28968	3	N	2173	2246	1			1378
							650	4	2390	9							

CAPTAIN CALL WELL #: 403H RRCID -> 278371 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440

06	340050	X	44508	-0-	-295542	-0-	487	1	34431	3	N	4287	4290	1			222
							4874	4	4716	9							
07	351385	X	47696	-0-	-303689	-0-	109	1	42373	3	N	3268	3335	1			155
							1619	4	3595	9							
08	351385	X	41759	-0-	-309626	-0-	634	1	37618	3	N	3188	3154	1			189
							3507	9									
09	340050	X	40079	-0-	-299971	-0-	593	1	36554	3	N	2665	2680	1			174
							2932	9									
10	351385	X	38613	-0-	-312772	-0-	616	1	34630	3	N	2600	2536	1			238
							507	4	2860	9							
11	340050	X	36948	-0-	-303102	-0-	595	1	33131	3	N	2660	2597	1			301
							296	4	2926	9							

ARMSTRONG WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340

12	0	W	11147	-0-	11147	473747	390	1	9265	3	N	1356	1916	1			306
							1492	9									
01	0	W	8722	-0-	8722	482469	6726	3	400	4	N	1451	586	1			1171
							1596	9									
02	0	W	11309	-0-	11309	493778	9965	3	1344	9	N	1222	1506	1			887
03	0	W	8845	-0-	8845	502623	195	1	6384	3	N	1060	1165	1			782
							1100	4	1166	9							
04	0	W	8726	-0-	8726	511349	195	1	6767	3	N	1149	1537	1			394
							500	4	1264	9							
05	0	W	10717	-0-	10717	522066	240	1	9377	3	N	1000	738	1			656
							1100	9									
06	0	W	26400	-0-	26400	548466	270	1	7898	3	N	1696	1481	1			871
							16366	4	1866	9							
07	0	W	32497	-0-	32497	580963	345	1	9121	3	N	1167	1508	1			530
							21747	4	1284	9							
08	0	W	28938	-0-	28938	609901	254	1	3811	3	N	1130	1114	1			546
							23630	4	1243	9							
09	0	W	20237	-0-	20237	630138	571	3	18531	4	N	1032	1102	1			476
							1135	9									
10	0	W	12313	-0-	12313	642451	8671	3	2428	4	N	1104	1282	1			298
							1214	9									
11	0	W	10859	-0-	10859	653310	7309	3	2339	4	N	1101	909	1			490
							1211	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
06	132750	X	34667	-0-	-98083	-0-	290	1	23880	3	Y	2539	2550	1			372
							7704	4	2793	9							
07	137175	X	34799	-0-	-102376	-0-	321	1	17238	3	Y	2349	2261	1			460
							14656	4	2584	9							
08	137175	X	26850	-0-	-110325	-0-	144	1	15750	3	Y	1942	1813	1			589
							8820	4	2136	9							
09	132750	X	18353	-0-	-114397	-0-	93	1	13553	3	Y	1156	1487	1			258
							3435	4	1272	9							
10	137175	X	12073	-0-	-125102	-0-	48	1	10189	3	Y	1308	1345	1			221
							397	4	1439	9							
11	132750	X	27412	-0-	-105338	-0-	23004	3	2668	4	Y	1582	1569	1			234
							1740	9									

SHEPARD WELL #: 803H RRCID -> 278497 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400

12	0	W	12602	-0-	12602	295769	435	1	10506	3	N	1510	1280	1			682
							1661	9									
01	0	W	6449	-0-	6449	302218	4529	3	300	4	N	1473	1297	1	2	8	856
							1620	9									
02	0	W	5327	-0-	5327	307545	15	1	3507	3	N	1414	1659	1			611
							250	4	1555	9							
03	0	W	9300	-0-	9300	316845	305	1	6640	3	N	1595	1837	1			369
							600	4	1755	9							
04	0	W	9289	-0-	9289	326134	255	1	7323	3	N	1419	1083	1			705
							150	4	1561	9							
05	0	W	2453	-0-	2453	328587	165	1	1181	4	N	1006	1083	1			628
							1107	9									
06	0	W	7091	-0-	7091	335678	210	1	5190	4	N	1537	1439	1			726
							1691	9									
07	0	W	8816	-0-	8816	344494	315	1	6755	4	N	1587	1423	1			890
							1746	9									
08	0	W	8522	-0-	8522	353016	240	1	6635	4	N	1497	1427	1			960
							1647	9									
09	0	W	7356	-0-	7356	360372	641	3	5345	4	N	1245	1428	1			777
							1370	9									
10	0	W	4569	-0-	4569	364941	1405	3	1790	4	N	1249	1082	1			944
							1374	9									
11	0	W	4444	-0-	4444	369385	1433	3	1601	4	N	1282	1265	1			961
							1410	9									

HORN SPLITTER WELL #: 1003H RRCID -> 278551 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815

03	0		11123	-0-	11123	11123	9708	4	1415	9	N	1286	1138	1			148
04	0		134737	-0-	134737	145860	129	1	79768	3	N	25558	24410	1	8	8	1288
							26726	4	28114	9							
05	0		159645	-0-	159645	305505	360	1	115185	3	N	25168	25469	1			987
							16415	4	27685	9							
*06	445344	X	139839	-0-	-305505	-0-	96817	3	17080	4	N	23584	22634	1			1937
							25942	9									
*07	81120	X	81120	-0-	-0-	-0-	834	1	54628	3	N	12257	11804	1			2390
							12175	4	13483	9							
*08	148617	X	148617	-0-	-0-	-0-	752	1	115948	3	N	18668	20170	1	7	8	881
							11382	4	20535	9							
*09	138597	X	138597	-0-	-0-	-0-	1271	1	92044	3	N	14895	14838	1	1	8	937
							28897	4	16385	9							
*10	151638	X	151638	-0-	-0-	-0-	930	1	83319	3	N	11701	11464	1			1174
							54518	4	12871	9							
*11	157807	X	157807	-0-	-0-	-0-	900	1	121145	3	N	9931	10183	1			922
							24838	4	10924	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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	0		76365	-0-	76365	76365	66605	3	300	4	N	8600	8132	1			1466
							9460	9									
01	0		43936	-0-	43936	120301	27735	3	12175	4	N	3660	4233	1			893
							4026	9									
02	0		41896	-0-	41896	162197	36544	3	1833	4	N	3199	2907	1			1185
							3519	9									
03	0		40964	-0-	40964	203161	550	1	30605	3	N	2735	3068	1			852
							6800	4	3009	9							
04	0		32847	-0-	32847	236008	816	1	23906	3	N	2185	1961	1			1076
							5721	4	2404	9							
*05	264550	X	28542	-0-	-236008	-0-	906	1	18177	3	N	1989	2508	1			557
							7271	4	2188	9							
06	38820	X	22114	-0-	-16706	-0-	840	1	10164	3	N	1918	1136	1			1339
							9000	4	2110	9							
07	40114	X	17676	-0-	-22438	-0-	440	1	11684	3	N	1593	1993	1			939
							3800	4	1752	9							
08	40114	X	17130	-0-	-22984	-0-	691	1	2448	3	N	1523	1760	1			702
							12316	4	1675	9							
09	38820	X	17623	-0-	-21197	-0-	820	1	9999	3	N	1231	870	1			1063
							5450	4	1354	9							
10	40114	X	22003	-0-	-18111	-0-	810	1	15185	3	N	1371	1144	1			1290
							4500	4	1508	9							
11	38820	X	23345	-0-	-15475	-0-	900	1	20582	3	N	1421	2024	1			687
							300	4	1563	9							

DR STATE EAST WELL #: 3403H RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870

06	0		48813	-0-	48813	48813	410	1	39083	4	N	8473	6948	1	49	8	1476
							9320	9									
07	0		99510	-0-	99510	148323	1800	1	88987	4	N	7930	8746	1			660
							8723	9									
08	0		51828	-0-	51828	200151	1750	1	25825	3	N	4767	4914	1			513
							19009	4	5244	9							
*09	237957	X	37806	-0-	-200151	-0-	1560	1	27195	3	N	3444	2587	1			1370
							5263	4	3788	9							
10	52328	X	36554	-0-	-15774	-0-	1560	1	27963	3	N	2528	2899	1			999
							4250	4	2781	9							
11	50640	X	45116	-0-	-5524	-0-	1800	1	39538	3	N	2525	2918	1			606
							1000	4	2778	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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	0		135	-0-	135	135	135	1			N	-0-					-0-
01	0		4761	-0-	4761	4896	3350	4	1411	9	N	1283	721	1	252	8	310
							23373	4	4521	9							
02	0		13571	-0-	13571	18467	10488	4	3083	9	N	2803	1783	1	445	8	885
03	0		27657	-0-	27657	46124	22100	4	5557	9	N	5052	5247	1			690
04	0		31498	-0-	31498	77622	301	1	3303	3	N	4110	3765	1			1035
							23373	4	4521	9							
*05	103499	X	25877	-0-	-77622	-0-	570	1	22076	4	N	2937	3332	1			640
							3231	9									
06	27150	X	21397	-0-	-5753	-0-	610	1	19127	4	N	1509	1143	1	1	8	1005
							1660	9									
07	28055	X	19027	-0-	-9028	-0-	600	1	17007	4	N	1291	1627	1			669
							1420	9									
08	28055	X	16906	-0-	-11149	-0-	520	1	15080	4	N	1187	1235	1			621
							1306	9									
*09	27150	X	15061	-0-	-12089	-0-	460	1	13524	4	N	979	993	1			607
							1077	9									
10	28055	X	14864	-0-	-13191	-0-	530	1	13027	4	N	1188	591	1			1204
							1307	9									
11	27150	X	13380	-0-	-13770	-0-	580	1	11767	4	N	939	1284	1			859
							1033	9									

SHEPARD A UNIT WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35650	X	14655	-0-	-20995	-0-	12545	3	2110	9	N	1918	1825	1			841
01	35650	X	12667	-0-	-22983	-0-	10276	3	300	4	N	1901	2210	1			532
							2091	9									
02	32200	X	11717	-0-	-20483	-0-	10131	3	1586	9	N	1442	1454	1			520
03	35650	X	15751	-0-	-19899	-0-	295	1	12220	3	N	1851	1823	1			548
							1200	4	2036	9							
04	34500	X	14151	-0-	-20349	-0-	270	1	11149	3	N	1711	1622	1			637
							850	4	1882	9							
05	35650	X	10163	-0-	-25487	-0-	225	1	6772	3	N	1155	901	1			891
							1895	4	1271	9							
06	34500	X	11143	-0-	-23357	-0-	240	1	1631	3	N	1456	1445	1			902
							7670	4	1602	9							
07	35650	X	16464	-0-	-19186	-0-	315	1	554	3	N	1532	1765	1			669
							13910	4	1685	9							
08	35650	X	14285	-0-	-21365	-0-	225	1	2755	3	N	1284	1076	1			877
							9893	4	1412	9							
09	34500	X	9993	-0-	-24507	-0-	4681	3	3922	4	N	1264	1426	1			715
							1390	9									
10	35650	X	12210	-0-	-23440	-0-	9352	3	1370	4	N	1353	1267	1			801
							1488	9									
11	34500	X	9252	-0-	-25248	-0-	5815	3	2097	4	N	1218	1085	1			934
							1340	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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	57133 X	32648	-0-	-24485	-0-	465	1	26415	3	N	3273	2722	1			1176
						2168	4	3600	9							
01	57133 X	29488	-0-	-27645	-0-	375	1	25943	3	N	2882	3310	1			748
						3170	9									
02	51604 X	27988	-0-	-23616	-0-	430	1	24695	3	N	2603	2544	1			807
						2863	9									
03	57133 X	32794	-0-	-24339	-0-	560	1	27913	3	N	2837	2896	1			748
						1200	4	3121	9							
04	55290 X	30756	-0-	-24534	-0-	650	1	25767	3	N	2399	2503	1			644
						1700	4	2639	9							
05	57133 X	29013	-0-	-28120	-0-	680	1	25804	3	N	2299	2314	1			629
						2529	9									
06	55290 X	28635	-0-	-26655	-0-	600	1	23889	3	N	2860	2964	1			525
						1000	4	3146	9							
07	57133 X	7747	-0-	-49386	-0-	160	1	6945	3	N	584	910	1			199
						642	9									
08	57133 X	21777	-0-	-35356	-0-	270	1	13784	3	N	1552	1214	1			537
						6016	4	1707	9							
09	55290 X	23312	-0-	-31978	-0-	680	1	19559	3	N	2021	1639	1			919
						850	4	2223	9							
10	57133 X	23955	-0-	-33178	-0-	630	1	19506	3	N	2317	1997	1			1239
						1270	4	2549	9							
11	55290 X	22682	-0-	-32608	-0-	750	1	19432	3	N	1975	2395	1			819
						327	4	2173	9							

DR STATE EAST WELL #: 1602H RRCID -> 278645 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950

12	61070 X	16524	-0-	-44546	-0-	465	1	14694	3	N	530	721	1			388
						782	4	583	9							
01	61070 X	15127	-0-	-45943	-0-	390	1	13967	3	N	473	368	1			493
						250	4	520	9							
02	55160 X	14354	-0-	-40806	-0-	488	1	13387	3	N	435	371	1			557
						479	9									
03	61070 X	9676	-0-	-51394	-0-	300	1	9013	3	N	330	364	1			523
						363	9									
04	59100 X	12966	-0-	-46134	-0-	410	1	12065	3	N	446	722	1			247
						491	9									
05	61070 X	12509	-0-	-48561	-0-	560	1	11506	3	N	403	169	1			481
						443	9									
06	59100 X	3190	-0-	-55910	-0-	140	1	2745	3	N	277	370	1			388
						305	9									
07	61070 X	406	-0-	-60664	-0-	406	3			N	-0-					388
08	61070 X	4764	-0-	-56306	-0-	170	1	2024	3	N	64					452
						2500	4	70	9							
09	59100 X	7143	-0-	-51957	-0-	730	1	108	3	N	319	317	1			454
						5954	4	351	9							
10	61070 X	6179	-0-	-54891	-0-	570	1	1729	3	N	281	200	1			535
						3571	4	309	9							
11	59100 X	6146	-0-	-52954	-0-	830	1	2297	3	N	312	530	1			317
						2676	4	343	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	131905 X	77795	-0-	-54110	-0-	67491	3	4000	4	N	5731	5210	1			1610
						6304	9									
*01	131905 X	68388	-0-	-63517	-0-	62831	3	5557	9	N	5052	5717	1			945
*02	119140 X	64877	-0-	-54263	-0-	420	1	59774	3	N	4257	3535	1			1667
						4683	9									
*03	131905 X	40983	-0-	-90922	-0-	150	1	37829	3	N	2731	3400	1			998
						3004	9									
*04	127650 X	55677	-0-	-71973	-0-	255	1	50281	3	N	4674	4667	1			1005
						5141	9									
*05	131905 X	58365	-0-	-73540	-0-	720	1	50633	3	N	4102	4357	1			750
						2500	4	4512	9							
*06	127650 X	56753	-0-	-70897	-0-	330	1	48936	3	N	3334	3478	1			606
						3820	4	3667	9							
*07	131905 X	55292	-0-	-76613	-0-	465	1	50235	3	N	3265	3169	1			702
						1000	4	3592	9							
*08	131905 X	53977	-0-	-77928	-0-	465	1	49963	3	N	3226	3257	1			671
						3549	9									
*09	127650 X	46214	-0-	-81436	-0-	900	1	40648	3	N	2787	2694	1			764
						1600	4	3066	9							
*10	131905 X	48702	-0-	-83203	-0-	930	1	37997	3	N	2886	2786	1			864
						6600	4	3175	9							
*11	127650 X	44625	-0-	-83025	-0-	900	1	40213	3	N	2647	2716	1			795
						600	4	2912	9							

LORENA WELL #: 802H RRCID -> 278647 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367

12	114390 X	60422	-0-	-53968	-0-	261	1	48084	3	N	6783	6457	1			1088
						4616	4	7461	9							
01	114390 X	52330	-0-	-62060	-0-	46133	3	6197	9	N	5634	5804	1			918
02	103320 X	54609	-0-	-48711	-0-	595	1	48177	3	N	5306	5142	1			1082
						5837	9									
03	114390 X	63373	-0-	-51017	-0-	189	1	56957	3	N	5496	5791	1			787
						181	4	6046	9							
04	110700 X	63525	-0-	-47175	-0-	132	1	57938	3	N	4959	5310	1			436
						5455	9									
*05	114390 X	62088	-0-	-52302	-0-	388	1	53876	3	N	4613	4562	1			487
						2750	4	5074	9							
06	110700 X	54313	-0-	-56387	-0-	738	1	45566	3	N	3930	3949	1			468
						3686	4	4323	9							
07	114390 X	56214	-0-	-58176	-0-	256	1	50832	3	N	4008	4018	1			458
						717	4	4409	9							
08	114390 X	51875	-0-	-62515	-0-	766	1	47255	3	N	3504	3502	1			460
						3854	9									
09	110700 X	48466	-0-	-62234	-0-	992	1	41594	3	N	3193	3180	1			473
						2368	4	3512	9							
10	114390 X	47034	-0-	-67356	-0-	1026	1	41588	3	N	3517	3401	1			589
						551	4	3869	9							
11	110700 X	45044	-0-	-65656	-0-	990	1	40189	3	N	3514	3546	1			557
						3865	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
MITCHELL WELL #: 801H RRCID -> 278648 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14880	X	7933	-0-	-6947	-0-	6899	3	1034	9	N	940	1158	1			595
01	14880	X	5701	-0-	-9179	-0-	4962	3	739	9	N	672	385	1			882
02	13440	X	7607	-0-	-5833	-0-	15	1	6559	3	N	939	929	1			892
							1033	9									
03	14880	X	5155	-0-	-9725	-0-	225	1	3583	3	N	815	983	1			724
							450	4	897	9							
04	14400	X	7761	-0-	-6639	-0-	225	1	6072	3	N	1058	1461	1			321
							300	4	1164	9							
05	14880	X	9723	-0-	-5157	-0-	330	1	6704	3	N	981	572	1			730
							1610	4	1079	9							
06	14400	X	8580	-0-	-5820	-0-	285	1	1169	3	N	805	544	1			991
							6240	4	886	9							
*07	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	330	1	312	3	N	816	1112	1			695
							14095	4	898	9							
08	14880	X	10285	-0-	-4595	-0-	211	1	9315	4	N	690	717	1			668
							759	9									
09	14400	X	9900	-0-	-4500	-0-	306	3	8989	4	N	550	747	1			471
							605	9									
10	14880	X	5819	-0-	-9061	-0-	4243	3	840	4	N	669	354	1			786
							736	9									
11	14400	X	6022	-0-	-8378	-0-	3554	3	1640	4	N	753	618	1			921
							828	9									

ALDRIN 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	57660	X	8132	-0-	-49528	-0-	435	1	6423	3	N	1158	1346	1			505
							1274	9									
01	57660	X	737	-0-	-56923	-0-	400	4	337	9	N	306	368	1			443
02	52080	X	6811	-0-	-45269	-0-	5476	3	1335	9	N	1214	1155	1			502
03	57660	X	8530	-0-	-49130	-0-	215	1	5714	3	N	1637	977	1			1162
							800	4	1801	9							
04	55800	X	8147	-0-	-47653	-0-	210	1	5261	3	N	1524	2302	1			384
							1000	4	1676	9							
05	57660	X	12061	-0-	-45599	-0-	315	1	9488	3	N	1748	1335	1			797
							335	4	1923	9							
06	55800	X	9150	-0-	-46650	-0-	270	1	1465	3	N	1427	1338	1			886
							5845	4	1570	9							
07	57660	X	13673	-0-	-43987	-0-	330	1	817	3	N	1287	1665	1			508
							11110	4	1416	9							
08	57660	X	10287	-0-	-47373	-0-	180	1	8840	4	N	1152	921	1			739
							1267	9									
09	55800	X	11951	-0-	-43849	-0-	10695	4	1256	9	N	1142	1469	1			412
10	57660	X	10393	-0-	-47267	-0-	6393	3	2535	4	N	1332	1111	1			633
							1465	9									
11	55800	X	8011	-0-	-47789	-0-	6456	3	415	4	N	1036	1273	1			396
							1140	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	30761 X	30761	-0-	-0-	-0-	138	1	25073	3	N	2835	2743	1			465
						2431	4	3119	9							
*01	26642 X	26642	-0-	-0-	-0-	24032	3	2610	9	N	2373	2448	1			390
*02	28260 X	28260	-0-	-0-	-0-	316	1	25554	3	N	2173	2115	1			448
						2390	9									
*03	32902 X	32902	-0-	-0-	-0-	100	1	30183	3	N	2294	2412	1			330
						96	4	2523	9							
*04	32915 X	32915	-0-	-0-	-0-	70	1	30544	3	N	2092	2235	1			187
						2301	9									
*05	32042 X	32042	-0-	-0-	-0-	205	1	28259	3	N	1935	1914	1			208
						1449	4	2129	9							
*06	28495 X	28495	-0-	-0-	-0-	393	1	24287	3	N	1682	1689	1			201
						1965	4	1850	9							
*07	29046 X	29046	-0-	-0-	-0-	135	1	26673	3	N	1693	1697	1			197
						376	4	1862	9							
*08	27006 X	27006	-0-	-0-	-0-	405	1	24969	3	N	1484	1483	1			198
						1632	9									
*09	25128 X	25128	-0-	-0-	-0-	521	1	21875	3	N	1351	1345	1			204
						1246	4	1486	9							
*10	24193 X	24193	-0-	-0-	-0-	538	1	21854	3	N	1374	1330	1			248
						290	4	1511	9							
*11	23300 X	23300	-0-	-0-	-0-	522	1	21176	3	N	1456	1468	1			236
						1602	9									

WETHERBEE WELL #: 401H RRCID -> 278651 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350

12	13330 X	3259	-0-	-10071	-0-	1804	3	82	4	N	1248	1462	1			443
						1373	9									
01	13330 X	2263	-0-	-11067	-0-	1030	3	1233	9	N	1121	992	1			572
02	12040 X	315	-0-	-11725	-0-	1	1	200	3	N	95	405	1			262
						9	4	105	9							
03	13330 X	1126	-0-	-12204	-0-	38	1	527	3	N	510	477	1			295
						561	9									
04	12900 X	3091	-0-	-9809	-0-	124	1	1965	3	N	911	1003	1			203
						1002	9									
05	13330 X	1972	-0-	-11358	-0-	160	1	1056	3	N	625	781	1			47
						68	4	688	9							
06	12900 X	934	-0-	-11966	-0-	285	1	163	4	N	442	260	1			229
						486	9									
07	13330 X	1608	-0-	-11722	-0-	80	1	1037	4	N	446	530	1	1	8	144
						491	9									
08	13330 X	1226	-0-	-12104	-0-	73	1	1153	9	N	1048	659	1			533
09	12900 X	1174	-0-	-11726	-0-	251	1	923	9	N	839	1037	1	1	8	334
10	13330 X	704	-0-	-12626	-0-	250	1	454	9	N	413	522	1			225
11	12900 X	NO RPT	-0-	-12900	-0-					N	NO RPT					225

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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	129580	X	20934	-0-	-108646	-0-	40	1	18565	3	N	1570	1500	0			121
							602	4	1727	9							
01	129580	X	27700	-0-	-101880	-0-	25193	3	2507	9	N	2279	2065	0	261	1	74
02	117040	X	29522	-0-	-87518	-0-	27312	3	2210	9	N	2009	2016	0			67
03	129580	X	26872	-0-	-102708	-0-	257	1	24537	3	N	1889	1742	0	107	1	107
							2078	9									
04	125400	X	20568	-0-	-104832	-0-	58	1	18903	3	N	1461	541	0	852	1	175
							1607	9									
05	129580	X	22391	-0-	-107189	-0-	45	1	18528	3	N	1409	1448	1			136
							2268	4	1550	9							
06	125400	X	21450	-0-	-103950	-0-	165	1	18108	3	N	1457	1488	1			105
							1574	4	1603	9							
07	129580	X	21001	-0-	-108579	-0-	63	1	17622	3	N	1359	1350	1			114
							1821	4	1495	9							
08	129580	X	20753	-0-	-108827	-0-	19129	3	193	4	N	1301	1317	1			98
							1431	9									
09	125400	X	18644	-0-	-106756	-0-	291	1	16912	3	N	1193	1156	1			135
							129	4	1312	9							
10	129580	X	20304	-0-	-109276	-0-	313	1	18042	3	N	1466	1470	1			131
							336	4	1613	9							
11	125400	X	19202	-0-	-106198	-0-	296	1	17596	3	N	1191	1191	1			131
							1310	9									

LORENA WELL #: 804H RRCID -> 278653 COMPL. DATE 04/16/2012 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	35123	X	14092	-0-	-21031	-0-	66	1	11747	3	N	1011	970	1			162
							1167	4	1112	9							
01	35123	X	14028	-0-	-21095	-0-	13142	3	886	9	N	805	836	1			131
02	31724	X	18400	-0-	-13324	-0-	214	1	17326	3	N	782	755	1			158
							860	9									
03	35123	X	17673	-0-	-17450	-0-	56	1	16744	3	N	745	796	1			107
							53	4	820	9							
04	33990	X	17653	-0-	-16337	-0-	38	1	16848	3	N	697	744	1			60
							767	9									
*05	35123	X	17112	-0-	-18011	-0-	112	1	15488	3	N	646	638	1			68
							801	4	711	9							
06	33990	X	15463	-0-	-18527	-0-	219	1	13524	3	N	569	571	1			66
							1094	4	626	9							
07	35123	X	15554	-0-	-19569	-0-	74	1	14662	3	N	555	557	1			64
							207	4	611	9							
08	35123	X	14582	-0-	-20541	-0-	224	1	13813	3	N	495	494	1			65
							545	9									
09	33990	X	13516	-0-	-20474	-0-	287	1	12044	3	N	454	452	1			67
							686	4	499	9							
10	35123	X	12811	-0-	-22312	-0-	296	1	12001	3	N	323	314	1			76
							159	4	355	9							
11	33990	X	12456	-0-	-21534	-0-	288	1	11671	3	N	452	455	1			73
							497	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DEETS WELL #: 602H RRCID -> 278655 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7599 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	112840	X	38533	-0-	-74307	-0-	69	1	32315	3	N	4647	4428	0			357
							1037	4	5112	9							
01	112840	X	45523	-0-	-67317	-0-	39377	3	6146	9	N	5587	5114	0	645	1	185
02	101920	X	36745	-0-	-65175	-0-	31269	3	5476	9	N	4978	4992	0			171
03	112840	X	41628	-0-	-71212	-0-	379	1	36168	3	N	4619	4266	0	261	1	263
							5081	9									
04	109200	X	33291	-0-	-75909	-0-	90	1	29329	3	N	3520	1307	0	2056	1	420
							3872	9									
05	112840	X	35919	-0-	-76921	-0-	69	1	28619	3	N	3401	3494	1			327
							3490	4	3741	9							
06	109200	X	34628	-0-	-74572	-0-	256	1	28071	3	N	3511	3586	1			252
							2439	4	3862	9							
07	112840	X	26377	-0-	-86463	-0-	76	1	21282	3	N	2564	2558	1			258
							2199	4	2820	9							
08	112840	X	33293	-0-	-79547	-0-	29540	3	299	4	N	3140	3167	1			231
							3454	9									
09	109200	X	29865	-0-	-79335	-0-	448	1	26083	3	N	2849	2763	1			317
							200	4	3134	9							
10	112840	X	31539	-0-	-81301	-0-	469	1	27066	3	N	3181	3194	1			304
							505	4	3499	9							
*11	109200	X	30330	-0-	-78870	-0-	451	1	26850	3	N	2754	2752	1			306
							3029	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 401H RRCID -> 278656 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790

12	69440	X	29876	-0-	-39564	-0-	43	1	25918	3	N	2715	2581	0	92	1	194
							928	4	2987	9							
01	69440	X	21478	-0-	-47962	-0-	46	1	18170	3	N	2965	2103	0	973	1	83
							3262	9									
02	62720	X	19832	-0-	-42888	-0-	188	1	17403	3	N	2037	2021	0			99
							2241	9									
03	69440	X	25100	-0-	-44340	-0-	207	1	22357	3	N	2305	2316	0			88
							2536	9									
04	67200	X	27085	-0-	-40115	-0-	50	1	24271	3	N	1699	370	0	1260	1	157
							895	4	1869	9							
05	69440	X	25107	-0-	-44333	-0-	103	1	21124	3	N	2041	2084	1			114
							1635	4	2245	9							
06	67200	X	22011	-0-	-45189	-0-	240	1	17005	3	N	2144	2145	1			113
							2408	4	2358	9							
07	69440	X	23832	-0-	-45608	-0-	55	1	21200	3	N	1606	1640	1			79
							810	4	1767	9							
08	69440	X	20726	-0-	-48714	-0-	315	1	18681	3	N	1573	1556	1			96
							1730	9									
09	67200	X	19944	-0-	-47256	-0-	295	1	18197	3	N	1320	1328	1			88
							1452	9									
10	69440	X	18820	-0-	-50620	-0-	300	1	16865	3	N	1280	1249	1			119
							247	4	1408	9							
11	67200	X	18319	-0-	-48881	-0-	295	1	16436	3	N	1310	1280	1			149
							147	4	1441	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CAPTAIN CALL WELL #: 402H RRCID -> 278657 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	104470	X	19844	-0-	-84626	-0-	28	1	17050	3	N	1959	1857	0	67	1	139
							611	4	2155	9							
01	104470	X	14479	-0-	-89991	-0-	30	1	11996	3	N	2230	1577	0	729	1	63
							2453	9									
02	94360	X	16130	-0-	-78230	-0-	149	1	13832	3	N	1954	1921	0			96
							2149	9									
03	104470	X	17335	-0-	-87135	-0-	140	1	15101	3	N	1904	1926	0			74
							2094	9									
04	101100	X	13229	-0-	-87871	-0-	24	1	11697	3	N	978	222	0	735	1	95
							432	4	1076	9							
05	104470	X	16305	-0-	-88165	-0-	66	1	13460	3	N	1580	1600	1			75
							1041	4	1738	9							
06	101100	X	14412	-0-	-86688	-0-	154	1	10889	3	N	1661	1659	1			77
							1542	4	1827	9							
07	104470	X	784	-0-	-103686	-0-	2	1	671	3	N	78	119	1			36
							25	4	86	9							
08	104470	X	6976	-0-	-97494	-0-	104	1	6161	3	N	646	631	1			51
							711	9									
09	101100	X	12934	-0-	-88166	-0-	188	1	11604	3	N	1038	1035	1			54
							1142	9									
10	104470	X	11819	-0-	-92651	-0-	185	1	10396	3	N	987	963	1			78
							152	4	1086	9							
11	101100	X	11749	-0-	-89351	-0-	185	1	10350	3	N	1019	995	1			102
							93	4	1121	9							

CARPENTER C UNIT WELL #: 203H RRCID -> 278659 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16430	X	4034	-0-	-12396	-0-	160	1	1835	3	N	1426	1454	1			566
							470	4	1569	9							
01	16430	X	3898	-0-	-12532	-0-	10	1	1179	3	N	1458	1469	1			555
							1105	4	1604	9							
02	14840	X	3045	-0-	-11795	-0-	1722	3	60	4	N	1148	1076	1			627
							1263	9									
03	16430	X	3325	-0-	-13105	-0-	862	3	1000	4	N	1330	1275	1			682
							1463	9									
04	15900	X	3264	-0-	-12636	-0-	509	3	1426	4	N	1208	1447	1			443
							1329	9									
05	16430	X	3487	-0-	-12943	-0-	477	3	1613	4	N	1270	899	1			814
							1397	9									
06	15900	X	3279	-0-	-12621	-0-	635	3	1447	4	N	1088	1433	1			469
							1197	9									
07	16430	X	3315	-0-	-13115	-0-	290	3	1837	4	N	1080	1068	1			481
							1188	9									
08	16430	X	3200	-0-	-13230	-0-	918	3	1170	4	N	1011	1069	1			423
							1112	9									
09	15900	X	1375	-0-	-14525	-0-	294	3	623	4	N	416	266	1			573
							458	9									
10	16430	X	780	-0-	-15650	-0-	361	3	100	4	N	290	810	1			53
							319	9									
*11	15900	X	2802	-0-	-13098	-0-	1558	3	453	4	N	719	727	1			45
							791	9									

HORN SPLITTER 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
07	0		27336	-0-	27336	27336	17859	4	9477	9	N	8615	7749	1			866
08	0		108268	-0-	108268	135604	198	1	82600	3	N	22843	22662	1	44	8	1003
							343	4	25127	9							
09	0		138905	-0-	138905	274509	453	1	112619	3	N	21651	21487	1	1	8	1166
							2017	4	23816	9							
*10	426492	X	151983	-0-	-274509	-0-	465	1	116842	3	N	14478	14128	1			1516
							18750	4	15926	9							
11	247230	X	118702	-0-	-128528	-0-	450	1	102322	3	N	11125	11185	1			1456
							3692	4	12238	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SMITHER STATE13 WELL #: 2H RRCID -> 274273 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9562 - 13379

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

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
06	11190	X	5911	-0-	-5279	-0-	3624	2	2287	9	N	2079	1960	1			697
07	11563	X	3085	-0-	-8478	-0-	1179	2	1906	9	N	1733	1984	1			446
08	11563	X	4039	-0-	-7524	-0-	2323	2	1716	9	N	1560	1309	1			697
09	9540	X	2609	-0-	-6931	-0-	1634	2	975	9	N	886	1220	1			363
10	8246	X	6044	-0-	-2202	-0-	4292	2	1752	9	N	1593	1593	1			363
11	5910	X	4735	-0-	-1175	-0-	2978	2	1757	9	N	1597	1597	1			363

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
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUEEN BEE BS WELL #: 804H RRCID -> 277131 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7976 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 46886 06/22/2015

RUSTLER HILLS 18 WELL #: 1H RRCID -> 277516 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		10394	-0-	10394	771493	10365	2	29	9	N	26					684
07	0	W	6003	-0-	6003	777496	6003	2			N	-0-					684
08	0	W	15404	-0-	15404	792900	15404	2			N	-0-					684
09	0	W	17460	-0-	17460	810360	17428	2	32	9	N	29	167	1			546
10	828783	X	18423	-0-	-810360	-0-	18105	2	318	9	N	289	349	1			486
11	30000	X	13313	-0-	-16687	-0-	13114	2	199	9	N	181	181	1			486

BLUE LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. N/A

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24214	X	24214	-0-	-0-	-0-	560	1	23500	2	N	140	178	1	1	8	246
							154	9									
07	12400	X	12277	-0-	-123	-0-	868	1	11329	2	N	73					319
							80	9									
08	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	728	1	12573	2	N	53					372
							58	9									
09	9510	X	35	-0-	-9475	-0-	35	2			N	-0-					372
10	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					372
*11	9510	X	249	-0-	-9261	-0-	249	4			N	-0-					372

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
08	0		10662	-0-	10662	10662	1304	1	6452	2	N	2642	1533	1	11	8	1098
							2906	9									
*09	60848	X	50186	-0-	-10662	-0-	1261	1	28048	2	N	18979	19593	1			484
							20877	9									
10	32054	X	23791	-0-	-8263	-0-	1149	1	11668	2	N	9976	8820	1			1640
							10974	9									
*11	40827	X	40827	-0-	-0-	-0-	1261	1	28777	2	N	9808	10365	1			1083
							10789	9									

TXL 41 WELL #: B201DM RRCID -> 278674 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		1521	-0-	1521	1521	3	1	948	2	N	518	1	8			517
							570	9									
*10	51820	X	50299	-0-	-1521	-0-	32	1	28609	2	N	19689	19257	1			949
							21658	9									
*11	66586	X	66586	-0-	-0-	-0-	31	1	45384	2	N	19246	18860	1	1	8	1334
							21171	9									

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23250	X	12028	-0-	-11222	-0-	420	1	10749	3	N	353	354	1	10	8	247
							471	4	388	9							
07	17980	X	10267	-0-	-7713	-0-	434	1	7156	3	N	339	364	1	14	8	208
							2304	4	373	9							
08	12586	X	11602	-0-	-984	-0-	406	1	10241	3	N	293	183	1	18	8	300
							633	4	322	9							
09	14540	X	14540	-0-	-0-	-0-	420	1	12476	3	N	281	355	1	29	8	197
							1335	4	309	9							
10	12586	X	9376	-0-	-3210	-0-	434	1	8556	3	N	130	171	1	39	8	117
							243	4	143	9							
*11	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	420	1	12169	3	N	1	1	8			117
							589	4	1	9							

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
06	19680	X	6683	-0-	-12997	-0-	6304	3	170	4	N	190	184	1	9	8	222
							209	9									
07	18507	X	4166	-0-	-14341	-0-	3433	3	709	4	N	22	178	1			66
							24	9									
08	18321	X	4627	-0-	-13694	-0-	4589	3	38	4	N	-0-					66
09	12780	X	10125	-0-	-2655	-0-	420	1	9618	3	N	21	1	8			86
							64	4	23	9							
10	6913	X	6008	-0-	-905	-0-	434	1	5474	3	N	1	1	8			86
							99	4	1	9							
11	6690	X	2056	-0-	-4634	-0-	154	1	1865	3	N	1	1	8			86
							36	4	1	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

CBR 10 WELL #: 1H RRCID -> 276764 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8169 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	338400	X	-0-	-0-	-338400	-0-					N	-0-					115
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			115
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			115
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			115

CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	144090	X	12271	-0-	-131819	-0-	420	1	11289	3	N	234	187	1	11	8	203
							305	4	257	9							
07	148893	X	20502	-0-	-128391	-0-	434	1	13996	3	N	480	351	1	18	8	314
							5544	4	528	9							
08	22721	X	22721	-0-	-0-	-0-	434	1	21302	3	N	653	711	1	17	8	239
							267	4	718	9							
09	16920	X	3143	-0-	-13777	-0-	420	1	2547	3	N	144	11	8			372
							18	4	158	9							
10	20491	X	715	-0-	-19776	-0-	434	1	138	3	N	1	1	8			372
							142	4	1	9							
11	21990	X	688	-0-	-21302	-0-	420	1	262	3	N	1	1	8			372
							5	4	1	9							

RED BLUFF 13 WELL #: 2H RRCID -> 277551 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7799 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24510	X	-0-	-0-	-24510	-0-					N	-0-					-0-
07	25327	X	-0-	-0-	-25327	-0-					N	-0-					-0-
08	25327	X	-0-	-0-	-25327	-0-					N	-0-					-0-
09	24510	X	-0-	-0-	-24510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

CBR 4 WELL #: 1H RRCID -> 277562 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7736 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	114810	X	10715	-0-	-104095	-0-	720	1	7626	3	N	344	185	1	9	8	255
							1991	4	378	9							
07	118637	X	10667	-0-	-107970	-0-	744	1	6775	3	N	340	363	1	14	8	218
							2774	4	374	9							
08	118637	X	10781	-0-	-107856	-0-	744	1	9383	3	N	340	370	1	15	8	173
							280	4	374	9							
09	114810	X	9810	-0-	-105000	-0-	420	1	8745	3	N	327	186	1	23	8	291
							285	4	360	9							
10	11253	X	8430	-0-	-2823	-0-	434	1	7499	3	N	343	543	1	33	8	58
							120	4	377	9							
*11	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	420	1	10452	3	N	336	188	1	48	8	158
							203	4	370	9							

ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 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
06	30360	X	24249	-0-	-6111	-0-	720	1	18507	3	N	432	370	1	15	8	144
							4547	4	475	9							
07	31372	X	23853	-0-	-7519	-0-	744	1	17084	3	N	397	184	1	27	8	330
							5588	4	437	9							
08	31372	X	25677	-0-	-5695	-0-	744	1	24219	3	N	338	368	1	38	8	262
							342	4	372	9							
09	30360	X	23581	-0-	-6779	-0-	406	1	22354	3	N	385	371	1	46	8	230
							397	4	424	9							
10	15258	X	15258	-0-	-0-	-0-	434	1	13655	3	N	315	189	1	67	8	289
							822	4	347	9							
*11	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	420	1	6214	3	N	259	376	1	36	8	136
							825	4	285	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
LINDSAY 16 WELL #: 1H RRCID -> 277689 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9065 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	149340	X	16782	-0-	-132558	-0-	420	1	13744	3	N	1263	1273	1	15	8	164
							1229	4	1389	9							
07	154318	X	15851	-0-	-138467	-0-	434	1	10602	3	N	1194	860	1	7	8	491
							3502	4	1313	9							
08	154318	X	16732	-0-	-137586	-0-	434	1	14649	3	N	1372	1732	1	6	8	125
							140	4	1509	9							
09	149340	X	14911	-0-	-134429	-0-	420	1	13162	3	N	1131	1032	1	10	8	214
							85	4	1244	9							
10	18383	X	15019	-0-	-3364	-0-	434	1	13174	3	N	1105	866	1	20	8	433
							195	4	1216	9							
*11	16892	X	16892	-0-	-0-	-0-	420	1	14939	3	N	1129	1042	1	18	8	502
							291	4	1242	9							

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
06	343080	X	3336	-0-	-339744	-0-	420	1	2754	3	N	80	8	8			144
							74	4	88	9							
07	354516	X	12138	-0-	-342378	-0-	98	1	8262	3	N	821	516	1	8	8	441
							2875	4	903	9							
08	354516	X	14660	-0-	-339856	-0-	13702	3	109	4	N	772	1039	1	10	8	164
							849	9									
09	343080	X	15115	-0-	-327965	-0-	14162	3	92	4	N	783	684	1	16	8	247
							861	9									
10	12152	X	10927	-0-	-1225	-0-	10189	3	151	4	N	534	346	1	30	8	405
							587	9									
11	14190	X	12596	-0-	-1594	-0-	11572	3	225	4	N	726	854	1	24	8	253
							799	9									

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		16933	-0-	16933	416005	434	1	15624	3	N	719	568	1	4	8	530
							84	4	791	9							
*01	435258	X	19253	-0-	-416005	-0-	392	1	17628	3	N	550	757	1	1	8	322
							628	4	605	9							
02	58716	X	15118	-0-	-43598	-0-	336	1	14162	3	N	414	529	1	1	8	206
							165	4	455	9							
*03	65007	X	17701	-0-	-47306	-0-	420	1	16227	3	N	506	526	1	8	8	178
							497	4	557	9							
04	62910	X	15882	-0-	-47028	-0-	420	1	13804	3	N	481	547	1	4	8	108
							1129	4	529	9							
05	65007	X	18286	-0-	-46721	-0-	434	1	16304	3	N	571	510	1	8	8	161
							920	4	628	9							
06	62910	X	18590	-0-	-44320	-0-	420	1	17072	3	N	579	514	1	12	8	214
							461	4	637	9							
07	65007	X	18580	-0-	-46427	-0-	434	1	11823	3	N	424	365	1	15	8	258
							5857	4	466	9							
08	65007	X	15891	-0-	-49116	-0-	434	1	11679	3	N	562	538	1	13	8	269
							3160	4	618	9							
09	62910	X	14546	-0-	-48364	-0-	420	1	7969	3	N	1329	1262	1	9	8	327
							4695	4	1462	9							
10	65007	X	14008	-0-	-50999	-0-	434	1	8882	3	N	605	562	1	29	8	341
							4026	4	666	9							
11	62910	X	10888	-0-	-52022	-0-	420	1	8656	3	N	464	378	1	27	8	400
							1302	4	510	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

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
*03	0	W	26525	-0-	26525	377735	22057	3	2075	4	N	2175	2420	1	19	8	322
							2393	9									
*04	0	W	21904	-0-	21904	399639	17713	3	2149	4	N	1856	2008	1	12	8	158
							2042	9									
05	0	W	21288	-0-	21288	420927	18123	3	1119	4	N	1860	1638	1	19	8	361
							2046	9									
06	0	W	18883	-0-	18883	439810	15424	3	1621	4	N	1671	1818	1	16	8	198
							1838	9									
07	0	W	21628	-0-	21628	461438	14691	3	5015	4	N	1747	1894	1	6	8	45
							1922	9									
08	0	W	25048	-0-	25048	486486	21899	3	173	4	N	2705	2459	1	5	8	286
							2976	9									
09	0	W	26082	-0-	26082	512568	23120	3	150	4	N	2556	2578	1	9	8	255
							2812	9									
10	0	W	25796	-0-	25796	538364	22668	3	335	4	N	2539	2581	1	16	8	197
							2793	9									
*11	560397	X	22033	-0-	-538364	-0-	19462	3	406	4	N	1968	1711	1	10	8	444
							2165	9									

COVINGTON 46 WELL #: 1H RRCID -> 278512 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522

12	0		41975	-0-	41975	448830	40821	3	219	4	N	850	745	1	5	8	339
							935	9									
01	0		46760	-0-	46760	495590	44242	3	1576	4	N	856	540	1	9	8	646
							942	9									
*02	516946	X	21356	-0-	-495590	-0-	20284	3	481	4	N	537	1028	1	2	8	153
							591	9									
03	72075	X	23200	-0-	-48875	-0-	21430	3	777	4	N	903	902	1	12	8	142
							993	9									
04	69750	X	26596	-0-	-43154	-0-	22849	3	2894	4	N	775	554	1	16	8	347
							853	9									
05	72075	X	44484	-0-	-27591	-0-	39848	3	3409	4	N	1115	1119	1	16	8	327
							1227	9									
06	69750	X	34224	-0-	-35526	-0-	30965	3	2188	4	N	974	922	1	18	8	361
							1071	9									
07	72075	X	23124	-0-	-48951	-0-	20100	3	1989	4	N	941	546	1	12	8	744
							1035	9									
08	72075	X	32190	-0-	-39885	-0-	26012	3	5023	4	N	1050	1288	1	15	8	491
							1155	9									
09	69750	X	24197	-0-	-45553	-0-	16732	3	6610	4	N	777	737	1	26	8	505
							855	9									
10	72075	X	32505	-0-	-39570	-0-	30931	3	527	4	N	952	913	1	47	8	497
							1047	9									
11	69750	X	23590	-0-	-46160	-0-	20460	3	2226	4	N	822	890	1	38	8	391
							904	9									

CBR 22 WELL #: 3H RRCID -> 278634 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687

06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	428557	N	NO RPT		226
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	428557	N	NO RPT		226
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	428557	N	NO RPT		226
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	428557	N	NO RPT		226
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	428557	N	NO RPT		226
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	428557	N	NO RPT		226

CBR 12 WELL #: RRCID -> 278773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7701 - 11710

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

LINDSAY 10 WELL #: RRCID -> 278774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 20 WELL #: 1H RRCID -> 278775 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8229 - 12101

06	43470	X	NO RPT	-0-	-43470	-0-					N	NO RPT					-0-
07	44919	X	NO RPT	-0-	-44919	-0-					N	NO RPT					-0-
08	44919	X	NO RPT	-0-	-44919	-0-					N	NO RPT					-0-
09	43470	X	NO RPT	-0-	-43470	-0-					N	NO RPT					-0-
10	44919	X	NO RPT	-0-	-44919	-0-					N	NO RPT					-0-
11	43470	X	NO RPT	-0-	-43470	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 16 WELL #: RRCID -> 278776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8229 - 12101

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 22 WELL #: RRCID -> 278777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8229 - 12101

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY 10 WELL #: RRCID -> 278778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8229 - 12101

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
ROSS 55-2-46 WELL #: 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
11	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
06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4564	3	358	9	N	325	733	1			88
07	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	1891	3	722	9	N	656	732	1			12
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					12
09	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			N	-0-					12
10	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	1723	3	530	9	N	482					494
11	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					494

LINDLEY 54-2-44 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772

06	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					200
07	1829	X	731	-0-	-1098	-0-	731	3			N	-0-					200
08	2480	X	757	-0-	-1723	-0-	757	3			N	-0-					200
09	2400	X	60	-0-	-2340	-0-	60	3			N	-0-					200
10	35	X	-0-	-0-	-35	-0-					N	-0-					200
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

HANGING H 55-1-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275867 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8316 - 12407

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275875 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902

06	38706	X	38706	-0-	-0-	-0-	37242	3	1464	9	N	1331	1269	1			8669
07	34141	X	34141	-0-	-0-	-0-	32674	3	1467	9	N	1334	1418	1			8585
08	41066	X	41066	-0-	-0-	-0-	39392	3	1674	9	N	1522	1282	1			8825
09	28991	X	28991	-0-	-0-	-0-	27768	3	1223	9	N	1112	1106	1			8831
10	35447	X	35447	-0-	-0-	-0-	32850	3	1026	4	N	1428	1308	0			8951
							1571	9									
11	39750	X	NO RPT	-0-	-39750	-0-					N	NO RPT					8951

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039

06	44580	X	36716	-0-	-7864	-0-	35029	3	5	4	N	1529	1478	1			7141
							1682	9									
07	14B	DENY	22094	-0-	22094	22094	21251	3	6	4	N	761	1101	1			6801
							837	9									
08	14B	DENY	16381	-0-	16381	38475	15733	3	3	4	N	586	188	1			7199
							645	9									
09	14B	DENY	36194	-0-	36194	74669	34357	3	1837	9	N	1670	1831	1			7038
10	109807	X	35138	-0-	-74669	-0-	33455	3	1683	9	N	1530	1123	0			7445
11	30750	X	NO RPT	-0-	-30750	-0-					N	NO RPT					7445

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965

06	19590	X	2245	-0-	-17345	-0-	2111	3	134	9	N	122	373	1			1471
07	20243	X	-0-	-0-	-20243	-0-					N	-0-					1471
08	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					N	-0-					1471
09	9600	X	-0-	-0-	-9600	-0-					N	-0-					1471
10	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					N	-0-					1471
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					1471

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BRIDWELL 54-1-40 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277180 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	15026	-0-	15026	284628	14245	3	20	4	N	692	543	1			2040
							761	9									
07	0	W	12665	-0-	12665	297293	11442	3	522	4	N	637	912	1			1765
							701	9									
08	0	W	15034	-0-	15034	312327	14089	3	120	4	N	750	729	1			1786
							825	9									
09	0	W	16786	-0-	16786	329113	15593	3	416	4	N	706	935	1			1557
							777	9									
10	0	W	16839	-0-	16839	345952	15996	3	172	4	N	610					2167
							671	9									
11	14040	X	NO RPT	-0-	-14040	331912					N	NO RPT					2167

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 1H RRCID -> 277183 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 54-2-24 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277188 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8959 - 12726

*06	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					3623
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3623
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3623
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3623
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3623
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3623

JOHNSON 54-2-26 WELL #: 1H RRCID -> 277189 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501

*06	136	X	136	-0-	-0-	-0-	54	3	82	4	N	-0-					393
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
*08	27	X	27	-0-	-0-	-0-	11	3	16	4	N	-0-					393
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					393

JOHNSON 54-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 277190 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 54-2-36 LOV WELL #: 2H RRCID -> 277192 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2249
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2249
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	186	1			2063
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2063

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
JOHNSON 54-2-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277196 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8693 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	3135	-0-	3135	206599	2979	3	156	9	N	142	516	1			522
07	0	W	6804	-0-	6804	213403	5709	3	1095	9	N	995	879	1			638
08	0	W	5226	-0-	5226	218629	4272	3	954	9	N	867	891	1			614
09	0	W	650	-0-	650	219279	561	3	1	4	N	80	174	1			520
							88	9									
10	0	W	-0-	-0-	-0-	219279					N	-0-	176	0			344
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	219279					N	NO RPT					344

JOHNSON 54-2-46 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	35582					N	-0-					26
07	0	W	-0-	-0-	-0-	35582					N	-0-					26
08	0	W	27	-0-	27	35609	11	3	16	4	N	-0-					26
09	0	W	-0-	-0-	-0-	35609					N	-0-					26
10	0	W	-0-	-0-	-0-	35609					N	-0-					26
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	35609					N	NO RPT					26

JOHNSON 54-2-48 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					534
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					534
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					534
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					537
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					537
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					537

LINDLEY 54-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 277224 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8776 - 12573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40950	X	-0-	-0-	-40950	-0-					N	-0-					1987
07	42315	X	-0-	-0-	-42315	-0-					N	-0-					1987
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1987
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1987
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1987
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1987

HARDIN-SIMMONS 53-2-8 LOV WELL #: 1H 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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2014 - P/A 10-27-2014

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 1V RRCID -> 277230 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF. 8375 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	397946					N	-0-					1315
07	0	W	123	-0-	123	398069	123	3			N	-0-					1315
08	0	W	73	-0-	73	398142	54	3	19	9	N	17					1332
09	0	W	-0-	-0-	-0-	398142					N	-0-					1332
10	0	W	-0-	-0-	-0-	398142					N	4					1336
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	398142					N	NO RPT					1336

LINDLEY 54-2-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277231 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15270	X	-0-	-0-	-15270	-0-					N	-0-					917
07	15779	X	2	-0-	-15777	-0-	1	3	1	9	N	1					918
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					935
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					935
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					938
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					938

LINDLEY STATE 54-2-22 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277233 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10400 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	92562					N	-0-					701
07	0	W	-0-	-0-	-0-	92562					N	165					866
08	0	W	-0-	-0-	-0-	92562					N	33					899
09	0	W	-0-	-0-	-0-	92562					N	-0-					899
10	0	W	536	-0-	536	93098	499	3	37	9	N	34					933
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	93098					N	NO RPT					933

MCCONNELL STATE 55-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277234 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8279 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	3	-0-	3	481597	1	3	2	4	N	-0-					385
07	0	W	-0-	-0-	-0-	481597					N	-0-					385
08	0	W	-0-	-0-	-0-	481597					N	-0-					385
09	0	W	-0-	-0-	-0-	481597					N	-0-					385
10	0	W	-0-	-0-	-0-	481597					N	-0-					385
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	481597					N	NO RPT					385

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	6151	-0-	6151	559319	5665	3	11	4	N	432	192	1			3041
							475	9									
07	0	W	10901	-0-	10901	570220	9901	3	4	4	N	905	749	1			3197
							996	9									
08	0	W	375	-0-	375	570595	374	3	1	4	N	-0-	564	1			2633
09	0	W	9492	-0-	9492	580087	8724	3	14	4	N	685	749	1			2569
							754	9									
10	0	W	4628	-0-	4628	584715	4184	3	3	4	N	401	555	0			2415
							441	9									
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	584685					N	NO RPT					2415

SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	49141					N	137					596
07	0	W	-0-	-0-	-0-	49141					N	3655	2722	1			1529
08	0	W	16533	-0-	16533	65674	12472	3	4061	9	N	3692	3647	1			1574
09	0	W	-0-	-0-	-0-	65674					N	265					1839
10	0	W	9550	-0-	9550	75224	6089	3	3461	9	N	3146	1124	0			3861
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	75224					N	NO RPT					3861

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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

TEXACO 35 WELL #: 3H RRCID -> 277379 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8744 - 12600

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	181	1			14
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2014 - P + A'D 10/23/14

ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174

06	0	W	4876	-0-	4876	118711	4143	3	9	4	N	658	534	1			3933
							724	9									
07	0	W	5458	-0-	5458	124169	4733	3	1	4	N	658	686	1			3905
							724	9									
08	0	W	5264	-0-	5264	129433	3981	3	556	4	N	661	892	1			3674
							727	9									
09	0	W	4257	-0-	4257	133690	3012	3	533	4	N	647	550	1			3771
							712	9									
10	0	W	3441	-0-	3441	137131	2692	3	180	4	N	517	373	0			3915
							569	9									
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	137131					N	NO RPT					3915

WALLACE 54-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908

06	0	W	5850	-0-	5850	156968	5106	3	227	4	N	470	366	1			1860
							517	9									
07	0	W	2802	-0-	2802	159770	2245	3	300	4	N	234	188	1			1906
							257	9									
08	0	W	5427	-0-	5427	165197	5191	3	236	4	N	-0-	720	1			1186
09	0	W	5495	-0-	5495	170692	5059	3	436	9	N	396	183	1			1399
10	0	W	5446	-0-	5446	176138	5032	3	87	4	N	297	188	0			1508
							327	9									
11	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	170288					N	NO RPT					1508

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

06	35910	X	12453	-0-	-23457	-0-	11346	3	4	4	N	1003	1016	1			1866
							1103	9									
07	37107	X	12690	-0-	-24417	-0-	11433	3	72	4	N	1077	1040	1			1903
							1185	9									
08	37107	X	10788	-0-	-26319	-0-	6927	3	2889	4	N	884	1030	1			1757
							972	9									
09	14B2	EXT	7900	-0-	7900	7900	4380	3	2704	4	N	742	685	1			1814
							816	9									
10	14B2	EXT	4906	-0-	4906	12806	1179	3	3228	4	N	454	522	0			1746
							499	9									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12806					N	NO RPT					1746

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
SID M. KYLE 26 WELL #: 2H RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9400 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21501	X	21501	-0-	-0-	-0-	1101	1	18964	2	Y	1305	1330	0			120
							1436	9									
07	23945	X	23945	-0-	-0-	-0-	1147	1	20887	2	Y	1284	1297	0			107
							499	4	1412	9							
08	22547	X	22547	-0-	-0-	-0-	1079	1	20046	2	Y	1293	1286	0			114
							1422	9									
09	20553	X	20553	-0-	-0-	-0-	998	1	18236	2	Y	1199	1201	0			112
							1319	9									
10	21002	X	21002	-0-	-0-	-0-	1029	1	18583	2	Y	1264	1300	0			76
							1390	9									
*11	20693	X	20693	-0-	-0-	-0-	996	1	18418	2	Y	1163	1125	0			114
							1279	9									

Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380

06	16800	X	11308	-0-	-5492	-0-	483	1	8315	2	N	985	979	0			96
							1426	4	1084	9							
07	17360	X	11635	-0-	-5725	-0-	449	1	8174	2	N	963	984	0			75
							1953	4	1059	9							
08	15035	X	10895	-0-	-4140	-0-	506	1	9390	2	N	908	918	0			65
							999	9									
09	14550	X	9929	-0-	-4621	-0-	466	1	8504	2	N	872	838	0			99
							959	9									
10	14570	X	10897	-0-	-3673	-0-	493	1	8902	2	N	928	941	0			86
							481	4	1021	9							
11	11310	X	10046	-0-	-1264	-0-	465	1	8606	2	N	886	854	0			118
							975	9									

Z&T 32 WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430

06	18930	X	11165	-0-	-7765	-0-	487	1	8393	2	N	768	765	0			76
							1440	4	845	9							
07	19561	X	11297	-0-	-8264	-0-	444	1	8095	2	N	749	766	0			59
							1934	4	824	9							
08	14818	X	10798	-0-	-4020	-0-	510	1	9479	2	N	735	741	0			53
							809	9									
09	14340	X	11401	-0-	-2939	-0-	549	1	10029	2	N	748	716	0			85
							823	9									
10	14260	X	13731	-0-	-529	-0-	643	1	11621	2	N	763	778	0			70
							628	4	839	9							
*11	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	610	1	11289	2	N	756	726	0			100
							832	9									

Z&T 32 WELL #: 1H RRCID -> 276195 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170

06	14250	X	9575	-0-	-4675	-0-	415	1	7144	2	N	718	716	0			71
							1226	4	790	9							
07	14725	X	9749	-0-	-4976	-0-	381	1	6932	2	N	708	723	0			56
							1657	4	779	9							
08	14167	X	9150	-0-	-5017	-0-	428	1	7948	2	N	704	710	0			50
							774	9									
09	13110	X	8257	-0-	-4853	-0-	392	1	7153	2	N	647	624	0			73
							712	9									
10	12307	X	8897	-0-	-3410	-0-	407	1	7359	2	N	666	677	0			62
							398	4	733	9							
11	9570	X	8179	-0-	-1391	-0-	382	1	7074	2	N	657	631	0	1	8	87
							723	9									

SANTA ROSA (ELLENBURGER) 80925 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SANTA ROSA WELL #: 1 RRCID -> 020759 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 8869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) 80929 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BESTO OIL & GAS, INC. 068301
HANSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223207 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5796 - 5804

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
SANTA ROSA STATE WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784

06	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3782	2	62	9	N	56					56
07	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5461	2	66	9	N	60					116
08	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5637	2	78	9	N	71					187
09	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6519	2	54	9	N	49	163	1			73
10	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	6953	2	72	9	N	65					138
*11	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6357	2	65	9	N	59					197

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

06	1367	R	1367	-0-	-0-	-0-	1331	2	36	9	N	33					111
07	1374	R	1374	-0-	-0-	-0-	1349	2	25	9	N	23					134
08	1054	#	632	-0-	-422	-0-	632	2			N	-0-					134
09	1380	#	23	-0-	-1357	-0-	9	2	14	9	N	13					147
10	1426	#	37	-0-	-1389	-0-	15	2	22	9	N	20					167
11	1380	#	272	-0-	-1108	-0-	236	2	36	9	N	33					200

SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

06	250	R	250	-0-	-0-	-0-	115	2	135	9	N	123	176	1			84
07	223	R	223	-0-	-0-	-0-	99	2	124	9	N	113					197
08	217	#	192	-0-	-25	-0-	65	2	127	9	N	115	178	1			134
09	240	#	61	-0-	-179	-0-	10	2	51	9	N	46					180
10	248	#	44	-0-	-204	-0-	9	2	35	9	N	32					212
11	240	#	153	-0-	-87	-0-	44	2	109	9	N	99	179	1			132

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3		N	-0-			-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
08	558 N	400	-0-	-158	-0-	400	3		N	-0-			-0-
09	540 N	9	-0-	-531	-0-	9	3		N	-0-			-0-
10	527 N	157	-0-	-370	-0-	157	3		N	-0-			-0-
11	390 N	1	-0-	-389	-0-	1	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

06	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3		N	-0-			-0-
07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3		N	-0-			-0-
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-			-0-
09	360 N	36	-0-	-324	-0-	36	3		N	-0-			-0-
10	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3		N	-0-			-0-
*11	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

06	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	3		N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
09	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	3		N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 1 RRCID -> 153208 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	57	-0-	-123	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
*11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 1 RRCID -> 153212 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
*11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 2 RRCID -> 153213 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002

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

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 5 RRCID -> 153214 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
*11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 3 RRCID -> 153471 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	450	-0-	-180	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	341	-0-	-310	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	472	-0-	-179	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	88	-0-	-362	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
*11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 2 RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 2 RRCID -> 163322 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	775	N	291	-0-	-484	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	651	N	100	-0-	-551	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	390	N	4	-0-	-386	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 5 RRCID -> 163326 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
07	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	858	-0-	-506	-0-	858	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	220	-0-	-800	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	775	N	683	-0-	-92	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	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
06	600	X	538	-0-	-62	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	620	X	408	-0-	-212	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	589	X	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09	570	X	334	-0-	-236	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	589	X	392	-0-	-197	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	570	X	433	-0-	-137	-0-	433	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 4 RRCID -> 164187 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	887	-0-	-725	-0-	887	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	122	-0-	-1198	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
*11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	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
06	1050	N	898	-0-	-152	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	681	-0-	-404	-0-	681	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	689	-0-	-613	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09	900	N	98	-0-	-802	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
*11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	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
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	527	N	256	-0-	-271	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	330	N	84	-0-	-246	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	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
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
*11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

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
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	630	X	448	-0-	-182	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	682	X	340	-0-	-342	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	868	X	293	-0-	-575	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	840	X	43	-0-	-797	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	868	X	369	-0-	-499	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*11	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09	570	N	316	-0-	-254	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	434	N	291	-0-	-143	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	570	N	304	-0-	-266	-0-	304	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	210	N	129	-0-	-81	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007

06	600	N	252	-0-	-348	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	682	N	192	-0-	-490	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	68	-0-	-172	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADY, W. PRODUCTION, INC. 088241
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 020775 COMPL. DATE 08/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	540	N	427	-0-	-113	-0-	427	2		N	-0-					-0-
07	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	2		N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-					-0-
*11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

06	570	N	342	-0-	-228	-0-	342	2		N	-0-					-0-
07	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2		N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-					-0-
10	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2		N	-0-					-0-
*11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

06	390	N	259	-0-	-131	-0-	259	2		N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-					-0-
*11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-					-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

06	570	N	315	-0-	-255	-0-	315	2		N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-					-0-
10	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2		N	-0-					-0-
11	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	2		N	-0-					-0-

CARRUTH, CHRIS 135963
UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2		N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-					-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2		N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH, CHRIS //CONT.// 135963
UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					-0-

KARICO GP, LLC 451075
CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANEXCO, INC. 484936
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070

06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	27	2	4	9	N	4					99
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	46	2	4	9	N	4					103
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	40	2	3	9	N	3					106
*09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	22	2	4	9	N	4					110
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	887	-0-	-253	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	961	N	765	-0-	-196	-0-	765	3			N	-0-					-0-
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
*11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					66
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					66
08	372	N	195	-0-	-177	-0-	187	3	8	9	Y	7					73
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	409	3	6	9	Y	5					78
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	426	3	2	9	Y	2					80
11	180	N	125	-0-	-55	-0-	115	3	10	9	Y	9	78	1			11

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
06	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	3			Y	-0-					66
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					66
08	341	N	195	-0-	-146	-0-	187	3	8	9	Y	7					73
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	409	3	6	9	Y	5					78
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	373	3	2	9	Y	2					80
11	180	N	110	-0-	-70	-0-	100	3	10	9	Y	9	78	1			11

UNIVERSITY -142- WELL #: 1 RRCID -> 263985 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2927 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LZB ENERGY, LLC 517668
UNIVERSITY 14-8 WELL #: 1 RRCID -> 020777 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LZB ENERGY, LLC //CONT.// 517668
UNIVERSITY 14-10 WELL #: 1 RRCID -> 020792 COMPL. DATE 05/03/1947 TOTAL DEPTH 3090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-9 WELL #: 1 RRCID -> 020793 COMPL. DATE 05/17/1947 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 2 RRCID -> 043213 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 3095 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

PACESETTER ENERGY, LLC 633120
ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	16	-0-	-164	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	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
06	180	N	16	-0-	-164	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SWABD, LLC 831527
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
06	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			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

06	2010		-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	2077		-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
08	2077		-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD, NORTHWEST (CANYON) 82868 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
CANON 22 WELL #: 1 RRCID -> 243883 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6575 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	187	355	1			97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138	148	1			87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	167	194	1			60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106					166
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104					270
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123	335	1			58

SHEFFIELD, SW. (CISCO 7270) 82871 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
TRINITY BAY OIL & GAS, INC. 869984
CANON, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 272605 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7300 - 7482

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					45
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					45

SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP) 82871 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRINITY BAY OIL & GAS, INC. 869984
CANON, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 072203 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 7778 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					31
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					31

SHIPLEY (YATES) 83292 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SLOAN WELL #: 4 RRCID -> 091919 COMPL. DATE 04/05/1980 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2166 - 2252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHOCKER (QUEEN) 83399 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
ADOBE FEE WELL #: 1 RRCID -> 148489 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 1811 - 1846

06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 46455 02/05/2015

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

LATERAL OIL AND GAS, LLC 487996
CASE-RAKOW STATE 68 WELL #: 1 RRCID -> 169194 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7520 - 7614

06	210 N	7	-0-	-203	-0-	1	1	6	9	N	5					46
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	1			N	-0-					46
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	47	1	9	9	N	8					54
*09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	72	1	3	9	N	3					57
*10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	61	1	3	9	N	3					60
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	145	1	4	9	N	4	1	8			63

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
POWELL 26 WELL #: 2 RRCID -> 164461 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7470 - 7569

06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
08	1085 N	152	-0-	-933	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	840 N	229	-0-	-611	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	713 N	252	-0-	-461	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

TEXACO 37 WELL #: RRCID -> 167358 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7467 - 7521

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2012

POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610

06	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1507	3	4	9	N	4					159
07	1550 N	1546	-0-	-4	-0-	1539	3	7	9	N	6					165
08	1550 N	1520	-0-	-30	-0-	1513	3	7	9	N	6					171
09	1500 N	1427	-0-	-73	-0-	1421	3	6	9	N	5					176
10	1550 N	271	-0-	-1279	-0-	264	3	7	9	N	6					182
*11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					182

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706

06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1135	3	17	9	N	15					196
07	1302 N	1154	-0-	-148	-0-	1135	3	19	9	N	17					213
08	1209 N	1104	-0-	-105	-0-	1079	3	25	9	N	23					236
09	1140 N	910	-0-	-230	-0-	896	3	14	9	N	13					249
10	1147 N	334	-0-	-813	-0-	334	3			N	-0-					249
*11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					249

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	764	3	19	9	N	17					121
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	766	3	17	9	N	15					136
08	868	N	790	-0-	-78	-0-	765	3	25	9	N	23					159
*09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1003	3	18	9	N	16					175
*10	775	N	2	-0-	-773	-0-	2	3			N	-0-					175
*11	750	N	379	-0-	-371	-0-	379	3			N	-0-	145	1			30

POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754

06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

POWELL 13 WELL #: 7 RRCID -> 191176 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 7636

06	1244	X	444	-0-	-800	-0-	444	3			N	-0-					242
07	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					242
08	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					242
09	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	3			N	-0-					242
10	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					242
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					242

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478

POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683

06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	436	2	N	8					73
							9	9									
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	31	1	446	2	N	5					78
							6	9									
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	31	1	442	2	N	4					82
							4	9									
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	30	1	434	2	N	3					85
							3	9									
10	496	N	420	-0-	-76	-0-	31	1	388	2	N	1					86
							1	9									
*11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	432	2	N	6					92
							7	9									

POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644

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

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	30	1	88	2	Y	-0-					67
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	31	1	28	2	Y	-0-					67
08	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	1			Y	-0-					67
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					67
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	1			Y	-0-					67
11	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	1			Y	-0-					67

TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
10	14B2 EXT	21	-0-	21	21	1	1	18	2	Y	2					149
						2	9									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					149

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	90	1	698	2	N	13					58
						14	9									
07	992 N	769	-0-	-223	-0-	93	1	661	2	N	14					72
						15	9									
08	868 N	745	-0-	-123	-0-	93	1	639	2	N	12					84
						13	9									
09	810 N	726	-0-	-84	-0-	90	1	623	2	N	12					96
						13	9									
10	775 N	692	-0-	-83	-0-	93	1	587	2	N	11					107
						12	9									
11	720 N	509	-0-	-211	-0-	90	1	419	2	N	-0-					107

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
06	1680 N	1609	-0-	-71	-0-	30	1	1564	2	N	14					109
						15	9									
07	1736 N	1662	-0-	-74	-0-	31	1	1616	2	N	14	1	8			122
						15	9									
08	1705 N	1113	-0-	-592	-0-	16	1	1089	2	N	7					129
						8	9									
09	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	30	1	1807	2	N	11					140
						12	9									
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	31	1	1784	2	N	14	1	8			153
						15	9									
*11	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	30	1	1696	2	N	6					159
						7	9									

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668

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

POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	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

06	840 N	792	-0-	-48	-0-	90	1	694	2	N	7					159
						8	9									
07	837 N	801	-0-	-36	-0-	93	1	700	2	N	7					166
						8	9									
08	837 N	767	-0-	-70	-0-	93	1	671	2	N	3					169
						3	9									
09	780 N	636	-0-	-144	-0-	90	1	546	2	N	-0-					169
10	806 N	710	-0-	-96	-0-	93	1	615	2	N	2					171
						2	9									
11	750 N	682	-0-	-68	-0-	90	1	592	2	N	-0-					171

TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120 N	119	-0-	-1	-0-	30	1	89	2	N	-0-					47
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	31	1	87	2	N	-0-					47
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	31	1	78	2	N	-0-					47
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	30	1	69	2	N	-0-					47
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	31	1	79	2	N	-0-					47
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	30	1	78	2	N	-0-					47

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702

06	2220 N	2067	-0-	-153	-0-	30	1	2028	2	N	8					80
						9	9									
07	2263 N	1948	-0-	-315	-0-	31	1	1911	2	N	5					85
						6	9									
08	2139 N	1824	-0-	-315	-0-	31	1	1787	2	N	5					90
						6	9									
09	2070 N	1428	-0-	-642	-0-	30	1	1392	2	N	5					95
						6	9									
10	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	31	1	2261	2	N	5					100
						6	9									
*11	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	30	1	2074	2	N	10					110
						11	9									

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

06	1260 N	1206	-0-	-54	-0-	60	1	1139	2	N	6					43
						7	9									
07	1271 N	1205	-0-	-66	-0-	62	1	1135	2	N	7					50
						8	9									
08	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	62	1	1174	2	N	3					53
						3	9									
09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	60	1	1159	2	N	4					57
						4	9									
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	62	1	1141	2	N	8					65
						9	9									
*11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	60	1	1178	2	N	8					73
						9	9									

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

06	990 N	905	-0-	-85	-0-	30	1	875	2	Y	-0-					18
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	31	1	876	2	Y	-0-					18
08	961 N	875	-0-	-86	-0-	31	1	844	2	Y	-0-					18
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	30	1	809	2	Y	-0-					18
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	30	1	817	2	Y	-0-					18
*11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	30	1	798	2	Y	-0-					18

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	592	-0-	592	592	592	2			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
06	510	N	389	-0-	-121	-0-	90	1	298	2	N	1					135
							1	9									
07	496	N	437	-0-	-59	-0-	93	1	340	2	N	4					139
							4	9									
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	93	1	346	2	N	5					144
							6	9									
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	90	1	306	2	N	2					146
							2	9									
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	93	1	416	2	N	7					153
							8	9									
*11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	90	1	440	2	N	6					159
							7	9									

POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458

06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	90	1	572	2	N	5					68
							6	9									
07	713	N	659	-0-	-54	-0-	93	1	564	2	N	2					70
							2	9									
08	744	N	579	-0-	-165	-0-	93	1	483	2	N	3					73
							3	9									
09	660	N	543	-0-	-117	-0-	90	1	447	2	N	5					78
							6	9									
10	651	N	585	-0-	-66	-0-	93	1	484	2	N	7					85
							8	9									
11	570	N	561	-0-	-9	-0-	90	1	469	2	N	2					87
							2	9									

SLASH RANCH (ELLENBURGER) 83970 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF.21309 - 21640

06	1285	R	1285	-0-	-0-	-0-	182	1	1072	2	N	-0-					-0-
							31	4									
07	1643	#	609	-0-	-1034	-0-	74	1	535	2	N	-0-					-0-
08	2118		2118	-0-	-0-	-0-	242	1	1876	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	907	-0-	-383	-0-	108	1	725	2	N	-0-					-0-
							74	4									
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN) 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF.19304 - 19451

06	13230	#	10	-0-	-13220	-0-	10	1			N	-0-					-0-
07	13671	#	20	-0-	-13651	-0-	20	1			N	-0-					-0-
08	5425		-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
09	5250		20	-0-	-5230	-0-	20	1			N	-0-					-0-
10	5425		10	-0-	-5415	-0-	10	1			N	-0-					-0-
*11	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLASH RANCH (PENN) 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON -34- WELL #: 1 RRCID -> 154212 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 21800 PERF.14908 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	X	243	-0-	-1857	-0-	243	3			N	-0-					12
07	2170	X	1245	-0-	-925	-0-	1245	3			N	-0-					12
08	2449	X	1944	-0-	-505	-0-	1944	3			N	-0-					12
09	2370	X	1641	-0-	-729	-0-	1641	3			N	-0-					12
10	2449	X	1130	-0-	-1319	-0-	1130	3			N	-0-					12
11	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					12

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JOHSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 15294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54737	X	54737	-0-	-0-	-0-	1825	1	52912	2	N	-0-					-0-
07	47957	X	37589	-0-	-10368	-0-	1881	1	35708	2	N	-0-					-0-
08	65752	X	65752	-0-	-0-	-0-	1891	1	51778	2	N	-0-					-0-
							12083	4									
09	61267	X	61267	-0-	-0-	-0-	1819	1	55644	2	N	-0-					-0-
							3804	4									
10	58869	X	54581	-0-	-4288	-0-	1886	1	51177	2	N	-0-					-0-
							1518	4									
11	56970	X	56198	-0-	-772	-0-	1814	1	54384	2	N	-0-					-0-

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
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	66	2	1028	4	N	-0-					-0-
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	411	2	893	4	N	-0-					-0-
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	503	2	629	4	N	-0-					-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	806	2	128	4	N	-0-					-0-
10	899	N	630	-0-	-269	-0-	510	2	120	4	N	-0-					-0-
11	870	N	344	-0-	-526	-0-	343	2	1	4	N	-0-					-0-

SLASH RANCH (WOLFCAMP) 83970 480 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
APC 75-29 WELL #: 1 RRCID -> 272618 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13584 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1	9	N	1					89
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	N	1					90
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	418	2	102	9	N	93					183
*09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	470	2	76	9	N	69	172	1			80
*10	372	N	337	-0-	-35	-0-	265	2	72	9	N	65					145
*11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	437	2	91	9	N	83	184	1	1	8	43

SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
J. LOGAN ABERNATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189887 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12957		12957	-0-	-0-	-0-	12757	2	200	4	N	-0-					-0-
07	14093		14093	-0-	-0-	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
08	13826		13734	-0-	-92	-0-	13734	2			N	-0-					-0-
09	14012		14012	-0-	-0-	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
10	13826		10555	-0-	-3271	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
11	13380		10765	-0-	-2615	-0-	10765	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
11	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

06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-
09	660 N	397	-0-	-263	-0-	397	3		N	-0-			-0-
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
11	600 N	162	-0-	-438	-0-	162	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

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-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077173 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 19260 PERF. N/A

06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2015 - PLUGGED 06/25/15

SPRABERRY (TREND AREA) 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
HUNT OIL COMPANY 416330
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5228 - 5506

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

SAHARA OPERATING COMPANY 743279
REED, J. C. ESTATE "A" WELL #: 1024 RRCID -> 124467 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7672 - 7734

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	480 N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	480 N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	496 N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	480 N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 204 RRCID -> 082265 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420

06	1500 N	1438	-0-	-62	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
07	1550 N	1492	-0-	-58	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
08	1550 N	1489	-0-	-61	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
09	1440 N	1424	-0-	-16	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
10	1488 N	1474	-0-	-14	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
11	1440 N	1414	-0-	-26	-0-	1414	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

06	2580 X	2012	-0-	-568	-0-	2010	2	2	9	N	2	1	8			206
07	2449 X	1738	-0-	-711	-0-	1738	2			N	-0-					206
08	2325 X	2043	-0-	-282	-0-	2043	2			N	-0-					206
09	2250 X	1684	-0-	-566	-0-	1684	2			N	-0-					206
10	2325 X	1276	-0-	-1049	-0-	1276	2			N	-0-					206
*11	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					206

STONE CUTTER (WOLFCAMP) //CONT.// 86305 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800

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

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

06	578 R	171	-0-	-407	-0-	171	2			Y	-0-					4
07	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-	4	1			-0-
*08	182 R	182	-0-	-0-	-0-	179	2	3	9	Y	3					3
*09	200 R	200	-0-	-0-	-0-	197	2	3	9	Y	3					6
10	185 R	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	Y	1	3	1			4
*11	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-	3	1			1

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

06	330 R	102	-0-	-228	-0-	102	2			Y	-0-					6
07	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					6
*08	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	2			Y	-0-					6
*09	120 #	86	-0-	-34	-0-	77	2	9	9	Y	8					14
10	93 #	73	-0-	-20	-0-	69	2	4	9	Y	4					18
11	90 #	39	-0-	-51	-0-	38	2	1	9	Y	1					19

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

06	289 R	86	-0-	-203	-0-	86	2			Y	-0-					21
07	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					21
*08	124 #	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					21
*09	120 #	103	-0-	-17	-0-	101	2	2	9	Y	2					23
10	124 #	110	-0-	-14	-0-	109	2	1	9	Y	1					24
*11	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-	19	1			5

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

06	1568 R	546	-0-	-1022	-0-	543	2	3	9	Y	3					9
07	538 R	538	-0-	-0-	-0-	536	2	2	9	Y	2					11
*08	589 #	499	-0-	-90	-0-	498	2	1	9	Y	1					12
*09	570 #	525	-0-	-45	-0-	523	2	2	9	Y	2					14
10	589 #	550	-0-	-39	-0-	549	2	1	9	Y	1					15
11	540 #	495	-0-	-45	-0-	492	2	3	9	Y	3	12	1			6

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

*05	DLQ G-10	195	-0-	195	380	195	2			Y	-0-	2	1			-0-
*06	583 R	203	-0-	-380	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
*07	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
*08	217 #	179	-0-	-38	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
*09	210 #	201	-0-	-9	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
*10	217 #	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
*11	210 #	192	-0-	-18	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	290 R	101	-0-	-189	-0-	101	2			Y	-0-					1
07	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					1
*08	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-	1	1			-0-
*09	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
10	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
11	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7635

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615

06	329 R	102	-0-	-227	-0-	102	2			Y	-0-					10
07	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					10
*08	124 #	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					10
*09	120 #	66	-0-	-54	-0-	65	2	1	9	Y	1					11
10	93 #	56	-0-	-37	-0-	53	2	3	9	Y	3					14
11	90 #	30	-0-	-60	-0-	30	2			Y	-0-					14

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588

06	290 R	101	-0-	-189	-0-	101	2			Y	-0-					1
07	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					1
*08	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-	1	1			-0-
*09	91 R	91	-0-	-0-	-0-	89	2	2	9	Y	2					2
10	99 R	99	-0-	-0-	-0-	97	2	2	9	Y	2					4
*11	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					4

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

06	685 R	209	-0-	-476	-0-	206	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	218 R	218	-0-	-0-	-0-	215	2	3	9	Y	3	3	1			1
*08	248 #	226	-0-	-22	-0-	223	2	3	9	Y	3	3	1			1
*09	246 R	246	-0-	-0-	-0-	243	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	403 R	403	-0-	-0-	-0-	401	2	2	9	Y	2	3	1			1
*11	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-	1	1			-0-

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

06	282 R	74	-0-	-208	-0-	74	2			Y	-0-					3
07	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					3
*08	124 #	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					3
*09	120 #	92	-0-	-28	-0-	91	2	1	9	Y	1					4
10	124 #	109	-0-	-15	-0-	108	2	1	9	Y	1					5
*11	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-	4	1			1

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

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

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

06	503 R	162	-0-	-341	-0-	159	2	3	9	Y	3					7
07	161 R	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	Y	2					9
*08	186 #	155	-0-	-31	-0-	154	2	1	9	Y	1					10
*09	181 R	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	Y	1					11
10	186 #	172	-0-	-14	-0-	171	2	1	9	Y	1					12
*11	162 R	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	Y	1	10	1			3

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

06	328 R	102	-0-	-226	-0-	99	2	3	9	Y	3					8
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	98	2	2	9	Y	2					10
*08	124 #	96	-0-	-28	-0-	95	2	1	9	Y	1					11
*09	120 #	115	-0-	-5	-0-	114	2	1	9	Y	1					12
10	124 #	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	Y	1					13
*11	106 R	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	Y	1	11	1			3

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

06	1534 R	730	-0-	-804	-0-	730	2			Y	-0-					5
07	732 R	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					5
*08	713 #	712	-0-	-1	-0-	712	2			Y	-0-					5
*09	798 R	798	-0-	-0-	-0-	797	2	1	9	Y	1					6
10	832 R	832	-0-	-0-	-0-	831	2	1	9	Y	1					7
11	720 #	714	-0-	-6	-0-	710	2	4	9	Y	4	6	1			5

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

06	2260 R	690	-0-	-1570	-0-	688	2	2	9	Y	2					8
07	681 R	681	-0-	-0-	-0-	678	2	3	9	Y	3					11
*08	868 #	660	-0-	-208	-0-	659	2	1	9	Y	1					12
*09	840 #	765	-0-	-75	-0-	764	2	1	9	Y	1					13
10	868 #	806	-0-	-62	-0-	805	2	1	9	Y	1					14
*11	705 R	705	-0-	-0-	-0-	702	2	3	9	Y	3	11	1			6

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

06	325 R	99	-0-	-226	-0-	99	2			Y	-0-					2
07	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					2
*08	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					2
*09	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	2			Y	-0-					2
10	127 R	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	Y	1					3
*11	119 R	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1	2	1			2

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654

06	2236 R	741	-0-	-1495	-0-	741	2			Y	-0-					5
07	731 R	731	-0-	-0-	-0-	729	2	2	9	Y	2					7
*08	930 #	710	-0-	-220	-0-	709	2	1	9	Y	1					8
*09	900 #	778	-0-	-122	-0-	776	2	2	9	Y	2					10
10	930 #	806	-0-	-124	-0-	806	2			Y	-0-					10
11	750 #	703	-0-	-47	-0-	701	2	2	9	Y	2	9	1			3

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
06	290	R	101	-0-	-189	-0-	101	2			Y	-0-					1
07	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					1
*08	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-	1	1			-0-
*09	94	R	94	-0-	-0-	-0-	90	2	4	9	Y	4					4
10	100	R	100	-0-	-0-	-0-	97	2	3	9	Y	3					7
*11	94	R	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1					8

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
06	306	R	94	-0-	-212	-0-	94	2			Y	-0-					3
07	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					3
*08	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					3
*09	120	#	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					3
*10	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					3
*11	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-	2	1			-0-

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
06	324	R	99	-0-	-225	-0-	99	2			Y	-0-					2
07	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					2
*08	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					2
*09	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					2
10	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					2
*11	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-	2	1			-0-

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	694	R	229	-0-	-465	-0-	228	2	1	9	Y	1					16
07	210	R	210	-0-	-0-	-0-	204	2	6	9	Y	5					21
*08	248	#	195	-0-	-53	-0-	192	2	3	9	Y	3	14	1			10
*09	240	#	211	-0-	-29	-0-	209	2	2	9	Y	2					12
10	248	#	201	-0-	-47	-0-	199	2	2	9	Y	2					14
11	240	#	140	-0-	-100	-0-	140	2			Y	-0-					14

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2189	R	761	-0-	-1428	-0-	760	2	1	9	Y	1					7
07	685	R	685	-0-	-0-	-0-	679	2	6	9	Y	5					12
*08	806	#	714	-0-	-92	-0-	711	2	3	9	Y	3	8	1			7
*09	753	R	753	-0-	-0-	-0-	751	2	2	9	Y	2					9
10	775	#	545	-0-	-230	-0-	543	2	2	9	Y	2					11
11	750	#	490	-0-	-260	-0-	489	2	1	9	Y	1					12

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	585	R	250	-0-	-335	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
07	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
*08	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
*09	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
10	248	#	157	-0-	-91	-0-	153	2	4	9	Y	4	2	1			2
11	240	#	170	-0-	-70	-0-	167	2	3	9	Y	3	3	1			2

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1367	R	465	-0-	-902	-0-	462	2	3	9	Y	3	4	1			3
07	419	R	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	Y	1	3	1			1
*08	356	R	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	Y	1	1	1			1
*09	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	433	R	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
*11	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	348	R	113	-0-	-235	-0-	110	2	3	9	Y	3	2	1			3
07	112	R	112	-0-	-0-	-0-	109	2	3	9	Y	3	4	1			2
*08	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-	1	1			1
*09	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
11	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

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
06	497	R	178	-0-	-319	-0-	84	2	94	9	Y	85	46	1			103
07	160	R	160	-0-	-0-	-0-	83	2	77	9	Y	70	128	1			45
*08	140	R	140	-0-	-0-	-0-	99	2	41	9	Y	37	42	1			40
*09	134	R	134	-0-	-0-	-0-	131	2	3	9	Y	3	41	1			2
10	178	R	178	-0-	-0-	-0-	164	2	14	9	Y	13	7	1			8
*11	195	R	195	-0-	-0-	-0-	137	2	58	9	Y	53	8	1			53

PFLUGER "A" WELL #: 3310 RRCID -> 190746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7442 - 7712

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

BAILEY -12- WELL #: 13 RRCID -> 190748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7688 - 7873

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

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	305	R	94	-0-	-211	-0-	94	2			Y	-0-					7
07	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					7
*08	124	#	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					7
*09	120	#	66	-0-	-54	-0-	66	2			Y	-0-					7
10	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					7
11	90	#	30	-0-	-60	-0-	30	2			Y	-0-					7

SUGG "AA" WELL #: 901 RRCID -> 190750 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7692 - 7798

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

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	615	R	163	-0-	-452	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
07	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
*08	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
*09	150	#	121	-0-	-29	-0-	118	2	3	9	Y	3	1	1			2
*10	155	#	52	-0-	-103	-0-	49	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	150	#	40	-0-	-110	-0-	40	2			Y	-0-	2	1			-0-

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894

06	732	R	378	-0-	-354	-0-	375	2	3	9	Y	3	4	1			4
07	334	R	334	-0-	-0-	-0-	332	2	2	9	Y	2	3	1			3
*08	584	R	584	-0-	-0-	-0-	573	2	11	9	Y	10	2	1			11
*09	847	R	847	-0-	-0-	-0-	837	2	10	9	Y	9	7	1			13
10	569	R	569	-0-	-0-	-0-	503	2	66	9	Y	60	9	1			64
*11	466	R	466	-0-	-0-	-0-	437	2	29	9	Y	26	43	1			47

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803

06	37	R	4	-0-	-33	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	12	R	12	-0-	-0-	-0-	8	2	4	9	Y	4					4
*08	105	R	105	-0-	-0-	-0-	63	2	42	9	Y	38	4	1			38
*09	140	R	140	-0-	-0-	-0-	122	2	18	9	Y	16	26	1			28
10	159	R	159	-0-	-0-	-0-	153	2	6	9	Y	5	30	1			3
11	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-	3	1			-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

06	330	R	111	-0-	-219	-0-	111	2			Y	-0-					3
07	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					3
*08	124	#	99	-0-	-25	-0-	98	2	1	9	Y	1					4
*09	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					4
10	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					4
11	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-	3	1			1

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

06	856	R	277	-0-	-579	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
07	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
*08	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
*09	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
*10	268	R	268	-0-	-0-	-0-	247	2	21	9	Y	19	7	1			12
11	210	#	119	-0-	-91	-0-	113	2	6	9	Y	5	15	1			2

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	#	40	-0-	-80	-0-	37	2	3	9	N	3					3
07	124	#	56	-0-	-68	-0-	52	2	4	9	N	4	2	1			5
*08	124	#	54	-0-	-70	-0-	51	2	3	9	N	3	5	1			3
*09	120	#	53	-0-	-67	-0-	52	2	1	9	N	1	3	1			1
10	124	#	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-	1	1			-0-
*11	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

06	889	R	268	-0-	-621	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
07	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
*08	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
*09	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
10	310	#	248	-0-	-62	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
*11	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

06	246	R	76	-0-	-170	-0-	76	2			Y	-0-					3
07	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					3
*08	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					3
*09	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					3
10	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					3
*11	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-	2	1			1

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

06	333	R	101	-0-	-232	-0-	101	2			Y	-0-					4
07	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					4
*08	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					4
*09	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					4
10	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					4
*11	120	R	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	Y	2	4	1			2

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

06	397	R	123	-0-	-274	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
07	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
*08	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
*09	192	R	192	-0-	-0-	-0-	190	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	145	R	145	-0-	-0-	-0-	143	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	120	#	67	-0-	-53	-0-	67	2			Y	-0-	1	1			-0-

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

06	248	R	77	-0-	-171	-0-	77	2			Y	-0-					6
07	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					6
*08	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					6
*09	90	#	49	-0-	-41	-0-	49	2			Y	-0-					6
10	93	#	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-					6
11	90	#	17	-0-	-73	-0-	17	2			Y	-0-					6

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1208	R	1208	-0-	-0-	-0-	1205	2	3	9	Y	3	3	1			2
07	872	R	872	-0-	-0-	-0-	865	2	7	9	Y	6	6	1			2
08	1801	R	1801	-0-	-0-	-0-	1795	2	6	9	Y	5	5	1			2
09	1330	R	1330	-0-	-0-	-0-	1318	2	12	9	Y	11	11	1			2
10	1291	R	1291	-0-	-0-	-0-	1269	2	22	9	Y	20	20	1			2
*11	630	R	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					2

FERGUSON "B" WELL #: 118 RRCID -> 126952 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7291 - 7609

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

06	449	R	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
07	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
08	528	R	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
09	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
10	536	R	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
*11	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

06	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
07	62	#	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	62	#	52	-0-	-10	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
10	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
*11	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON B WELL #: 318 RRCID -> 131292 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7558 - 7593

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

06	330	#	2	-0-	-328	-0-	2	2			Y	-0-					24
07	341	#	53	-0-	-288	-0-	53	2			Y	-0-					24
08	341	#	53	-0-	-288	-0-	53	2			Y	-0-					24
09	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					24
10	747	R	747	-0-	-0-	-0-	745	2	2	9	Y	2	2	1			24
*11	344	R	344	-0-	-0-	-0-	332	2	12	9	Y	11	11	1			24

MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413

06	14B2 EXT		329	-0-	329	364	329	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-					-0-
09	364	R	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
07	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
08	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
09	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
10	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
11	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

06	330 #	224	-0-	-106	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
07	341 #	235	-0-	-106	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
08	341 #	294	-0-	-47	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
09	330 #	314	-0-	-16	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
10	248 #	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
11	270 #	140	-0-	-130	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

06	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
07	217 #	185	-0-	-32	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
08	217 #	107	-0-	-110	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
09	210 #	187	-0-	-23	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
10	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
*11	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 436 RRCID -> 142221 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7159 - 7458

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
10	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
11	10 #	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

06	480 #	324	-0-	-156	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
07	496 #	342	-0-	-154	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
08	465 #	347	-0-	-118	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
09	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
10	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
11	330 #	319	-0-	-11	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
07	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
08	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
09	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
10	279	#	238	-0-	-41	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
*11	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

06	270	#	146	-0-	-124	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
07	279	#	186	-0-	-93	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
08	279	#	154	-0-	-125	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
09	240	#	220	-0-	-20	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
10	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
*11	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

06	150	#	111	-0-	-39	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
07	155	#	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
08	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
09	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
10	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
11	150	#	71	-0-	-79	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

SUN VALLEY (TUBB, LOWER) 87143 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VALLEY "F" WELL #: 1 RRCID -> 160678 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

SURVEY 16 (10,300) 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
BARNHART CO. 052210
BARNHART ET AL FEE WELL #: 2 RRCID -> 042904 COMPL. DATE 10/19/1967 TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A

06	571	R	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
07	804	R	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
08	702	R	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
09	570	#	493	-0-	-77	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
10	806	#	454	-0-	-352	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
*11	810	R	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

06	2023	R	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
07	2850	R	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			Y	-0-					-0-
08	2489	R	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
09	2010	#	1747	-0-	-263	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
10	2852	#	1608	-0-	-1244	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
*11	2873	R	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			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
06	1946 R	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					108
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	T. A.	552	-0-	552	552	552	3			N	-0-					108
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	552					N	-0-					108
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	552					N	-0-					108
11	T. A.	2205	-0-	2205	2757	2205	3			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 03/14/2001 TOTAL DEPTH 11882 PERF.12091 - 16602

06	3300 X	1030	-0-	-2270	-0-	910	3	7	4	Y	103	121	0			25
						113	9									
07	3410 X	372	-0-	-3038	-0-	321	3	22	4	Y	26	36	0			15
						29	9									
08	3410 X	2240	-0-	-1170	-0-	2109	3	131	9	Y	119	102	0			32
09	3240 X	1859	-0-	-1381	-0-	1801	3	58	9	Y	53	73	0			12
10	2945 X	1197	-0-	-1748	-0-	1074	3	123	9	Y	112	101	0			23
*11	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1016	3	100	9	Y	91	59	0			55

SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

06	240 N	154	-0-	-86	-0-	153	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	248 N	63	-0-	-185	-0-	59	3	4	4	Y	-0-					-0-
08	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	462	3	13	9	Y	12	9	0			3
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	650	3	18	9	Y	16	16	0			3
*11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-	3	0			-0-

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

06	2220 N	2163	-0-	-57	-0-	2121	3	42	9	N	38					163
07	2294 N	2122	-0-	-172	-0-	2111	3	11	9	N	10					173
08	2325 N	2016	-0-	-309	-0-	1977	3	39	9	N	35					208
09	2160 N	2108	-0-	-52	-0-	2102	3	6	9	N	5					213
10	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2128	3	6	9	N	5					218
*11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	1983	3	39	9	N	35	166	1			87

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

06	720 N	453	-0-	-267	-0-	453	3			N	-0-					82
07	620 N	411	-0-	-209	-0-	408	3	3	9	N	3	3	8			82
08	558 N	79	-0-	-479	-0-	79	3			N	-0-					82
09	450 N	315	-0-	-135	-0-	315	3			N	-0-					82
10	403 N	328	-0-	-75	-0-	228	3	100	9	N	91					173
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	182	3	30	9	N	27	131	1	3	8	66

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

06	3063 X	3012	-0-	-51	-0-	2895	3	117	9	N	106	8	8			197
07	3100 X	3088	-0-	-12	-0-	2968	3	120	9	N	109	160	1	4	8	142
08	3100 X	3054	-0-	-46	-0-	2943	3	111	9	N	101	164	1	2	8	77
09	3000 X	2978	-0-	-22	-0-	2870	3	108	9	N	98	2	8			173
10	3100 X	1891	-0-	-1209	-0-	1775	3	116	9	N	105	175	1	1	8	102
11	3000 X	2704	-0-	-296	-0-	2623	3	81	9	N	74	3	8			173

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
06	7500	X	7180	-0-	-320	-0-	7079	3	101	9	Y	92	108	1			51
07	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7697	3	101	9	Y	92	72	1			71
08	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7667	3	99	9	Y	90	110	1			51
09	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7675	3	100	9	Y	91	74	1			68
10	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8128	3	102	9	Y	93	113	1			48
11	7560	X	7402	-0-	-158	-0-	7299	3	103	9	Y	94	115	1			27

SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1LT RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

06	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	49	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	46	3	1	4	Y	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	44	3	1	4	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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					27
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					27
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					27
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					27
*10	899	N	269	-0-	-630	-0-	267	2	2	9	N	2	2	8			27
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					27

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CLARK, JOHN M., INC. 157283
EATON-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 136405 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1996 - 2144

06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	1					155
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1464	3	1	9	N	1					156
08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2263	3	1	9	N	1					157
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1842	3	1	9	N	1					158
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1568	3	1	9	N	1					159
*11	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2498	3	1	9	N	1					160

G P II ENERGY, INC. 292232
MAUER, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					157
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					157
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					157
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					157
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					157
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					157

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
BARTON, FLORA, ET AL WELL #: 1A RRCID -> 054923 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 2419 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	67	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	32	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	34	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	43	1			-0-
11	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

06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1625					N	-0-					-0-
07		245	245	-0-	-0-	1625	245	2			N	-0-					-0-
08		1788	252	-0-	-1536	89	252	2			N	-0-					-0-
09		275	N	186	-0-	-89	-0-	186	2		N	-0-					-0-
10		248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2		N	-0-					-0-
11		240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-					-0-

T. C. I. (YATES) 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
MONCRIEF WELL #: 5 RRCID -> 116322 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1215 - 1500

06	1080	#	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	1144	R	1144	-0-	-0-	-0-	85	1	1059	2	N	-0-					-0-
08	1087	R	1087	-0-	-0-	-0-	85	1	1002	2	N	-0-					-0-
09	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	85	1	925	2	N	-0-					-0-
10	1023	#	879	-0-	-144	-0-	85	1	794	2	N	-0-					-0-
*11	1074	R	1074	-0-	-0-	-0-	85	1	989	2	N	-0-					-0-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. //CONT.// 280588
ABELL-CONCO "A" WELL #: 2 RRCID -> 120215 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1523 - 1841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					27
07	361	R	361	-0-	-0-	-0-	76	1	282	2	Y	3					30
							3	9									
08	434	#	323	-0-	-111	-0-	76	1	238	2	Y	8	24	1			14
							9	9									
09	420	#	313	-0-	-107	-0-	76	1	229	2	Y	7					21
							8	9									
10	292	R	292	-0-	-0-	-0-	76	1	210	2	Y	5					26
							6	9									
*11	388	R	388	-0-	-0-	-0-	76	1	305	2	Y	6	24	1			8
							7	9									

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

06	90	#	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	90	#	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*11	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY //CONT.// 923063
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
06	240 #	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-			-0-
07	248 #	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-			-0-
08	248 #	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-			-0-
09	240 #	170	-0-	-70	-0-	170	3			N	-0-			-0-
10	248 #	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-			-0-
11	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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	1170 N	1062	-0-	-108	-0-	1048	3	14	9	N	13			223
07	1240 N	1030	-0-	-210	-0-	1024	3	6	9	N	5			228
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1001	3	8	9	N	7			235
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	10			245
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			245
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			245

MAUER, R. WELL #: RRCID -> 193889 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1388 - 1775

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2010

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) //CONT.// 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 409 RRCID -> 020976 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7910 - 7990

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 410 RRCID -> 020977 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 507G RRCID -> 116619 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7920 - 8090

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000

06	23683 X	23683	-0-	-0-	-0-	23655	2	28	9	Y	25	31	0			7
07	24313 X	24313	-0-	-0-	-0-	24233	2	80	9	Y	73	65	0			15
08	20181 X	8848	-0-	-11333	-0-	8813	2	35	9	Y	32	40	0			7
09	22106 X	22106	-0-	-0-	-0-	22076	2	30	9	Y	27	28	0			6
10	20181 X	14104	-0-	-6077	-0-	14065	2	39	9	Y	35	34	0			7
*11	44830 X	44830	-0-	-0-	-0-	44819	2	11	9	Y	10	15	0			2

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

06	1860 N	1777	-0-	-83	-0-	1089	2	688	9	Y	625	519	0			183
07	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	1562	2	1104	9	Y	1004	985	0			202
08	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	861	2	740	9	Y	673	738	0			137
09	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	1466	2	1147	9	Y	1043	964	0			216
10	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	1182	2	1103	9	Y	1003	1033	0			186
*11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	825	2	883	9	Y	803	854	0			135

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXL (MCKEE) 88071 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TXL E WELL #: 10 RRCID -> 173049 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7565 - 9030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	88	-0-	88	88	88	3			Y	-0-					-0-
09	170 N	82	-0-	-88	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-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

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

TXL (TUBB) 88071 696 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SUNRAY ENERGY, INC. 829639
FRASER, G. C., -F- WELL #: 5 L RRCID -> 020953 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) 88071 928 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION 027200
THOMAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 256649 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	279	3	3	4	N	85	155	1			91
						94	9									
07	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	275	3	87	9	N	79	67	1			103
08	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	267	3	6	4	N	88	66	1			125
						97	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	264	3	16	4	N	82	136	1			71
						90	9									
10	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	244	3	79	4	N	88	74	1			85
						97	9									
*11	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	161	3	56	9	N	51	76	1			60

TXL (WOLFCAMP, NORTH) //CONT.// 88071 928 ASSOCIATED PRORATED 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
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-

OXY USA WTP LP 630555
TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804

06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	T. A.	13	-0-	13 B	13	13	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	677	-0-	677 B	690	677	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	1523	-0-	1523 B	2213	1523	2			Y	-0-					-0-

TALBOT (CANYON) 88200 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
SHARP IMAGE ENERGY, INC. 770731
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678

06	1363 R	1363	-0-	-0-	-0-	1264	2	99	9	N	90	186	1			253
07	1405 R	1405	-0-	-0-	-0-	1292	2	113	9	N	103	184	1			172
08	1344 R	1344	-0-	-0-	-0-	1219	2	125	9	N	114					286
09	1350 #	1258	-0-	-92	-0-	1148	2	110	9	N	100	186	1			200
10	1395 #	1288	-0-	-107	-0-	1168	2	120	9	N	109					309
11	1350 #	1164	-0-	-186	-0-	1163	2	1	9	N	1					310

TAURUS (DEVONIAN) 88465 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
9406 JV-P TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880

06	3930 X	3009	-0-	-921	-0-	60	1	2949	2	N	-0-					160
07	4061 X	2098	-0-	-1963	-0-	60	1	2038	2	N	-0-					160
08	4061 X	1884	-0-	-2177	-0-	60	1	1824	2	N	-0-					160
09	3810 X	978	-0-	-2832	-0-	60	1	918	2	N	-0-					160
10	3100 X	1998	-0-	-1102	-0-	60	1	1938	2	N	-0-					160
11	3000 X	901	-0-	-2099	-0-	60	1	841	2	N	-0-					160

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 088675 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 17465 PERF.13977 - 13589

06	1890 X	154	-0-	-1736	-0-	141	3	13	9	N	12					110
07	1953 X	1774	-0-	-179	-0-	1735	3	39	9	N	35					145
08	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2358	3	40	9	N	36					181
09	3000 N	4951	-0-	1951	1951	4835	3	116	9	N	105	161	1			125
10	3100 N	4460	-0-	1360	3311	4427	3	33	9	N	30					155
*11	3000 N	3286	-0-	286	3597	3280	3	6	9	N	5					160

XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	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
06	12840 #	-0-	-0-	-12840	-0-					N	59	158	1	41	8	21
07	13268 #	12882	-0-	-386	-0-	330	1	12432	3	N	109	73	8			57
						120	9									
08	13557	13557	-0-	-0-	-0-	341	1	13150	3	N	60	40	8			77
						66	9									
09	9480	8083	-0-	-1397	-0-	231	1	7809	3	N	39	19	8			97
						43	9									
10	9796	7641	-0-	-2155	-0-	308	1	7319	3	N	13					110
						14	9									
*11	12724	12724	-0-	-0-	-0-	319	1	12185	3	N	200	158	8			152
						220	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

06	960 X	960	-0-	-0-	-0-	960	3	N	-0-		-0-
07	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3	N	-0-		-0-
08	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3	N	-0-		-0-
09	960 X	856	-0-	-104	-0-	856	3	N	-0-		-0-
10	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3	N	-0-		-0-
*11	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	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

06	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-	N	2		49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
11	0 N	-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	116		116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	291		407

THISTLE (OVERTHRUST) 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOWNIE RANCH -6- WELL #: 5 RRCID -> 129838 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1638 - 2740

06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 39179 04/27/2015

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

THREE BAR (DEVONIAN) 89690 250 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
FOSSIL ROCK RESOURCES, INC. 278843
PARKER, J. E. A/C 7 "A" WELL #: 31 RRCID -> 052503 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 8177 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THREE BAR (WICHITA) 89690 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
FOSSIL ROCK RESOURCES, INC. 278843
PARKER RANCH "21" WELL #: 1 RRCID -> 172113 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7031 - 7248

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	3	N	-0-			-0-
07	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3	N	-0-			-0-
08	372 N	324	-0-	-48	-0-	324	3	N	-0-			-0-
09	360 N	294	-0-	-66	-0-	294	3	N	-0-			-0-
10	372 N	218	-0-	-154	-0-	218	3	N	-0-			-0-
*11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-			-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-			-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-			-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-			-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-			-0-
*11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

06	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-			-0-
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-			-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-			-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-			-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-			-0-
11	T. A.	533	-0-	533	533	533	3	N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3	N	-0-			-0-
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3	N	-0-			-0-
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3	N	-0-			-0-
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3	N	-0-			-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-			-0-
*11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	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 #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

06	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	372	N	215	-0-	-157	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH, CHRIS 135963
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
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
LOCKHART WELL #: 18 RRCID -> 248921 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2879 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	707	-0-	-73	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07	806	N	732	-0-	-74	-0-	732	2			N	-0-					-0-
08	806	N	711	-0-	-95	-0-	711	2			N	-0-					-0-
09	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	744	N	461	-0-	-283	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-

THUNDERBIRD (STRAWN) 89818 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MLC OPERATING, LP 571987
HARRAL-COLLINS WELL #: 159 RRCID -> 257691 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9445 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

TMBRING (DEVONIAN) 90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
LIGON "22" STATE WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	#	1516	-0-	-44	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
07	1612	#	1531	-0-	-81	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
08	1581	#	1506	-0-	-75	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
09	1530	#	1260	-0-	-270	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
10	1683	R	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
11	1530	#	1442	-0-	-88	-0-	1442	2			N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN) 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BRIGHAM RESOURCES OPERATING, LLC 092850
HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	3			N	-0-					-0-
*07	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
08	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
09	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
*10	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 045184 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	150	N	50	-0-	-100	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
07	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2158	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	1439	-0-	-1921	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	2605	-0-	-867	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	1968	-0-	-1392	-0-	1968	3			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 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
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
REEVES-AW-FEE WELL #: 1 RRCID -> 255545 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 21200 PERF.17075 - 17332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	42084	X	30082	-0-	-12002	-0-	30082	2			N	-0-					-0-
03	69839	X	69839	-0-	-0-	-0-	69839	2			N	-0-					-0-
04	49907	X	49907	-0-	-0-	-0-	49907	2			N	-0-					-0-
05	46593	X	36810	-0-	-9783	-0-	36810	2			N	-0-					-0-
06	45090	X	33882	-0-	-11208	-0-	33882	2			N	-0-					-0-
07	46593	X	41881	-0-	-4712	-0-	41881	2			N	-0-					-0-
08	54839	X	37738	-0-	-17101	-0-	37738	2			N	-0-					-0-
09	49920	X	44316	-0-	-5604	-0-	44316	2			N	-0-					-0-
10	45483	X	45483	-0-	-0-	-0-	45483	2			N	-0-					-0-
*11	42127	X	42127	-0-	-0-	-0-	42127	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8880	X	8027	-0-	-853	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8845	-0-	-331	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8868	-0-	-649	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8301	-0-	-819	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8326	-0-	-757	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8389	-0-	-191	-0-	8389	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
06	52950	X	37833	-0-	-15117	-0-	37833	2			N	-0-					-0-
07	54715	X	34101	-0-	-20614	-0-	34101	2			N	-0-					-0-
08	55614	X	14827	-0-	-40787	-0-	14827	2			N	-0-					-0-
09	69900	X	69900	-0-	-0-	-0-	69900	2			N	-0-					-0-
10	46647	X	46647	-0-	-0-	-0-	46647	2			N	-0-					-0-
*11	62312	X	62312	-0-	-0-	-0-	62312	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	4091	-0-	-649	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4523	-0-	-344	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4492	-0-	-251	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4428	-0-	-102	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
10	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
*11	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6120	X	5001	-0-	-1119	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	4340	-0-	-1984	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	4740	-0-	-933	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
10	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
*11	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	1939	-0-	-341	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2009	-0-	-192	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1968	-0-	-78	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1931	-0-	-19	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1878	-0-	-12	-0-	1878	2			N	-0-					-0-

ELK RIVER RESOURCES, LLC 247760
CAMPBELL STATE WELL #: 1 RRCID -> 048844 COMPL. DATE 09/08/1970 TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	870	N	298	-0-	-572	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	69	3	14	4	N	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	103	3	21	4	N	-0-					-0-
09	360	N	63	-0-	-297	-0-	35	3	28	4	N	-0-					-0-
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	29	3	26	4	N	-0-					-0-
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	45	3	19	4	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOYAH (DEVONIAN) 90880 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH B WELL #: 2 RRCID -> 110069 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 12710 PERF. 9244 - 9284

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
SHURTLEFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078058 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	125	1	4249	2	N	-0-			-0-
07	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	150	1	4680	2	N	-0-			-0-
08	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	155	1	5311	2	N	-0-			-0-
09	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	150	1	4167	3	N	-0-			-0-
*10	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	155	1	2597	3	N	6	6	8	-0-
						7	9							
*11	1920 X	833	-0-	-1087	-0-	150	1	682	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							

TOYAH, NW (SHALE) 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
AQUEOUS OPERATING, LLC 028631
TOYAH SWD WELL #: 1 RRCID -> 240961 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ARRIS OPERATING COMPANY LLC 033176
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1H RRCID -> 260734 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13675 PERF.15640 - 17270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 254563 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5800 - 6253

06	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	2273	-0-	-21	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2345	-0-	-476	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2252	-0-	-178	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	929	-0-	-1334	-0-	929	2			N	-0-					-0-
*11	2280	N	1660	-0-	-620	-0-	1660	2			N	-0-					-0-

JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

06	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7010	-0-	-771	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
08	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6561	-0-	-969	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	3788	-0-	-3838	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
*11	7530	X	6253	-0-	-1277	-0-	6253	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

06	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
07	1798	X	1794	-0-	-4	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1441	-0-	-239	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1435	-0-	-363	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
*11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-

BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

06	1590	X	720	-0-	-870	-0-	720	3			N	-0-					1
07	1643	X	989	-0-	-654	-0-	989	3			N	-0-					1
08	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					1
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					1
10	775	N	346	-0-	-429	-0-	346	3			N	-0-					1
*11	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					1

BLOCK 58 STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 224464 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11616 - 11888

06	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	3		N	-0-			10
07	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	3		N	-0-			10
08	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	3		N	-0-			10
09	5820 X	5406	-0-	-414	-0-	5406	3		N	-0-			10
10	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	3		N	-0-			10
*11	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	3		N	-0-			10

BLOCK 72 STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 228244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12829 - 13536

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLK 59 ST 37 WELL #: 1H RRCID -> 235757 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11891 - 16033

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOBE STATE 70-20 WELL #: 1 RRCID -> 239021 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11128 - 12060

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

06	4560 X	3007	-0-	-1553	-0-	3007	3		N	-0-			-0-
07	3131 X	3075	-0-	-56	-0-	3075	3		N	-0-			-0-
08	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3		N	-0-			-0-
09	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3		N	-0-			-0-
10	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3		N	-0-			-0-
*11	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3		N	-0-			-0-

LOWE STATE 72-8 WELL #: 1H RRCID -> 239129 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12950 - 15742

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
MUNN STATE 59-30 WELL #: 1 RRCID -> 239255 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 11727 PERF.10894 - 11576

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

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

06	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	4887	-0-	-352	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
08	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	4420	-0-	-1160	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	5245	-0-	-521	-0-	5245	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	5563	-0-	-17	-0-	5563	3			N	-0-					-0-

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

06	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	15305	3			N	-0-					-0-
07	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	12607	3			N	-0-					-0-
08	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	11258	3			N	-0-					-0-
09	13860	X	10213	-0-	-3647	-0-	10213	3			N	-0-					-0-
10	14322	X	9640	-0-	-4682	-0-	9640	3			N	-0-					-0-
11	13860	X	9294	-0-	-4566	-0-	9294	3			N	-0-					-0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

06	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
07	7564	X	4141	-0-	-3423	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
08	7564	X	3400	-0-	-4164	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
09	7320	X	4447	-0-	-2873	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
10	7130	X	6939	-0-	-191	-0-	6939	3			N	-0-					-0-
*11	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	12546	3			N	-0-					-0-

BLOCK 58 ST 40-14 WELL #: 1H RRCID -> 243000 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12377 PERF.15538 - 12795

06	1260	X	12	-0-	-1248	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	1302	X	2	-0-	-1300	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-22 WELL #: 2H RRCID -> 243362 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12550 - 14802

06	5070	X	2504	-0-	-2566	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	4432	-0-	-807	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
08	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	3			N	-0-					-0-
09	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
10	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
*11	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	3			N	-0-					-0-

JOBE STATE C 17-18 WELL #: 1 RRCID -> 244001 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11668 - 12660

06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

06	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	9761	3			N	-0-					-0-
07	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	10153	3			N	-0-					-0-
08	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	3			N	-0-					-0-
09	9750	X	6620	-0-	-3130	-0-	6620	3			N	-0-					-0-
10	10168	X	6492	-0-	-3676	-0-	6492	3			N	-0-					-0-
*11	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	14152	3			N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

06	10890	X	8195	-0-	-2695	-0-	8195	3			N	-0-					-0-
07	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11721	3			N	-0-					-0-
08	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	12120	3			N	-0-					-0-
09	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8923	3			N	-0-					-0-
10	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	10373	3			N	-0-					-0-
*11	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	13785	3			N	-0-					-0-

NOBLE 72-32 WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141

06	17670	X	20	-0-	-17650	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	10881	X	52	-0-	-10829	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		5597	-0-	5597	5597	5597	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		12836	-0-	12836	18433	12836	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		2310	-0-	2310	20743	2310	3			N	-0-					-0-
*11	21144	X	401	-0-	-20743	-0-	401	3			N	-0-					-0-

BLOCK 59 STATE 36-7 WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286

06	7140	X	4554	-0-	-2586	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
07	7378	X	5663	-0-	-1715	-0-	5663	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	1879	-0-	-5499	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
09	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	3			N	-0-					-0-
10	5673	X	4288	-0-	-1385	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	2846	-0-	-2644	-0-	2846	3			N	-0-					-0-

YADA STATE 70-29 WELL #: 1H RRCID -> 246117 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10820 - 15087

06	9660	X	1367	-0-	-8293	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
07	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-					-0-
08	3689	X	43	-0-	-3646	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	260	-0-	-3310	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	1426	X	36	-0-	-1390	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	1380	X	276	-0-	-1104	-0-	276	3			N	-0-					-0-

JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550

06	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	3			N	-0-					161
07	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	3			N	-0-					161
08	6014	X	5712	-0-	-302	-0-	5712	3			N	-0-					161
09	7080	X	4991	-0-	-2089	-0-	4991	3			N	-0-					161
10	7316	X	2232	-0-	-5084	-0-	2232	3			N	-0-					161
11	7080	X	5176	-0-	-1904	-0-	5176	3			N	-0-					161

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

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
06	10668 X	10668	-0-	-0-	-0-	10668	3		N	-0-			-0-
07	5766 X	824	-0-	-4942	-0-	824	3		N	-0-			-0-
08	9796 X	630	-0-	-9166	-0-	630	3		N	-0-			-0-
09	10680 X	523	-0-	-10157	-0-	523	3		N	-0-			-0-
10	11036 X	2358	-0-	-8678	-0-	2358	3		N	-0-			-0-
11	10680 X	82	-0-	-10598	-0-	82	3		N	-0-			-0-

HODGE STATE 70-24 WELL #: 1H RRCID -> 246601 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11474 - 15802

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TORREZ STATE 61 WELL #: 1H RRCID -> 247107 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10773 PERF. 9916 - 13690

06	6360 X	3783	-0-	-2577	-0-	3783	3		N	-0-			-0-
07	4557 X	4017	-0-	-540	-0-	4017	3		N	-0-			-0-
08	5704 X	4887	-0-	-817	-0-	4887	3		N	-0-			-0-
09	5520 X	1261	-0-	-4259	-0-	1261	3		N	-0-			-0-
10	5704 X	223	-0-	-5481	-0-	223	3		N	-0-			-0-
11	4740 X	13	-0-	-4727	-0-	13	3		N	-0-			-0-

JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223

06	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	3		N	-0-			-0-
07	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	3		N	-0-			-0-
08	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	3		N	-0-			-0-
09	4530 X	3250	-0-	-1280	-0-	3250	3		N	-0-			-0-
10	5053 X	1021	-0-	-4032	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
11	5250 X	1517	-0-	-3733	-0-	1517	3		N	-0-			-0-

HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304

06	1440 X	407	-0-	-1033	-0-	407	3		N	-0-			-0-
07	1395 X	763	-0-	-632	-0-	763	3		N	-0-			-0-
08	1426 X	666	-0-	-760	-0-	666	3		N	-0-			-0-
09	420 N	279	-0-	-141	-0-	279	3		N	-0-			-0-
10	775 N	258	-0-	-517	-0-	258	3		N	-0-			-0-
11	630 N	595	-0-	-35	-0-	595	3		N	-0-			-0-

DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735

06	12570 X	11864	-0-	-706	-0-	11864	3		N	-0-			33
07	12989 X	11713	-0-	-1276	-0-	11713	3		N	-0-			33
08	11822 X	11822	-0-	-0-	-0-	11822	3		N	-0-			33
09	11850 X	10833	-0-	-1017	-0-	10833	3		N	-0-			33
10	12245 X	3169	-0-	-9076	-0-	3169	3		N	-0-			33
11	11850 X	70	-0-	-11780	-0-	70	3		N	-0-			33

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
06	630	N	495	-0-	-135	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	837	N	492	-0-	-345	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	589	N	480	-0-	-109	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	480	N	342	-0-	-138	-0-	342	3			N	-0-					-0-

MECO IV, LLC 557076
HARRISON STATE 56-38 WELL #: 3ST RRCID -> 226710 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 18364 PERF.17580 - 18150

06	300	X	98	-0-	-202	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	56	1	370	2	N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	67	1	45	2	N	-0-					-0-
10	217	N	117	-0-	-100	-0-	89	1	28	2	N	-0-					-0-
11	420	N	287	-0-	-133	-0-	31	1	256	2	N	-0-					-0-

BRACKENRIDGE STATE 57-44 WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454

06	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	52	-0-	-5404	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	4119	-0-	-6607	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	4061	-0-	-6319	-0-	2454	1	1607	2	N	-0-					-0-
10	10726	X	1771	-0-	-8955	-0-	1366	1	405	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	1094	-0-	-5086	-0-	117	1	977	2	N	-0-					-0-

HARRISON STATE 56-37 WELL #: 1 RRCID -> 248871 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 18700 PERF.17747 - 18368

06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	45	1	26	2	N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	20	1	6	2	N	-0-					-0-
*11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	52	1	431	2	N	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON WELL #: 134 RRCID -> 224042 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9296 - 10226

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

JOHNSON STATE WELL #: 14H RRCID -> 224981 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ALLISON STATE 103 WELL #: 1 RRCID -> 238907 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF.10198 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON STATE 60 WELL #: 1H RRCID -> 241997 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11050 - 14227

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT STATE 70-5 WELL #: 1RE RRCID -> 242235 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11416 - 12652

06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 58 STATE 42 WELL #: 1H RRCID -> 244453 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11947 - 16152

06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRENNAND STATE 72-10 WELL #: 1H RRCID -> 247954 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.13146 - 13951

06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
TYLER STATE WELL #: 1046 RRCID -> 201909 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4512 - 4789

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

FRASER TXL "A" WELL #: 7 RRCID -> 203642 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4521 - 4526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

JOHNSON, W. D. JR. WELL #: 32 RRCID -> 203864 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4568 - 4576

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRASER TXL "A" WELL #: 9 RRCID -> 205340 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 4538 - 4548

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FRASER TXL WELL #: 11 RRCID -> 208380 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4976 - 4988

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRASER TXL WELL #: 12 RRCID -> 214787 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4713 - 4730

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, W. D. JR. WELL #: 30 RRCID -> 216284 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4671 - 4680

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
TUNSTILL, JACK STATE WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					140
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	T. A.	165	-0-	165	165	165	3			N	-0-					140
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					140
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-	113	1			27
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					27

TUNSTILL (DELAWARE) 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CINNABAR ENERGY, LTD. 153508
FASKEN '22' WELL #: 1RE RRCID -> 275865 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 4764 - 4820

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2015 - PLUGGED 10/21/2015

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

06	480 #	143	-0-	-337	-0-	90	2	53	9	N	48					221
07	8339	28423	-0-	20084	20084	25786	2	2637	9	N	2397	1863	1			755
08	8339	3602	-0-	-4737	15347	2005	2	1597	9	N	1452	1863	1			344
09	8070	5144	-0-	-2926	12421	4002	2	1142	9	N	1038	1024	1			358
10	8339	14903	-0-	6564	18985	13733	2	1170	9	N	1064	1179	1			243
*11	8070	12460	-0-	4390	23375	11514	2	946	9	N	860	860	1			243

VERMEJO (DELAWARE) 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
MEXCO STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720

06	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4885	3	50	9	N	45					78
07	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5901	3	30	9	N	27	84	1	11	8	10
08	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4829	3	66	9	N	60					70
09	4950 X	4754	-0-	-196	-0-	4695	3	59	9	N	54	80	1	22	8	22
10	5921 X	4860	-0-	-1061	-0-	4854	3	6	9	N	5					27
11	5730 X	4728	-0-	-1002	-0-	4716	3	12	9	N	11	11	8			27

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1521	3	78	9	N	71	16	8			101
07	775 N	523	-0-	-252	-0-	505	3	18	9	N	16	83	1	11	8	23
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	406	3	76	9	N	69	19	8			73
09	1590 N	431	-0-	-1159	-0-	354	3	77	9	N	70	90	1	22	8	31
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	37					68
11	480 N	214	-0-	-266	-0-	158	3	56	9	N	51	10	8			109

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

VERMEJO (DELAWARE) //CONT.// 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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 #: 1 RRCID -> 090283 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 5050 - 5785

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	N	-0-			-0-
						137	4							
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-			-0-
						151	4							
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-			-0-
						149	4							
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	3	1	72	2	N	-0-			-0-
						118	4							
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-			-0-
						161	4							
*11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-			-0-
						173	4							

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

06	48457 X	48457	-0-	-0-	-0-	690	1	17793	2	N	-0-			-0-
						29974	4							
07	29893 X	29893	-0-	-0-	-0-	522	1	8999	2	N	-0-			-0-
						20372	4							
08	33591 X	33591	-0-	-0-	-0-	552	1	12064	2	N	-0-			-0-
						20975	4							
09	46110 X	35322	-0-	-10788	-0-	567	1	13222	2	N	-0-			-0-
						21533	4							
10	47647 X	20067	-0-	-27580	-0-	391	1	6807	2	N	-0-			-0-
						12869	4							
*11	46110 X	22681	-0-	-23429	-0-	394	1	7692	2	N	-0-			-0-
						14595	4							

VERMEJO (ELLENBURGER) //CONT.// 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	65381	X	65381	-0-	-0-	-0-	931	1	24007	2	N	-0-					-0-
							40443	4									
07	69241	X	69241	-0-	-0-	-0-	1210	1	20845	2	N	-0-					-0-
							47186	4									
08	68325	X	68325	-0-	-0-	-0-	1124	1	24539	2	N	-0-					-0-
							42662	4									
09	69071	X	69071	-0-	-0-	-0-	1109	1	25855	2	N	-0-					-0-
							42107	4									
10	65823	X	65823	-0-	-0-	-0-	1284	1	22329	2	N	-0-					-0-
							42210	4									
*11	73853	X	73853	-0-	-0-	-0-	1282	1	25048	2	N	-0-					-0-
							47523	4									

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109

06	40890	X	-0-	-0-	-40890	-0-					N	-0-					-0-
07	42253	X	-0-	-0-	-42253	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMEJO (FUSSELMAN) 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 059221 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
07	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					1
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
09	3000	N	13631	-0-	10631	10631	1072	1	12559	2	N	-0-					1
10	3100	N	24478	-0-	21378	32009	1828	1	22650	2	N	-0-					1
*11	3000	N	20720	-0-	17720	49729	1748	1	18972	2	N	-0-					1

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

06	26988	X	26988	-0-	-0-	-0-	150	1	26838	2	N	-0-					53
07	27968	X	27968	-0-	-0-	-0-	155	1	27813	2	N	-0-					53
08	27427	X	27427	-0-	-0-	-0-	155	1	27272	2	N	-0-					53
09	27000	X	26189	-0-	-811	-0-	150	1	26039	2	N	-0-					53
10	27962	X	23776	-0-	-4186	-0-	150	1	23626	2	N	-0-					53
11	27060	X	24505	-0-	-2555	-0-	150	1	24355	2	N	-0-					53

VERMEJO (FUSSELMAN) //CONT.// 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 095495 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	9595	2			N	-0-			-0-
07	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	515	1	5920	3	N	-0-			-0-
08	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	333	1	3818	3	N	-0-			-0-
09	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-			-0-
10	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-			-0-
*11	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-			-0-

PANTHER EXPLORATION, LLC 638506
GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654

06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			-0-
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-			-0-
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-			-0-
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-			-0-
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-			-0-
*11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804

06	11640 X	10246	-0-	-1394	-0-	1190	1	9056	2	Y	-0-			-0-
07	16430 X	16430	-0-	-0-	-0-	1670	1	14760	2	Y	-0-			-0-
08	15594 X	15594	-0-	-0-	-0-	1575	1	14019	2	Y	-0-			-0-
09	13352 X	13352	-0-	-0-	-0-	1188	1	12164	2	Y	-0-			-0-
10	12028 X	11114	-0-	-914	-0-	973	1	10141	2	Y	-0-			-0-
11	15060 X	8148	-0-	-6912	-0-	788	1	7360	2	Y	-0-			-0-

VIEJOS (DEVONIAN) 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
RW OPERATING CORP. 739826
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

06	1500 #	1085	-0-	-415	-0-	1077	2	8	9	N	7			240
07	1812 R	1812	-0-	-0-	-0-	1811	2	1	9	N	1			241
08	1550 #	1430	-0-	-120	-0-	1426	2	4	9	N	4			245
09	1080 #	136	-0-	-944	-0-	134	2	2	9	N	2			247
10	1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			247
*11	1867 R	1867	-0-	-0-	-0-	1861	2	6	9	N	5			252

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
UNIVERSITY "8" WELL #: 1 RRCID -> 173436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262

06	750 #	551	-0-	-199	-0-	551	2			N	-0-			53
07	775 #	747	-0-	-28	-0-	747	2			N	-0-			53
08	795 R	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			53
09	540 #	250	-0-	-290	-0-	250	2			N	-0-			53
10	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			53
*11	983 R	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-			53

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563

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
06	652 R	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					30
07	620 #	45	-0-	-575	-0-	45	2			Y	-0-					30
08	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					30
09	960 #	180	-0-	-780	-0-	180	2			Y	-0-					30
10	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					30
*11	832 R	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					30

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
06	120 #	35	-0-	-85	-0-	35	2			Y	-0-					20
07	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					20
08	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					20
09	60 #	10	-0-	-50	-0-	10	2			Y	-0-					20
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					20
11	120 #	48	-0-	-72	-0-	48	2			Y	-0-					20

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
06	89 R	89	-0-	-0-	-0-	23	2	66	9	Y	60	82	1			22
07	147 R	147	-0-	-0-	-0-	79	2	68	9	Y	62	55	1			29
08	162 R	162	-0-	-0-	-0-	105	2	57	9	Y	52	55	1			26
09	120 #	59	-0-	-61	-0-	6	2	53	9	Y	48					74
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	51	89	1			36
*11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	77	99	1			14

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
06	270 #	108	-0-	-162	-0-	75	2	33	9	Y	30	41	1			61
07	279 #	249	-0-	-30	-0-	215	2	34	9	Y	31	27	1			65
08	315 R	315	-0-	-0-	-0-	286	2	29	9	Y	26	28	1			63
09	180 #	54	-0-	-126	-0-	28	2	26	9	Y	24					87
10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	26	45	1			68
*11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	38	49	1			57

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
06	360 #	180	-0-	-180	-0-	81	2	99	9	Y	90	123	1			62
07	418 R	418	-0-	-0-	-0-	350	2	68	9	Y	62	55	1			69
08	525 R	525	-0-	-0-	-0-	468	2	57	9	Y	52	55	1			66
09	210 #	102	-0-	-108	-0-	49	2	53	9	Y	48					114
10	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	51	89	1			76
*11	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	76	99	1			53

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	498 R	498	-0-	-0-	-0-	433	2	65	9	Y	59	82	1			72
07	904 R	904	-0-	-0-	-0-	870	2	34	9	Y	31	27	1			76
08	1191 R	1191	-0-	-0-	-0-	1161	2	30	9	Y	27	28	1			75
09	510 #	124	-0-	-386	-0-	98	2	26	9	Y	24					99
10	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					Y	26	45	1			80
*11	1140 #	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	37	49	1			68

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240 #	137	-0-	-103	-0-	104	2	33	9	Y	30	41	1			58
07	407 R	407	-0-	-0-	-0-	339	2	68	9	Y	62	55	1			65
08	509 R	509	-0-	-0-	-0-	452	2	57	9	Y	52	55	1			62
09	240 #	72	-0-	-168	-0-	19	2	53	9	Y	48					110
10	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	52	89	1			73
*11	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					Y	76	99	1			50

VISTA GRANDE (WOODFORD) 93998 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
KEROGEN TEXAS ENERGY OP LLC 457759
EDWARDS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 278672 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 14531 PERF.14709 - 18091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		41811	-0-	41811	41811	41811	3			N	-0-					-0-
01	0		2900	-0-	2900	44711	2900	3			N	-0-					-0-
02	0		41978	-0-	41978	86689	41978	3			N	-0-					-0-
03	0		35990	-0-	35990	122679	35990	3			N	-0-					-0-
04	0	W	10008	-0-	10008	132687	10008	3			N	-0-					-0-
05	0	W	55006	-0-	55006	187693	55006	3			N	-0-					-0-
06	0	W	54226	-0-	54226	241919	54226	3			N	-0-					-0-
07	0	W	28331	-0-	28331	270250	28331	3			N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270250					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270250					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270250					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270250					N	NO RPT					-0-

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

06 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11 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

06	690 #	523	-0-	-167	-0-	522	2	1	9	N	1	1	0				-0-
07	835 R	835	-0-	-0-	-0-	833	2	2	9	N	2	2	0				-0-
08	713 #	681	-0-	-32	-0-	681	2			N	-0-						-0-
09	744 R	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-						-0-
10	804 R	804	-0-	-0-	-0-	803	2	1	9	N	1	1	0				-0-
*11	820 R	820	-0-	-0-	-0-	819	2	1	9	N	1	1	0				-0-

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

F. GONGER 19 WELL #: 4 L RRCID -> 157395 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A

06	945 R	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-						114
07	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-						114
08	961 #	941	-0-	-20	-0-	941	2			N	-0-						114
09	978 R	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-						114
10	1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-						114
11	990 #	899	-0-	-91	-0-	899	2			N	-0-						114

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
06	DLQ G-10	26	-0-	26	224	26	2			Y	-0-					44
07	DLQ G-10	759	-0-	759	983	759	2			Y	-0-					44
08	DLQ G-10	682	-0-	682	1665	516	2	166	9	Y	151	151	0			44
09	2250 N	585	-0-	-1665	-0-	585	2			Y	-0-					44
10	744 N	637	-0-	-107	-0-	637	2			Y	-0-					44
11	660 N	538	-0-	-122	-0-	538	2			Y	-0-					44

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONGER, F. "6" WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677

06	780 N	728	-0-	-52	-0-	728	2			N	-0-					136
07	806 N	799	-0-	-7	-0-	798	2	1	9	N	1	1	0			136
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					136
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					136
10	806 N	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-					136
11	780 N	747	-0-	-33	-0-	746	2	1	9	N	1	1	0			136

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	90 #	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					89
07	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					89
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					89
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					89
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					89
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

06	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	687 R	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
08	683 R	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09	660 #	612	-0-	-48	-0-	612	3			N	-0-					-0-
10	682 #	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-					-0-
11	660 #	636	-0-	-24	-0-	636	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 08/17/1992 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3030 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	573	2	17	9	Y	15	15	1			2
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1142	2	29	9	Y	26	25	1			3
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1166	2	25	9	Y	23	24	1			2
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	679	2	23	9	Y	21	20	1			3
10	806	N	27	-0-	-779	-0-	27	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	780	N	50	-0-	-730	-0-	44	2	6	9	Y	5	4	1			1

WADDELL, W.N. WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A

06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	511	2	30	9	Y	27	24	1			6
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	524	2	32	9	Y	29	29	1			6
08	558	N	534	-0-	-24	-0-	506	2	28	9	Y	25	26	1			5
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	489	2	26	9	Y	24	25	1			4
10	558	N	492	-0-	-66	-0-	474	2	18	9	Y	16	16	1			4
*11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	552	2	30	9	Y	27	24	1			7

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A

06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1234	2	26	9	Y	24	22	1			8
07	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1266	2	24	9	Y	22	18	1			12
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1236	2	24	9	Y	22	23	1			11
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1137	2	23	9	Y	21	21	1			11
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	903	2	19	9	Y	17	14	1			14
*11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1239	2	9	9	Y	8	12	1			10

WADDELL, W.N. WELL #: 914 RRCID -> 038011 COMPL. DATE 12/07/1965 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WADDELL, W.N. WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A

06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	241	2	7	4	Y	24	22	1			8
							26	9									
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	479	2	24	9	Y	22	18	1			12
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	357	2	16	4	Y	23	23	1			12
							25	9									
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	524	2	25	4	Y	22	22	1			12
							24	9									
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	393	2	168	4	Y	25	16	1			21
							28	9									
*11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	446	2	3	4	Y	6	18	1			9
							7	9									

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	670	2	26	9	Y	24	22	1			8
07	713	N	706	-0-	-7	-0-	682	2	24	9	Y	22	18	1			12
08	744	N	689	-0-	-55	-0-	665	2	24	9	Y	22	23	1			11
09	690	N	53	-0-	-637	-0-	43	2	10	9	Y	9	15	1			5
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	728	2	18	9	Y	16	7	1			14
*11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	820	2	9	9	Y	8	12	1			10

WADDELL, W.N. WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

WADDELL, W.N. WELL #: 736 RRCID -> 144840 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174

06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	986	2	26	9	Y	24	22	1			8
07	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	999	2	24	9	Y	22	18	1			12
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1004	2	24	9	Y	22	23	1			11
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	921	2	23	9	Y	21	21	1			11
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	898	2	19	9	Y	17	14	1			14
*11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1001	2	9	9	Y	8	12	1			10

WADDELL, W.N. WELL #: 1145 RRCID -> 144841 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WADDELL, W.N. WELL #: 859 RRCID -> 147187 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148

06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	505	2	17	9	Y	15	15	1			2
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	894	2	29	9	Y	26	25	1			3
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	797	2	25	9	Y	23	24	1			2
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	727	2	23	9	Y	21	20	1			3
10	930	N	686	-0-	-244	-0-	656	2	30	9	Y	27	26	1			4
*11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	821	2	53	9	Y	48	46	1			6

WADDELL, W.N. WELL #: 310 RRCID -> 160203 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WADDELL, W.N. WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. WELL #: 944 RRCID -> 171357 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3062 - 3100

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

WADDELL, W.N. WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	29	2	1	4	Y	24	23	1			3
							26	9									
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	32	2	29	9	Y	26	26	1			3
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	30	2	1	4	Y	24	25	1			2
							26	9									
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	20	2	2	4	Y	22	21	1			3
							24	9									
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	24	24	1			3
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	25	25	1			3

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
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	730	2	3	4	Y	24	23	1			3
							26	9									
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	673	2	29	9	Y	26	26	1			3
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	530	2	3	4	Y	24	25	1			2
							26	9									
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	441	2	4	4	Y	22	21	1			3
							24	9									
10	496	N	205	-0-	-291	-0-	153	2	26	4	Y	24	24	1			3
							26	9									
11	480	N	300	-0-	-180	-0-	272	2	28	9	Y	25	25	1			3

WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1359	2	14	4	Y	24	23	1			3
							26	9									
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1714	2	29	9	Y	26	26	1			3
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1475	2	20	4	Y	24	25	1			2
							26	9									
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1283	2	23	4	Y	40	37	1			5
							44	9									
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	826	2	145	4	Y	27	28	1			4
							30	9									
*11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1233	2	3	4	Y	24	25	1			3
							26	9									

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 12 RRCID -> 167030 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 3582 PERF. 3123 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	402	-0-	-78	-0-	335	3	67	9	Y	61	64	1			25
07	620	N	583	-0-	-37	-0-	521	3	62	9	Y	56	59	1			22
08	527	N	444	-0-	-83	-0-	372	3	72	9	Y	65	62	1			25
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	468	3	66	9	Y	60	64	1			21
10	589	N	338	-0-	-251	-0-	272	3	66	9	Y	60	52	1			29
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					29

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			2
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	26	3	12	9	Y	11	11	1			2
08	T. A.	78	-0-	78	78	69	3	9	9	Y	8	9	1			1
09	T. A.	86	-0-	86	164	75	3	11	9	Y	10	10	1			1
10	T. A.	95	-0-	95	259	85	3	10	9	Y	9	9	1			1
*11	355 X	96	-0-	-259	-0-	85	3	11	9	Y	10	9	1			2

HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	780	3	22	9	Y	20	21	1			26
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	789	3	22	9	Y	20	20	1			26
08	T. A.	811	-0-	811	811	787	3	24	9	Y	22	31	1			17
09	T. A.	795	-0-	795	1606	775	3	20	9	Y	18	22	1			13
10	T. A.	796	-0-	796	2402	783	3	13	9	Y	12	11	1			14
*11	3160 X	758	-0-	-2402	-0-	758	3			Y	-0-	7	1			7

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAHA (ATOKA) 94648 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 12 RRCID -> 165424 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 17250 PERF.11523 - 11661

06	960 N	487	-0-	-473	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
10	1302 N	919	-0-	-383	-0-	919	3			N	-0-					-0-
*11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EO RESOURCES, LLC 253363
FROST, J. WELL #: 4 RRCID -> 143428 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4714 - 4724

06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364
FOSTER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 134103 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4704 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HODGE, J.H. WELL #: 4A RRCID -> 140999 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

G P II ENERGY, INC. 292232
STRAIN, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 134402 COMPL. DATE 07/15/1961 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4810 - 4880

06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	400	2	29	9	Y	26	24	1			6
07	248	N	191	-0-	-57	-0-	160	2	31	9	Y	28	27	1			7
08	279	N	159	-0-	-120	-0-	129	2	30	9	Y	27	30	1			4
09	420	N	60	-0-	-360	-0-	30	2	30	9	Y	27	24	1			7
10	186	N	46	-0-	-140	-0-	14	2	32	9	Y	29	33	1			3
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	28	21	1			10

ICE BROTHERS, INC. 421790
HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1	9	N	1					86
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	79	3	1	9	N	1					87
08	155	N	53	-0-	-102	-0-	52	3	1	9	N	1					88
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	3	1	9	N	1					89
10	93	N	31	-0-	-62	-0-	28	3	3	9	N	3					92
*11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					92

HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3889	3	44	9	Y	40					144
07	3658	X	3370	-0-	-288	-0-	3335	3	35	9	Y	32	133	1			43
08	3689	X	3281	-0-	-408	-0-	3246	3	35	9	Y	32					75
09	3930	X	2234	-0-	-1696	-0-	2208	3	26	9	Y	24					99
10	4061	X	3951	-0-	-110	-0-	3904	3	47	9	Y	43					142
11	3930	X	3484	-0-	-446	-0-	3441	3	43	9	Y	39	145	1			36

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	282	3	3	9	Y	3					14
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	228	3	3	9	Y	3	9	1			8
08	248	N	191	-0-	-57	-0-	189	3	2	9	Y	2					10
09	300	N	115	-0-	-185	-0-	113	3	2	9	Y	2					12
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	194	3	2	9	Y	2					14
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	Y	2	8	1			8

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. //CONT.// 421790
HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	624	3	7	9	Y	6					21
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	503	3	4	9	Y	4	20	1			5
08	527	N	414	-0-	-113	-0-	410	3	4	9	Y	4					9
09	600	N	211	-0-	-389	-0-	209	3	2	9	Y	2					11
10	496	N	263	-0-	-233	-0-	260	3	3	9	Y	3					14
11	390	N	292	-0-	-98	-0-	288	3	4	9	Y	4	12	1			6

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	467	3	7	9	Y	6					67
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	442	3	6	9	Y	5					72
08	496	N	402	-0-	-94	-0-	400	3	2	9	Y	2					74
09	480	N	337	-0-	-143	-0-	326	3	11	9	Y	10					84
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	466	3	1	9	Y	1					85
11	390	N	325	-0-	-65	-0-	319	3	6	9	Y	5	60	1			30

HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	452	3	6	9	Y	5					60
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	463	3	7	9	Y	6					66
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	503	3	3	9	Y	3					69
09	450	N	394	-0-	-56	-0-	382	3	12	9	Y	11					80
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	541	3	2	9	Y	2					82
*11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	454	3	9	9	Y	8	86	1			4

INCLINE ENERGY 423656
TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

06	780	N	311	-0-	-469	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	613	-0-	-193	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	2			Y	-0-					-0-

TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

06	960	N	383	-0-	-577	-0-	381	2	2	9	Y	2					93
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	977	2	3	9	Y	3					96
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1008	2	1	9	Y	1					97
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	713	2	1	9	Y	1					98
10	992	N	750	-0-	-242	-0-	749	2	1	9	Y	1					99
11	990	N	966	-0-	-24	-0-	965	2	1	9	Y	1					100

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MECO IV, LLC 557076
STATE-TREES "18" WELL #: 1 RRCID -> 176346 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5006 - 5084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	94	3	56	9	Y	51					896
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	111	3	7	9	Y	6					902
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					902
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	3			Y	-0-	902	7			-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	187	3	28	9	Y	25					25
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	106	3	11	9	Y	10					35

TRIUMPH EXPLORATION, INC. 871156
HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 069204 COMPL. DATE 11/26/1976 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					190
07	527 N	385	-0-	-142	-0-	385	2			N	-0-					190
08	434 N	371	-0-	-63	-0-	369	2	2	9	N	2	2	8			190
09	570 N	139	-0-	-431	-0-	136	2	3	9	N	3	3	8			190
10	372 N	201	-0-	-171	-0-	201	2			N	-0-					190
11	360 N	347	-0-	-13	-0-	346	2	1	9	N	1	1	8			190

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MOORE, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 030687 COMPL. DATE 02/22/1962 TOTAL DEPTH 5091 PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2015 - P/A 08/21/15

MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 8 RRCID -> 033618 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH 5197 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 18 RRCID -> 133265 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4823 - 4937

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2015 - PLUGGED 07/15/15

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 19 RRCID -> 133450 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4858 - 4912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 20 RRCID -> 133615 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 4890 - 4989

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2015 - P/A 08/14/15

MOORE, WAYNE WELL #: 21 RRCID -> 139431 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (DEVONIAN) 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MECO IV, LLC 557076
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043863 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 15545 PERF.11601 - 11776

06	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					178
07	9951 X	282	-0-	-9669	-0-	282	3			Y	-0-					178
08	9951 X	2729	-0-	-7222	-0-	2729	3			Y	-0-					178
09	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-	178	7			-0-
10	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-
*11	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	3			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A

06	33060 X	19108	-0-	-13952	-0-	19098	3	10	9	Y	9					95
07	34162 X	24107	-0-	-10055	-0-	24098	3	9	9	Y	8	26	1			77
08	T. A.	33742	-0-	33742	33742	33740	3	2	9	Y	2					79
09	T. A.	22046	-0-	22046	55788	22045	3	1	9	Y	1					80
10	T. A.	30677	-0-	30677	86465	30669	3	8	9	Y	7					87
*11	119202 X	32737	-0-	-86465	-0-	32729	3	8	9	Y	7					94

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

06	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

WAHA (DEVONIAN) //CONT.// 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHA (ELLENBURGER) 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
TREES ESTATE -20- WELL #: 1 L RRCID -> 049990 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

06	2251 N	2251	-0-	-0-	B	-0-	2236	3	15	9	Y	14				90
07	2356 N	1547	-0-	-809	B	-0-	1532	3	15	9	Y	14	68	1		36
08	2057 N	2057	-0-	-0-	B	-0-	2039	3	18	9	Y	16				52
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1154 N	1154	-0-	-0-	B	-0-	1143	3	11	9	Y	10				62
10	2987 N	2987	-0-	-0-	B	-0-	2972	3	15	9	Y	14				76
*11	2384 N	2384	-0-	-0-	B	-0-	2375	3	9	9	Y	8	26	1		58

CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 1 RRCID -> 051241 COMPL. DATE 06/04/1971 TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A

06	19200 N	26155	-0-	6955	B	-9429	26155	2			N	-0-				-0-
07	20787 N	22707	-0-	1920	B	-7509	22707	2			N	-0-				-0-
08	17732 N	22811	-0-	5079	B	-2430	22811	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2430																
09	25110 #	14084	-0-	-11026	B	-13456	14084	2			N	-0-				-0-
10	25947 #	23044	-0-	-2903	B	-16359	23044	2			N	-0-				-0-
11	25110 #	21737	-0-	-3373	B	-19732	21737	2			N	-0-				-0-

MECO IV, LLC 557076
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11 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

06	3000 N	3238	-0-	238	B	238	3238	3			Y	-0-				4
07	1992 N	1754	-0-	-238	B	-0-	1754	3			Y	-0-	1	1		3
08	2013 N	2013	-0-	-0-	B	-0-	2013	3			Y	-0-				3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2490 #	2222	-0-	-268	B	-268	2222	3			Y	-0-				3
10	2573 #	2669	-0-	96	B	-172	2669	3			Y	-0-				3
11	2490 #	2485	-0-	-5	B	-177	2485	3			Y	-0-				3

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

06	22453	34620	-0-	12167	B	-17372	34620	3			N	-0-				-0-
07	20787	29292	-0-	8505	B	-8867	29292	3			N	-0-				-0-
08	21756	30952	-0-	9196	B	329	30952	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 329																
09	34620	25157	-0-	-9463	B	-9134	25157	3			N	-0-				-0-
10	26261	31205	-0-	4944	B	-4190	31205	3			N	-0-				-0-
11	34620	29130	-0-	-5490	B	-9680	29130	3			N	-0-				-0-

WAHA (GAS STORAGE) 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364

WAHA/FROST WELL #: 1C RRCID -> 220327 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

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

06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13710 #	11547	-0-	-2163	-0-	11532	3	15	9	N	14					138
07	17277	17277	-0-	-0-	-0-	17255	3	22	9	N	20					158
08	16809	16809	-0-	-0-	-0-	16779	3	30	9	N	27	163	1			22
09	12107	12107	-0-	-0-	-0-	12083	3	24	9	N	22					44
10	12765	12765	-0-	-0-	-0-	12736	3	29	9	N	26					70
*11	14155	14155	-0-	-0-	-0-	14130	3	25	9	N	23					93

WAHA (MISSISSIPPIAN) 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
TREES ESTATE -20- WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050

06	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4300	3	15	9	Y	14					89
07	3534 X	2961	-0-	-573	-0-	2946	3	15	9	Y	14	67	1			36
08	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3489	3	18	9	Y	16					52
09	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1847	3	11	9	Y	10					62
10	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4678	3	15	9	Y	14					76
*11	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3665	3	9	9	Y	8	26	1			58

CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314

06	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	7639	2	17	9	N	15	1	8			192
07	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	7628	2	15	9	N	14	179	1			27
08	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6889	2	1	9	N	1	1	8			27
09	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					27
10	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			N	-0-					27
*11	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	6771	2	18	9	N	16					43

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

06	9600 X	9557	-0-	-43	-0-	9546	3	11	9	Y	10					136
07	11531 X	11531	-0-	-0-	-0-	11530	3	1	9	Y	1	37	1			100
08	16863 X	16863	-0-	-0-	-0-	16862	3	1	9	Y	1					101
09	24382 X	24382	-0-	-0-	-0-	24381	3	1	9	Y	1					102
10	26176 X	26176	-0-	-0-	-0-	26168	3	8	9	Y	7					109
*11	24986 X	24986	-0-	-0-	-0-	24977	3	9	9	Y	8					117

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

06	42192 X	42192	-0-	-0-	-0-	42192	3			Y	-0-					147
07	42225 X	42225	-0-	-0-	-0-	42219	3	6	9	Y	5					152
08	T. A.	43110	-0-	43110	43110	43110	3			Y	-0-					152
09	T. A.	29721	-0-	29721	72831	29721	3			Y	-0-					152
10	T. A.	22451	-0-	22451	95282	22451	3			Y	-0-					152
*11	127567 X	32285	-0-	-95282	-0-	32285	3			Y	-0-					152

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

06	6420 X	5732	-0-	-688	-0-	5732	3			Y	-0-					46
07	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	3			Y	-0-					46
08	T. A.	9666	-0-	9666	9666	9666	3			Y	-0-					46
09	T. A.	9335	-0-	9335	19001	9335	3			Y	-0-					46
10	T. A.	7854	-0-	7854	26855	7854	3			Y	-0-					46
*11	35253 X	8398	-0-	-26855	-0-	8398	3			Y	-0-					46

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

06	47899 X	47899	-0-	-0-	-0-	47816	3	83	9	N	75					162
07	43648 X	39021	-0-	-4627	-0-	38966	3	55	9	N	50					212
08	42238 X	42238	-0-	-0-	-0-	42180	3	58	9	N	53	179	1	2	8	84
09	44700 X	33540	-0-	-11160	-0-	33473	3	67	9	N	61					145
10	46190 X	39031	-0-	-7159	-0-	38967	3	64	9	N	58					203
11	44700 X	37974	-0-	-6726	-0-	37894	3	80	9	N	73					276

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

06	1230 N	1046	-0-	-184	-0-	1046	3			Y	-0-					55
07	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1664	3	2	9	Y	2					57
08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			Y	-0-					57
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-					57
10	1550 N	1230	-0-	-320	-0-	1230	3			Y	-0-					57
11	1500 N	1457	-0-	-43	-0-	1457	3			Y	-0-					57

WAHA (MONTOYA FB-2) 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
TREES "20" WELL #: 2 RRCID -> 161593 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476

06	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	7395	3	24	9	Y	22					164
07	5642 X	5089	-0-	-553	-0-	5067	3	22	9	Y	20	128	1			56
08	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	6426	3	32	9	Y	29					85
09	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3522	3	23	9	Y	21					106
10	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	6946	3	26	9	Y	24					130
*11	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	6738	3	17	9	Y	15	41	1			104

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4611	3	7	9	Y	6					58
07	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4390	3	8	9	Y	7	49	1			16
08	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4174	3	8	9	Y	7					23
09	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3768	3	6	9	Y	5					28
10	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4899	3	10	9	Y	9					37
*11	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4291	3	4	9	Y	4	11	1			30

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HODGE, J. HOWARD WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	42810	X	36032	-0-	-6778	-0-	35830	2	202	9	N	184	184	1			112
07	42532	X	11952	-0-	-30580	-0-	11952	2			N	-0-					112
08	44624	X	44624	-0-	-0-	-0-	44424	2	200	9	N	182	182	0			112
09	35070	X	-0-	-0-	-35070	-0-					N	-0-					112
10	43268	X	43268	-0-	-0-	-0-	43268	2			N	-0-					112
*11	41324	X	41324	-0-	-0-	-0-	41324	2			N	-0-					112

MECO IV, LLC 557076
HODGE, J.H. WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4848	-0-	-102	-0-	4836	3	12	9	N	11	273	1			4
07	6634	X	5356	-0-	-1278	-0-	5344	3	12	9	N	11					15
08	6634	X	5394	-0-	-1240	-0-	5394	3			N	-0-					15
09	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	3			N	-0-	15	7			-0-
10	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5833	3	2	9	N	2					2
*11	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5459	3	19	9	N	17					19

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	18352	X	16441	-0-	-1911	-0-	16441	3			Y	-0-	108	1			89
04	17670	X	11647	-0-	-6023	-0-	11637	3	10	9	Y	9					98
05	18848	X	6622	-0-	-12226	-0-	6603	3	19	9	Y	17					115
06	18240	X	18019	-0-	-221	-0-	18007	3	12	9	Y	11					126
07	18848	X	15824	-0-	-3024	-0-	15823	3	1	9	Y	1	34	1			93
08	18170	X	18170	-0-	-0-	-0-	18167	3	3	9	Y	3					96
09	17219	X	17219	-0-	-0-	-0-	17218	3	1	9	Y	1					97
10	17855	X	17855	-0-	-0-	-0-	17848	3	7	9	Y	6					103
*11	16941	X	16941	-0-	-0-	-0-	16933	3	8	9	Y	7					110

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
06	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	12563	3	17	9	N	15					29
07	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	12652	3	12	9	N	11					40
08	T. A.		10862	-0-	10862	10862	10850	3	12	9	N	11					51
09	T. A.		11211	-0-	11211	22073	11196	3	15	9	N	14					65
10	T. A.		11847	-0-	11847	33920	11830	3	17	9	N	15					80
*11	43941	X	10021	-0-	-33920	-0-	10003	3	18	9	N	16					96

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28320	X	28320	-0-	-0-	-0-	28247	3	73	9	N	66					213
07	19933	X	9371	-0-	-10562	-0-	9347	3	24	9	N	22					235
08	T. A.		27873	-0-	27873	27873	27793	3	80	9	N	73	188	1			120
09	T. A.		17464	-0-	17464	45337	17431	3	33	9	N	30					150
10	T. A.		18429	-0-	18429	63766	18429	3			N	-0-					150
*11	85568	X	21802	-0-	-63766	-0-	21802	3			N	-0-					150

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26970	X	24125	-0-	-2845	-0-	24031	2	94	9	N	85					181
07	27869	X	24938	-0-	-2931	-0-	24874	2	64	9	N	58	192	1			47
08	27280	X	25244	-0-	-2036	-0-	25164	2	80	9	N	73					120
09	26400	X	16747	-0-	-9653	-0-	16668	2	79	9	N	72					192
10	27280	X	2096	-0-	-25184	-0-	2096	2			N	-0-					192
11	24420	X	24393	-0-	-27	-0-	24288	2	105	9	N	95					287

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

06	8310	#	7144	-0-	-1166	-0-	7097	3	47	9	N	43					62
07	8587	#	6965	-0-	-1622	-0-	6941	3	24	9	N	22					84
08	8091		7576	-0-	-515	-0-	7535	3	41	9	N	37					121
09	7440	#	6721	-0-	-719	-0-	6687	3	34	9	N	31					152
10	7537	R	7537	-0-	-0-	-0-	7497	3	40	9	N	36	152	1			36
11	7320	#	6925	-0-	-395	-0-	6882	3	43	9	N	39					75

WAHA, W. (CONSOLIDATED DELAWARE) 94656 086 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
BODKINS, J.D. WELL #: 3 RRCID -> 154679 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5496 - 5540

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	11	1			1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	6	1			4
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	12	1			3
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	1			5
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	11	1			1
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	1			3

BODKIN, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 168245 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5953 - 5980

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	2			Y	-0-					22
07	403	N	251	-0-	-152	-0-	251	2			Y	-0-					22
08	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	2			Y	-0-					22
09	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			Y	-0-					22
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					22
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					22

FROST, J. WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923

06	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	403	N	251	-0-	-152	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BODKINS WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	10219	2			N	-0-					63
07	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8087	2	1	9	N	1	31	1			33
08	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					33
09	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					33
10	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	11038	2			N	-0-					33
*11	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					33

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

06	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
07	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
08	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
09	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
10	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	2979	-0-	-1551	-0-	2979	2			N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

06	6000	X	5412	-0-	-588	-0-	5412	2			N	-0-					48
07	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			N	-0-					48
08	6200	X	5781	-0-	-419	-0-	5781	2			N	-0-	48	3			-0-
09	5910	X	3625	-0-	-2285	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
10	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5457	-0-	-663	-0-	5457	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

06	4830	X	4768	-0-	-62	-0-	4768	2			N	-0-					43
07	4991	X	4873	-0-	-118	-0-	4873	2			N	-0-					43
08	4991	X	4779	-0-	-212	-0-	4779	2			N	-0-					43
09	4830	X	3084	-0-	-1746	-0-	3084	2			N	-0-					43
10	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-					43
*11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					43

BARBER, W. T. WELL #: 8 RRCID -> 176618 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10625 PERF.12546 - 12802

06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/23/2015 - WORKOVER EFF 7/23/2015

TREES, J. C. ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498

06	12690	X	11900	-0-	-790	-0-	11900	2			N	-0-					48
07	13372	X	13372	-0-	-0-	-0-	13372	2			N	-0-					48
08	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	11805	2			N	-0-	48	3			-0-
09	11910	X	10016	-0-	-1894	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	9150	-0-	-4211	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	10284	-0-	-2646	-0-	10284	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MOORE-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014

06	2280	X	1116	-0-	-1164	-0-	1116	3			N	-0-					126
07	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					126
08	2015	X	1942	-0-	-73	-0-	1942	3			N	-0-					126
09	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					126
10	2697	X	2031	-0-	-666	-0-	2031	3			N	-0-					126
11	2610	X	2209	-0-	-401	-0-	2209	3			N	-0-					126

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE 14 WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
07	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2494	-0-	-506	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
*11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					20
07	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					20
08	12	X	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					20
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					20
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					20
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					20

XTO ENERGY INC. 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986

06	3540	X	3200	-0-	-340	-0-	3200	3			Y	-0-					38
07	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4353	3	1	9	Y	1					39
08	3596	X	3567	-0-	-29	-0-	3567	3			Y	-0-					39
09	3450	X	2207	-0-	-1243	-0-	2207	3			Y	-0-					39
10	3689	X	2444	-0-	-1245	-0-	2444	3			Y	-0-					39
11	3570	X	3118	-0-	-452	-0-	3118	3			Y	-0-					39

LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

06	6120	X	6071	-0-	-49	-0-	6071	3			Y	-0-					86
07	6324	X	6191	-0-	-133	-0-	6188	3	3	9	Y	3					89
08	6262	X	6155	-0-	-107	-0-	6155	3			Y	-0-					89
09	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	3			Y	-0-					89
10	6262	X	6160	-0-	-102	-0-	6160	3			Y	-0-					89
11	6060	X	5907	-0-	-153	-0-	5907	3			Y	-0-					89

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

06	24780	X	14437	-0-	-10343	-0-	14437	2			N	-0-					-0-
07	25606	X	24446	-0-	-1160	-0-	24446	2			N	-0-					-0-
08	28367	X	28367	-0-	-0-	-0-	28367	2			N	-0-					-0-
09	20310	X	18784	-0-	-1526	-0-	18784	2			N	-0-					-0-
10	24459	X	21393	-0-	-3066	-0-	21393	2			N	-0-					-0-
11	27450	X	27163	-0-	-287	-0-	27163	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

06	5490	X	5409	-0-	-81	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5568	-0-	-105	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5519	-0-	-154	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	3835	-0-	-1655	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
10	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5332	-0-	-68	-0-	5332	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (ELLENBURGER) //CONT.// 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23541	X	23541	-0-	-0-	-0-	23540	2	1	9	N	1					72
07	21852	X	21852	-0-	-0-	-0-	21843	2	9	9	N	8					80
08	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8849	2	1	9	N	1	1	8			80
09	30516	X	30516	-0-	-0-	-0-	30495	2	21	9	N	19					99
10	23058	X	23058	-0-	-0-	-0-	22920	2	138	9	N	125	130	1			94
*11	23496	X	23496	-0-	-0-	-0-	23490	2	6	9	N	5					99

RAPE 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					82
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					82
08	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					82
09	600	N	407	-0-	-193	-0-	407	2			N	-0-					82
*10	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					82
*11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					81

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

06	23970	X	19116	-0-	-4854	-0-	19116	2			N	-0-					78
07	24769	X	11473	-0-	-13296	-0-	11473	2			N	-0-					78
08	T. A.		8217	-0-	8217	8217	8217	2			N	-0-					78
09	T. A.		24337	-0-	24337	32554	24337	2			N	-0-					78
*10	T. A.		18627	-0-	18627	51181	18627	2			N	-0-					78
*11	69167	X	17986	-0-	-51181	-0-	17986	2			N	-0-					73

WALKER (PENN DETRITAL) 94747 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ATOKA OPERATING, INC. 036606
WHITE & BAKER STATE WELL #: 601 RRCID -> 267216 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7589 - 7608

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	3700	X	-0-	-0-	-3700	-0-					N	-0-					12
08	114700	X	97179	-0-	-17521	-0-	93738	2	3441	9	N	3128	2754	1			386
09	99101	X	99101	-0-	-0-	-0-	96496	2	2605	9	N	2368	2028	1			726
10	57807	X	57807	-0-	-0-	-0-	56914	2	893	9	N	812	1268	1			270
11	94050	X	59224	-0-	-34826	-0-	58495	2	729	9	N	663	723	1			210

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

12	0	W	5251	-0-	5251	17244	5217	3	34	9	N	31	29	1			4
01	0	W	5764	-0-	5764	23008	5730	3	34	9	N	31	33	1			2
02	0	W	5713	-0-	5713	28721	5687	3	26	9	N	24	23	1			3
03	0	W	5778	-0-	5778	34499	5746	3	32	9	N	29	30	1			2
04	0	W	6375	-0-	6375	40874	6345	3	30	9	N	27	28	1			1
05	0	W	3123	-0-	3123	43997	3098	3	25	9	N	23	23	1			1
06	0	W	2645	-0-	2645	46642	2614	3	31	9	N	28	27	1			2
07	0	W	7029	-0-	7029	53671	7000	3	29	9	N	26	27	1			1
08	0	W	6370	-0-	6370	60041	6339	3	31	9	N	28	27	1			2
09	0	W	6252	-0-	6252	66293	6218	3	34	9	N	31	30	1			3
10	0	W	5947	-0-	5947	72240	5914	3	33	9	N	30	29	1			4
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	72240					Y	NO RPT					4

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, BEN J. INC. 837361
UNIVERSITY 18-19 "A" WELL #: 1 RRCID -> 178883 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 5040 - 5054

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2015 - P/A 08/26/15

WAR-WINK (DELAWARE 5085) 95122 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DAN-MAR WELL SERVICING, INC. 198204
UNIVERSITY LANDS -R- WELL #: 1 RRCID -> 042188 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WAR-WINK (PENN LIME) 95122 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
R K PETROLEUM CORP. 687130
UNIVERSITY 30 WELL #: 1 RRCID -> 155070 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14584 - 14592

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

06	33570 X	25906	-0-	-7664	-0-	25906	2	N	-0-			-0-
07	34472 X	32736	-0-	-1736	-0-	32736	2	N	-0-			-0-
08	34472 X	21574	-0-	-12898	-0-	21574	2	N	-0-			-0-
09	28470 X	26460	-0-	-2010	-0-	26460	2	N	-0-			-0-
10	32736 X	6091	-0-	-26645	-0-	6091	2	N	-0-			-0-
11	31680 X	29394	-0-	-2286	-0-	29394	2	N	-0-			-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SIANA OIL & GAS 779259
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
06	150 #	94	-0-	-56	-0-	94	3			N	-0-					152
07	155 #	40	-0-	-115	-0-	40	3			N	-0-					152
08	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					152
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					152
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					152
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLOAN WELL #: 3 RRCID -> 098307 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 2100 - 2230

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PURVIS OPERATING CO. 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 7 RRCID -> 043803 COMPL. DATE 12/11/1964 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

06	1296 R	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
07	1466 R	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
08	1426 #	1018	-0-	-408	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
09	1380 #	983	-0-	-397	-0-	983	3			N	-0-					-0-
10	1457 #	1422	-0-	-35	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
11	1410 #	1363	-0-	-47	-0-	1363	3			N	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) //CONT.// 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
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
06	270 #	231	-0-	-39	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	279 #	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	279 #	67	-0-	-212	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	279 #	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	240 #	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
09	870 N	796	-0-	-74	-0-	796	3			N	-0-					-0-
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
*11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

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

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	995 X	243	-0-	-752	-0-	243	3			Y	-0-					48
07	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					48
08	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-					48
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3			Y	-0-					48
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					48
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3			Y	-0-					48

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
06	1110 N	297	-0-	-813	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	930 N	410	-0-	-520	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	300 N	148	-0-	-152	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
07	930 N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					-0-
08	930 N	886	-0-	-44	-0-	886	2			N	-0-					-0-
09	870 N	850	-0-	-20	-0-	850	2			N	-0-					-0-
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
*11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			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
06	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2		N	-0-			125
07	2697 N	2661	-0-	-36	-0-	2661	2		N	-0-			125
08	2821 N	2710	-0-	-111	-0-	2710	2		N	-0-			125
09	2640 N	2540	-0-	-100	-0-	2540	2		N	-0-			125
10	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2		N	-0-			125
11	2610 N	2602	-0-	-8	-0-	2602	2		N	-0-			125

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2		Y	-0-			-0-
07	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2		Y	-0-			-0-
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2		Y	-0-			-0-
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2		Y	-0-			-0-
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2		Y	-0-			-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2		Y	-0-			-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 125581 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 866 RRCID -> 047290 COMPL. DATE 11/06/1969 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467

06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-

WATCO (GRAY BURG) 95440 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BIG STAR OIL & GAS, LLC 070445
ABELL CITY "C" WELL #: 1 RRCID -> 107794 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 2096 - 2180

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	4					62
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	567	2	25	9	N	23					85
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	497	2	24	9	N	22					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					135
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	25					160
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	26	153	1			33

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

WEINER (YATES, UPPER) 95970 800 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
SUN-HALLEY WELL #: 3 U RRCID -> 021052 COMPL. DATE 09/03/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-

WEINER (YATES, UPPER) //CONT.// 95970 800 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BEACH OIL & GAS, INC. //CONT.// 058921
SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WENTZ (SAN ANDRES) 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579

06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	973	2	66	9	Y	60	61	1	9
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1010	2	67	9	Y	61	62	1	8
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	772	2	72	9	Y	65	59	1	14
09	900 N	316	-0-	-584	-0-	273	2	43	9	Y	39	45	1	8
10	930 N	715	-0-	-215	-0-	625	2	90	9	Y	82	77	1	13
11	810 N	627	-0-	-183	-0-	536	2	91	9	Y	83	85	1	11

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

06	1020 X	583	-0-	-437	-0-	543	2	40	9	N	36			126
07	1054 X	839	-0-	-215	-0-	755	2	84	9	N	76			202
08	992 X	386	-0-	-606	-0-	350	2	36	9	N	33	176	1	59
09	780 X	126	-0-	-654	-0-	100	2	26	9	N	24			83
10	837 X	341	-0-	-496	-0-	299	2	42	9	N	38			121
11	810 X	422	-0-	-388	-0-	379	2	43	9	N	39			160

GIESECKE WELL #: 5 RRCID -> 271553 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 1732 - 1765

06	3390 X	339	-0-	-3051	-0-	339	2	N	-0-	-0-
07	3503 X	246	-0-	-3257	-0-	246	2	N	-0-	-0-
08	3503 X	44	-0-	-3459	-0-	44	2	N	-0-	-0-
09	1620 X	6	-0-	-1614	-0-	6	2	N	-0-	-0-
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	-0-
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	-0-

GIRVIN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 272642 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1594 - 1633

06	2250 N	2081	-0-	-169	-0-	2081	2	N	-0-	-0-
07	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2	N	-0-	-0-
08	2325 X	1880	-0-	-445	-0-	1880	2	N	-0-	-0-
09	2250 X	201	-0-	-2049	-0-	201	2	N	-0-	-0-
10	2325 X	121	-0-	-2204	-0-	121	2	N	-0-	-0-
11	2250 X	1617	-0-	-633	-0-	1617	2	N	-0-	-0-

GIRVIN WELL #: 2 RRCID -> 273786 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 1632 - 1680

06	6600 X	6362	-0-	-238	-0-	6362	2	N	-0-	-0-
07	6820 X	1863	-0-	-4957	-0-	1863	2	N	-0-	-0-
08	3286 X	105	-0-	-3181	-0-	105	2	N	-0-	-0-
09	6360 X	77	-0-	-6283	-0-	77	2	N	-0-	-0-
10	6572 X	2440	-0-	-4132	-0-	2440	2	N	-0-	-0-
11	6360 X	2948	-0-	-3412	-0-	2948	2	N	-0-	-0-

WENTZ (SAN ANDRES) //CONT.// 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
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
06	840 X	507	-0-	-333	-0-	507	2		N	-0-			-0-
07	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
08	868 X	216	-0-	-652	-0-	216	2		N	-0-			-0-
09	840 X	286	-0-	-554	-0-	286	2		N	-0-			-0-
10	1178 X	680	-0-	-498	-0-	680	2		N	-0-			-0-
11	1140 X	21	-0-	-1119	-0-	21	2		N	-0-			-0-

MCDONALD 46 WELL #: 6 RRCID -> 168831 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 1574 - 1632

06	750 N	639	-0-	-111	-0-	639	2		N	-0-			-0-
07	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		N	-0-			-0-
09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
*11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

06	3000 N	2501	-0-	-499	179	2501	2		Y	-0-			-0-
07	2635 N	2234	-0-	-401	-0-	2234	2		Y	-0-			-0-
08	2108 X	1678	-0-	-430	-0-	1678	2		Y	-0-			-0-
09	2040 X	187	-0-	-1853	-0-	187	2		Y	-0-			-0-
10	2108 X	989	-0-	-1119	-0-	989	2		Y	-0-			-0-
11	2040 X	1295	-0-	-745	-0-	1295	2		Y	-0-			-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	10065 X	10065	-0-	-0-	-0-	10065	2		N	-0-			-0-
07	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2		N	-0-			-0-
08	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2		N	-0-			-0-
09	2850 X	909	-0-	-1941	-0-	909	2		N	-0-			-0-
10	2945 X	2784	-0-	-161	-0-	2784	2		N	-0-			-0-
*11	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2		N	-0-			-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3671	2	47	9	N	43					233
07	3038 X	3032	-0-	-6	-0-	2987	2	45	9	N	41	177	1			97
08	3038 X	2383	-0-	-655	-0-	2350	2	33	9	N	30					127
09	2940 X	308	-0-	-2632	-0-	302	2	6	9	N	5					132
10	3038 X	1927	-0-	-1111	-0-	1910	2	17	9	N	15					147
11	2940 X	2430	-0-	-510	-0-	2399	2	31	9	N	28					175

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266

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-

WOODWARD, F. 40 WELL #: 4 RRCID -> 157461 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 3948 - 4488

06	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
07	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

06	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
07	1891 X	1744	-0-	-147	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
09	1650 N	254	-0-	-1396	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	1736 N	925	-0-	-811	-0-	925	2			N	-0-					-0-
11	1290 N	955	-0-	-335	-0-	955	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

06	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5442	2	81	9	Y	74	73	1			11
07	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5565	2	76	9	Y	69	72	1			8
08	5518 X	4076	-0-	-1442	-0-	4004	2	72	9	Y	65	59	1			14
09	5520 X	663	-0-	-4857	-0-	584	2	79	9	Y	72	75	1			11
10	5704 X	2375	-0-	-3329	-0-	2288	2	87	9	Y	79	72	1			18
11	5520 X	2126	-0-	-3394	-0-	2048	2	78	9	Y	71	79	1			10

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
FARISS, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 184713 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	2737	-0-	-533	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2944	-0-	-435	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2182	-0-	-1197	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	422	-0-	-2338	-0-	422	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	1394	-0-	-1551	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	1674	-0-	-1176	-0-	1674	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

06	3510	X	3418	-0-	-92	-0-	3418	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3781	-0-	-404	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	2625	-0-	-940	-0-	2625	2			Y	-0-					-0-
09	3450	X	463	-0-	-2987	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
10	3565	X	1108	-0-	-2457	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
11	3450	X	1802	-0-	-1648	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH (TENUS) 96545 578 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
WEST WELL #: 2201 RRCID -> 132880 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4126 - 4412

06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	540	N	450	-0-	-90	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

06	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	2			Y	-0-					25
07	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	2			Y	-0-					25
08	T. A.		356	-0-	356	356	354	2	2	9	Y	2					27
09	T. A.		326	-0-	326	682	326	2			Y	-0-					27
10	T. A.		316	-0-	316	998	316	2			Y	-0-					27
*11	1302	X	304	-0-	-998	-0-	304	2			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3501 R	3501	-0-	-0-	-0-	3392	2	109	9	Y	99	105	1			134
07	4818 R	4818	-0-	-0-	-0-	102	1	4617	2	Y	90	100	1			124
						99	9									
08	4650 #	1930	-0-	-2720	-0-	31	1	1800	2	Y	90	103	1			111
						99	9									
09	4510 R	4510	-0-	-0-	-0-	48	1	4371	2	Y	83	99	1			95
						91	9									
10	5550 R	5550	-0-	-0-	-0-	5436	2	114	9	Y	104	103	1			96
*11	4654 R	4654	-0-	-0-	-0-	4606	2	48	9	Y	44	103	1			37

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

06	1230 X	1211	-0-	-19	-0-	1211	2			N	-0-					22
07	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					22
08	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					22
09	1200 X	1045	-0-	-155	-0-	1045	2			N	-0-					22
10	1240 X	27	-0-	-1213	-0-	27	2			N	-0-					22
*11	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					22

GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
WHITE & BAKER -F- WELL #: 1 RRCID -> 034497 COMPL. DATE 11/03/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1714 - 1750

06	270 X	204	-0-	-66	-0-	204	2			N	-0-					158
07	279 X	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					158
08	279 X	124	-0-	-155	-0-	124	2			N	-0-					158
09	210 X	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					158
*10	217 X	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					158
*11	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					158

WHITE & BAKER -F- WELL #: 2 RRCID -> 055711 COMPL. DATE 00/00/1944 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A

06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 6 RRCID -> 126111 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1576 - 1678

06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

WHITE & BAKER "C" WELL #: 11 RRCID -> 172585 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 1907 PERF. 1440 - 1516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186848 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1752 - 1790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	X	928	-0-	-332	-0-	928	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	775	-0-	-527	-0-	775	2			N	-0-					-0-
08	1302	X	704	-0-	-598	-0-	694	2	10	9	N	9	9	8			-0-
09	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
*10	961	X	728	-0-	-233	-0-	724	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*11	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "F" WELL #: 3 RRCID -> 186849 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1665 - 1705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	1248	-0-	-102	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
07	1395	X	1049	-0-	-346	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	828	-0-	-443	-0-	819	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
*10	1302	X	863	-0-	-439	-0-	859	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1260	X	1259	-0-	-1	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "F" WELL #: 5 RRCID -> 191161 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1855 - 1908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	248	X	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	270	X	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*10	279	X	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*11	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "A" WELL #: 7 RRCID -> 205636 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1604 - 1703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					90
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					90
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					90
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					90
*10	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					90
*11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					90

WHITE & BAKER "F" WELL #: 6 RRCID -> 205638 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1658 - 1739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3690	X	2399	-0-	-1291	-0-	2399	2			N	-0-					35
07	3813	X	2106	-0-	-1707	-0-	2106	2			N	-0-					35
08	2759	X	1903	-0-	-856	-0-	1903	2			N	-0-					35
09	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					35
*10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					35
*11	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					35

WHITE & BAKER "E" WELL #: 17 RRCID -> 205640 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1704 - 1759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WHITE & BAKER "C" WELL #: 14 RRCID -> 208848 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1470 - 1578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	4				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	2	-0-	2	6	2	1		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	34	-0-	34	40	34	1		N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	8	-0-	8	48	8	1		N	-0-			-0-
*11	100 X	52	-0-	-48	-0-	52	1		N	-0-			-0-

WHITE & BAKER F WELL #: 10 RRCID -> 210221 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1763 - 1873

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE & BAKER F WELL #: 8 RRCID -> 210222 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1772 - 1840

06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
09	360 N	292	-0-	-68	-0-	292	2		N	-0-			-0-
*10	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	2		N	-0-			-0-
*11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-

WHITE & BAKER C WELL #: 13 RRCID -> 210223 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1540 - 1631

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE & BAKER F WELL #: 11 RRCID -> 210224 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1929 PERF. 1684 - 1780

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JILPETCO, INC. 432469
WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WHITE & BAKER WELL #: 1 RRCID -> 121279 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1972 - 1994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE & BAKER WELL #: 2 RRCID -> 131718 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1985 - 1996

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITEHORSE (SHALE) 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MECO IV, LLC 557076
DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DF RANCH STATE 63-12 WELL #: 1 RRCID -> 244683 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8478 - 8490

06	12480 X	11265	-0-	-1215	-0-	11265	3			N	-0-					-0-
07	12896 X	10775	-0-	-2121	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
08	12896 X	8224	-0-	-4672	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
09	12360 X	10205	-0-	-2155	-0-	1136	1	9069	2	N	-0-					-0-
10	12369 X	8415	-0-	-3954	-0-	1865	1	6550	2	N	-0-					-0-
11	10980 X	9351	-0-	-1629	-0-	927	1	8424	2	N	-0-					-0-

DF RANCH 63-1 WELL #: 1 RRCID -> 247292 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8476 - 8517

06	19453 X	19453	-0-	-0-	-0-	19221	2	232	4	N	-0-					-0-
07	15903 X	8204	-0-	-7699	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
08	14415 X	11710	-0-	-2705	-0-	158	1	11552	2	N	-0-					-0-
09	19440 X	5278	-0-	-14162	-0-	587	1	4691	2	N	-0-					-0-
*10	20088 X	-0-	-0-	-20088	-0-					N	1	1	8			-0-
11	19440 X	21	-0-	-19419	-0-	1	1	19	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

DF RANCH STATE 63-2 WELL #: 1 RRCID -> 250791 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632

06	14460 X	11623	-0-	-2837	-0-	11623	3			N	-0-					170
07	14880 X	10370	-0-	-4510	-0-	10370	3			N	-0-					170
08	13764 X	7930	-0-	-5834	-0-	7930	2			N	-0-					170
09	12420 X	7062	-0-	-5358	-0-	786	1	6276	2	N	-0-	170	7			-0-
10	12834 X	4905	-0-	-7929	-0-	1087	1	3818	2	N	-0-					-0-
11	11880 X	6927	-0-	-4953	-0-	686	1	6238	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									

WHITEHORSE (SHALE) //CONT.// 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
DF RANCH 63-3 WELL #: 1H RRCID -> 253064 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4609 - 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
06	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
07	868	X	865	-0-	-3	-0-	865	3			N	-0-					-0-
08	868	N	701	-0-	-167	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09	840	X	811	-0-	-29	-0-	91	1	720	2	N	-0-					-0-
10	868	X	298	-0-	-570	-0-	65	1	233	2	N	-0-					-0-
11	840	X	103	-0-	-737	-0-	11	1	92	2	N	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
DF RANCH STATE 62-6 WELL #: 1 RRCID -> 251625 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8572 - 8616

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECTOR CANYON 24 STATE WELL #: 2H RRCID -> 253625 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9800 - 11500

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) 97226 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MASTERSON, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 159599 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282

06	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
07	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	1			N	-0-					-0-
08	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	1			N	-0-					-0-
09	120	#	51	-0-	-69	-0-	51	1			N	-0-					-0-
10	124	#	67	-0-	-57	-0-	67	1			N	-0-					-0-
11	120	#	8	-0-	-112	-0-	8	1			N	-0-					-0-

MASTERSON, M. I. B WELL #: 2 RRCID -> 277119 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4164 - 4217

12	0	W	25	-0-	25	682	23	1	2	9	N	2					62
01	0	W	95	-0-	95	777	95	1			N	-0-					62
02	0	W	54	-0-	54	831	52	1	2	9	N	2					64
03	0	W	37	-0-	37	868	35	1	2	9	N	2					66
04	0	W	16	-0-	16	884	15	1	1	9	N	1					67
05	0	W	97	-0-	97	981	94	1	3	9	N	3					70
06	0	W	101	-0-	101	1082	100	1	1	9	N	1					71
07	0	W	92	-0-	92	1174	89	1	3	9	N	3					74
08	0	W	224	-0-	224	1398	35	1	189	9	N	172	166	1			80
09	0	W	41	-0-	41	1439	41	1			N	-0-					80
10	0	W	55	-0-	55	1494	55	1			N	-0-					80
11	0	W	8	-0-	8	1502	7	1	1	9	N	1					81

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	600 N	292	-0-	-308	-0-	292	2			N	-0-			-0-
07	775 N	139	-0-	-636	-0-	139	2			N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
09	300 N	184	-0-	-116	-0-	184	2			N	-0-			-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

06	300 N	135	-0-	-165	-0-	135	2			N	-0-			-0-
07	341 N	189	-0-	-152	-0-	189	2			N	-0-			-0-
08	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-
11	210 N	56	-0-	-154	-0-	56	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

06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-			-0-
*11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-			-0-

WINK, S. (ATOKA) 98028 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5 U RRCID -> 190689 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13272 - 13336

06	2940 #	960	-0-	-1980	-0-	960	2			Y	-0-			14
07	3038 #	145	-0-	-2893	-0-	145	2			Y	-0-			14
08	2077 #	1002	-0-	-1075	-0-	1002	2			Y	-0-			14
09	1805 R	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-			14
10	2822 R	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			Y	-0-			14
*11	2885 R	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-			14

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-			180
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-			180
08	14B2 EXT	444	-0-	444	478	444	2			N	-0-			180
09	3728 R	3250	-0-	-478	-0-	3208	2	42	9	N	38	153	1	65
*10	2966 R	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-			65
*11	3377 R	3377	-0-	-0-	-0-	3300	2	77	9	N	70			135

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
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
06	5700	X	4091	-0-	-1609	-0-	308	1	3783	2	Y	-0-	64	0			-0-
07	5890	X	1769	-0-	-4121	-0-	308	1	1461	2	Y	-0-					-0-
08	5890	X	3539	-0-	-2351	-0-	308	1	3231	2	Y	-0-					-0-
09	4080	X	2081	-0-	-1999	-0-	308	1	1770	2	Y	3					3
							3	9									
10	4216	X	3838	-0-	-378	-0-	308	1	3512	2	Y	16					19
							18	9									
*11	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	308	1	2037	2	Y	-0-					19

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
06	9750	X	8554	-0-	-1196	-0-	308	1	8026	2	Y	200	111	0			206
							220	9									
07	10075	X	8044	-0-	-2031	-0-	308	1	7546	2	Y	173	183	0			196
							190	9									
08	8897	X	7544	-0-	-1353	-0-	308	1	7119	2	Y	106	181	0			121
							117	9									
09	8610	X	5171	-0-	-3439	-0-	308	1	4840	2	Y	21					142
							23	9									
10	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	308	1	9709	2	Y	110					252
							121	9									
*11	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	308	1	9805	2	Y	163	190	0			225
							179	9									

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	995	2	123	9	Y	112					288
07	1364	X	890	-0-	-474	-0-	788	2	102	9	Y	93	186	0			195
08	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2368	2	350	9	Y	318	357	0			156
09	1320	X	467	-0-	-853	-0-	430	2	37	9	Y	34					190
10	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			Y	-0-					190
11	2640	X	1435	-0-	-1205	-0-	1236	2	199	9	Y	181					371

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
06	3720	X	3518	-0-	-202	-0-	3427	3	91	9	N	83					226
07	3813	X	3503	-0-	-310	-0-	3462	3	41	9	N	37					263
08	3813	X	3528	-0-	-285	-0-	3528	3			N	-0-	169	1			94
09	3540	X	2469	-0-	-1071	-0-	2469	3			N	-0-					94
10	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			N	-0-					94
*11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3610	3	34	9	N	31					125

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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WODLAW (QUEEN) 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO "V" WELL #: 1 RRCID -> 060424 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1 RRCID -> 270688 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 11221 PERF. N/A

*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			227
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			227
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			227
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			227
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			227
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			227

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 45912 06/24/2013

HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 2V RRCID -> 277715 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF.12216 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	527	N	176	-0-	-351 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	570	N	129	-0-	-441 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
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
06	150	N	1	-0-	-149 B	-0-	1	2			N	-0-					154
07	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					154
08	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					154
09	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					154
10	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					154
*11	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					154

OXY USA INC. 630591
WINFIELD RANCH 131-6 WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	X	272	-0-	-448 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	744	X	27	-0-	-717 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	744	X	30	-0-	-714 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	32	3	14	9	N	13	13	8			-0-
*11	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	19	3	1	9	N	1	1	8			-0-

RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104
DIAMOND BACK WELL #: 1 RRCID -> 261392 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 8782 - 11340

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 46008 05/01/2014

XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA WELL #: 3301D RRCID -> 278758 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		234	-0-	234 B	234	234	3			N	-0-					-0-
03	0		253	-0-	253 B	487	253	3			N	-0-					-0-
04	0		251	-0-	251 B	738	251	3			N	-0-					-0-
*05	1005	X	267	-0-	-738 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	142	-0-	-6098 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	92	-0-	-6356 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	192	-0-	-6256 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	230	-0-	-6010 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	226	-0-	-6222 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	6240	X	131	-0-	-6109 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 4 RRCID -> 058479 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5753 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
07	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
08	186	#	124	-0-	-62	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
09	180	#	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
10	186	#	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
11	180	#	104	-0-	-76	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
10	432	R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
*11	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
07	93	#	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	#	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
10	155	#	74	-0-	-81	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
11	150	#	-0-	-0-	-150	-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
06	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
08	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 7 RRCID -> 086042 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5800 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2015 - P/A 08/26/15

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
06	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	93	#	10	-0-	-83	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	#	34	-0-	-56	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
10	62	#	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	60	#	37	-0-	-23	-0-	37	2			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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-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-

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
06	3420	#	1874	-0-	-1546	-0-	1849	2	25	9	Y	23	59	1			19
07	3534	#	1673	-0-	-1861	-0-	1662	2	11	9	Y	10	19	1			10
08	3534	#	253	-0-	-3281	-0-	242	2	11	9	Y	10	10	1			10
09	2370	#	2035	-0-	-335	-0-	2000	2	35	9	Y	32	22	1			20
10	2307	R	2307	-0-	-0-	-0-	2270	2	37	9	Y	34	25	1			29
11	1860	#	1835	-0-	-25	-0-	1802	2	33	9	Y	30	24	1			35

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
EVANS, N. T. WELL #: 2 RRCID -> 170484 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6229 - 6358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630 #	457	-0-	-173	-0-	436	2	21	9	Y	19	51	1			15
07	806 #	446	-0-	-360	-0-	434	2	12	9	Y	11	15	1			11
08	806 #	425	-0-	-381	-0-	407	2	18	9	Y	16	11	1			16
09	780 #	300	-0-	-480	-0-	275	2	25	9	Y	23	25	1			14
10	806 #	725	-0-	-81	-0-	685	2	40	9	Y	36	20	1			30
11	780 #	610	-0-	-170	-0-	581	2	29	9	Y	26	25	1			31

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1350 #	1231	-0-	-119	-0-	1029	2	202	9	Y	184	165	1			66
07	1542 R	1542	-0-	-0-	-0-	1327	2	215	9	Y	195	250	1			11
08	1970 R	1970	-0-	-0-	-0-	1706	2	264	9	Y	240	251	1			-0-
09	1350 #	630	-0-	-720	-0-	419	2	211	9	Y	192	85	1			107
10	1395 #	586	-0-	-809	-0-	323	2	263	9	Y	239	250	1			96
11	1350 #	973	-0-	-377	-0-	796	2	177	9	Y	161	166	1			94

SAMS WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6227 - 6443

06	2050 R	2050	-0-	-0-	-0-	1970	2	80	9	Y	73	66	1			106
07	2232 #	2056	-0-	-176	-0-	1970	2	86	9	Y	78	100	1			84
08	2232 #	1385	-0-	-847	-0-	1289	2	96	9	Y	87	100	1			71
09	2160 #	813	-0-	-1347	-0-	728	2	85	9	Y	77	34	1			114
10	2108 #	497	-0-	-1611	-0-	392	2	105	9	Y	95	100	1			109
11	2040 #	1372	-0-	-668	-0-	1302	2	70	9	Y	64	66	1			109

SAMS WELL #: 3 RRCID -> 162168 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6254 - 6417

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
HORD, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 075070 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 6481 PERF. N/A

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2014 - P&A 11/06/14

WORSHAM (DELAWARE) 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WALKING COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 153023 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 4900 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-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

06	DLQ G-10	4034	-0-	4034	14186	23	1	4011	2	N	-0-						-0-
07	DLQ G-10	3670	-0-	3670	17856	197	1	3473	2	N	-0-						-0-
08	DLQ G-10	3574	-0-	3574	21430	3574	2			N	-0-						-0-
09	DLQ G-10	1334	-0-	1334	22764	1334	1			N	-0-						-0-
10	25156 X	2392	-0-	-22764	-0-	2371	1	21	2	N	-0-						-0-
*11	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	2221	1	1283	2	N	-0-						-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

06	2640	N	2618	-0-	-22	-0-	2595	2	23	9	N	21					95
07	2728	N	2670	-0-	-58	-0-	2641	2	29	9	N	26					121
08	2666	N	2144	-0-	-522	-0-	2119	2	25	9	N	23					144
09	2610	N	2141	-0-	-469	-0-	2115	2	26	9	N	24					168
10	2666	N	1731	-0-	-935	-0-	1709	2	22	9	N	20					188
*11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2095	2	29	9	N	26	166	1			48

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 021076 COMPL. DATE 06/11/1960 TOTAL DEPTH 4990 PERF. N/A

06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	269	2	17	9	Y	15	15	1			16
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	309	2	31	9	Y	28	30	1			14
08	155	N	78	-0-	-77	-0-	77	2	1	9	Y	1					15
09	150	N	85	-0-	-65	-0-	81	2	4	9	Y	4					19
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1191	2	59	9	Y	54	59	1			14
*11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	932	2	50	9	Y	45	45	1			18

STATE SCHOOL BOARD -ZZ- WELL #: 1 RRCID -> 021086 COMPL. DATE 05/06/1957 TOTAL DEPTH 4970 PERF. N/A

06	2430	N	2378	-0-	-52	-0-	2325	2	53	9	Y	48	100	1			56
07	2511	N	2155	-0-	-356	-0-	2113	2	42	9	Y	38					94
08	2511	N	875	-0-	-1636	-0-	854	2	21	9	Y	19	50	1			63
09	2370	N	1904	-0-	-466	-0-	1851	2	53	9	Y	48	47	1			64
10	2170	N	1725	-0-	-445	-0-	1683	2	42	9	Y	38					102
*11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1843	2	53	9	Y	48	52	1			71

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 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
06	900	N	787	-0-	-113	-0-	768	2	19	9	Y	17	17	1			121
07	930	N	873	-0-	-57	-0-	847	2	26	9	Y	24	16	1			129
08	806	N	600	-0-	-206	-0-	589	2	11	9	Y	10					139
09	780	N	659	-0-	-121	-0-	635	2	24	9	Y	22	34	1			127
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					127
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					127

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					413
07	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	1528	2			N	-0-	159	1			254
08	1550	N	1398	-0-	-152	-0-	1221	2	177	9	N	161	161	1			254
09	1530	N	841	-0-	-689	-0-	841	2			N	-0-					254
10	1519	N	1361	-0-	-158	-0-	1361	2			N	-0-					254
11	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	1344	2			N	-0-					254

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	12					200
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					206
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					208
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	159	1			49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
DEEP SIX WELL #: 2R RRCID -> 276605 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		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

06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1128	2	6	9	Y	5	50	1			103
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1229	2	30	9	Y	27					130
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1091	2	32	9	Y	29	50	1			109
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	927	2	24	9	Y	22					131
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	854	2	10	9	Y	9	49	1			91
*11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	993	2	25	9	Y	23					114

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

06	870	N	450	-0-	-420	-0-	375	2	75	9	Y	68	117	1			2
07	465	N	386	-0-	-79	-0-	317	2	69	9	Y	63					65
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	406	2	76	9	Y	69	118	1			16
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	430	2	57	9	Y	52					68
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	375	2	52	9	Y	47	115	1			-0-
*11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	466	2	57	9	Y	52					52

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1500 N	1454	-0-	-46	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
08	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
10	1488 N	1460	-0-	-28	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
*11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
WORSHAM, JOE A. WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A

06	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	3	1	1847	2	N	-0-					-0-
07	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	4	1	2430	2	N	-0-					-0-
08	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	4	1	2149	2	N	-0-					-0-
09	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	3	1	2005	2	N	-0-					-0-
10	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	4	1	2068	2	N	-0-					-0-
*11	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	3	1	1897	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	1	1	756	2	N	-0-					-0-
07	775 N	738	-0-	-37	-0-	1	1	737	2	N	-0-					-0-
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	1	1	735	2	N	-0-					-0-
09	750 N	613	-0-	-137	-0-	1	1	612	2	N	-0-					-0-
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	1	1	696	2	N	-0-					-0-
11	720 N	707	-0-	-13	-0-	1	1	706	2	N	-0-					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
ARCO-STATE WELL #: 1028 RRCID -> 060597 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 17860 PERF. N/A

06	3000 N	4647	-0-	1647	3763	3972	2	675	4	N	-0-					-0-
07	8490 X	4727	-0-	-3763	-0-	2948	2	1779	4	N	-0-					-0-
08	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	4126	2	2016	4	N	-0-					-0-
09	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	1496	2	1722	4	N	-0-					-0-
*10	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	1836	2	1836	4	N	-0-					-0-
*11	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	3932	2	367	4	N	-0-					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

06	330 X	49	-0-	-281	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	93 X	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
09	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	450 X	85	-0-	-365	-0-	85	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD ZZ WELL #: 4 RRCID -> 128028 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 17268 PERF.12484 - 12682

06	5580 X	5529	-0-	-51	-0-	5431	3	98	9	N	89	168	1			235
07	5952 X	5590	-0-	-362	-0-	5488	3	102	9	N	93	170	1			158
08	5952 X	5171	-0-	-781	-0-	5102	3	69	9	N	63					221
09	5760 X	5538	-0-	-222	-0-	5502	3	36	9	N	33					254
10	5797 X	5235	-0-	-562	-0-	5205	3	30	9	N	27	151	1			130
*11	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5552	3	114	9	N	104					234

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					69
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					69
08	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	2			Y	-0-					69
09	810	N	397	-0-	-413	-0-	397	2			Y	-0-					69
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					69
*11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					69

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3579	-0-	-201	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3653	-0-	-253	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3699	-0-	-176	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3048	-0-	-702	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3327	-0-	-548	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
*11	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					374
07	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	63	173	1			264
08	5115	X	1708	-0-	-3407	-0-	1708	3			N	-0-					264
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					291
10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3025	3	67	9	N	61					352
11	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					352

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	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
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					44
07	496	N	29	-0-	-467	-0-	29	2			N	-0-					44
08	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-	44	3			-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
*11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	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
06	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	15652	2	12	9	N	11	1	8			60
07	15243	X	15243	-0-	-0-	-0-	15242	2	1	9	N	1	1	8			60
08	15128	X	14874	-0-	-254	-0-	14873	2	1	9	N	1	1	8			60
09	14640	X	12841	-0-	-1799	-0-	12841	2			N	-0-					60
10	15128	X	13942	-0-	-1186	-0-	13942	2			N	-0-					60
11	14640	X	14420	-0-	-220	-0-	14419	2	1	9	N	1	1	8			60

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					198
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					198
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					198
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					198
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					198
*11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					198

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	59250	X	46388	-0-	-12862	-0-	46315	3	73	9	N	66	66	8			175
07	61225	X	41123	-0-	-20102	-0-	41123	3			N	-0-					175
08	33191	X	33191	-0-	-0-	-0-	33191	3			N	-0-					175
09	43560	X	39197	-0-	-4363	-0-	39197	3			N	-0-					175
10	48752	X	48752	-0-	-0-	-0-	48752	3			N	-0-					175
11	43560	X	34438	-0-	-9122	-0-	34438	3			N	-0-					175

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36960	X	31529	-0-	-5431	-0-	31529	2			Y	-0-					-0-
07	38192	X	35903	-0-	-2289	-0-	35903	2			Y	-0-					-0-
08	35867	X	34735	-0-	-1132	-0-	34735	2			Y	-0-					-0-
09	34710	X	25060	-0-	-9650	-0-	25060	2			Y	-0-					-0-
10	35867	X	29987	-0-	-5880	-0-	29987	2			Y	-0-					-0-
11	34710	X	32727	-0-	-1983	-0-	32727	2			Y	-0-					-0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1886	-0-	-222	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	740	-0-	-1240	-0-	740	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1747	-0-	-144	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
*11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	X	870	-0-	-600	-0-	870	2			N	-0-					-0-
07	1085	X	837	-0-	-248	-0-	837	2			N	-0-					-0-
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
09	870	N	450	-0-	-420	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
*11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

06	9630	X	8818	-0-	-812	-0-	8818	2			N	-0-					94
07	9951	X	9470	-0-	-481	-0-	9470	2			N	-0-					94
08	9424	X	8956	-0-	-468	-0-	8956	2			N	-0-					94
09	9120	X	4702	-0-	-4418	-0-	4702	2			N	-0-					94
10	9455	X	5859	-0-	-3596	-0-	5859	2			N	-0-					94
11	9150	X	9066	-0-	-84	-0-	9066	2			N	-0-					94

HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
11	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

06	3360	X	2726	-0-	-634	-0-	2670	2	56	9	N	51	181	1			57
07	3472	X	2920	-0-	-552	-0-	2917	2	3	9	N	3					60
08	3038	X	2935	-0-	-103	-0-	2910	2	25	9	N	23					83
09	2940	X	1728	-0-	-1212	-0-	1685	2	43	9	N	39					122
10	2914	X	2681	-0-	-233	-0-	2681	2			N	-0-					122
11	2850	X	2827	-0-	-23	-0-	2827	2			N	-0-					122

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	660	-0-	-735	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	683	-0-	-1027	-0-	683	3			N	-0-					-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	547	-0-	-773	-0-	547	3			N	-0-					-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
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
06	3000	X	674	-0-	-2326	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3920	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4863	2	10	9	N	9	9	8			-0-
09	2040	X	1635	-0-	-405	-0-	1631	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2976	-0-	-24	-0-	2976	2			N	-0-					-0-

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

06	13440	X	7818	-0-	-5622	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	8205	-0-	-5683	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	12519	-0-	-2392	-0-	12519	2			N	-0-					-0-
09	14481	X	14481	-0-	-0-	-0-	14481	2			N	-0-					-0-
10	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	6381	-0-	-5739	-0-	6381	2			N	-0-					-0-

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

06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
08	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
10	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
*11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 040630 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 17350 PERF. N/A

06	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
07	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
08	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2784	-0-	-36	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
10	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
*11	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

06	1170	X	132	-0-	-1038	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	961	X	26	-0-	-935	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	93	X	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4254	-0-	1154	1154	4254	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	13865	-0-	10865	12019	13865	2			N	-0-					-0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					45
07	1519	N	88	-0-	-1431	-0-	19	2	69	9	Y	63					108
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					108
09	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			Y	-0-					108
10	2201	X	82	-0-	-2119	-0-	82	2			Y	-0-					108
11	1170	X	894	-0-	-276	-0-	894	2			Y	-0-					108

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
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
06	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	1924	-0-	-236	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
*11	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

06	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
07	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
08	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	4843	-0-	-3137	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	6157	-0-	-2089	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
*11	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	11348	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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
08	558	N	272	-0-	-286	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
*11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 9 RRCID -> 076139 COMPL. DATE 03/30/1978 TOTAL DEPTH 10764 PERF. N/A

06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/28/2015

WORSHAM-BAYER (PENN.) //CONT.// 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 076231 COMPL. DATE 02/22/1967 TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8940	X	8785	-0-	-155	-0-	8713	3	72	9	Y	65	111	1			113
07	8835	X	8798	-0-	-37	-0-	8724	3	74	9	Y	67	94	1			86
08	9269	X	8261	-0-	-1008	-0-	8175	3	86	9	Y	78					164
09	8970	X	7768	-0-	-1202	-0-	7688	3	80	9	Y	73	84	1			153
10	9269	X	8375	-0-	-894	-0-	8291	3	84	9	Y	76	90	1			139
11	8790	X	6005	-0-	-2785	-0-	5925	3	80	9	Y	73	88	1			124

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

06	4110	X	2685	-0-	-1425	-0-	2684	3	1	9	Y	1					72
07	4247	X	2682	-0-	-1565	-0-	2678	3	4	9	Y	4					76
08	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	2634	3			Y	-0-					76
09	2700	X	2693	-0-	-7	-0-	2692	3	1	9	Y	1					77
10	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			Y	-0-					77
*11	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			Y	-0-					77

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

06	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5183	3	70	9	Y	64	53	1			86
07	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5233	3	74	9	Y	67	72	1			81
08	5704	X	5690	-0-	-14	-0-	5600	3	90	9	Y	82					163
09	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5468	3	84	9	Y	76	83	1			156
10	5518	X	5417	-0-	-101	-0-	5337	3	80	9	Y	73	92	1			137
11	5520	X	5142	-0-	-378	-0-	5065	3	77	9	Y	70	87	1			120

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

06	DLQ G-10		116	-0-	116	3699	1	1	115	2	N	-0-					104
07	DLQ G-10		15	-0-	15	3714	1	1	14	2	N	-0-					104
08	DLQ G-10	-0-		-0-	-0-	3714					N	-0-					104
09	DLQ G-10	-0-		-0-	-0-	3714					N	-0-					104
10	2600	N	76	-0-	-2524	1190	75	1	1	2	N	-0-					104
*11	1272	N	82	-0-	-1190	-0-	52	1	30	2	N	-0-					104

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
INCLINE ENERGY 423656
TUCKER, N. M. WELL #: 6 RRCID -> 051359 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) //CONT.// 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 2A RRCID -> 200230 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	390 #	337	-0-	-53	-0-	337	3		N	-0-			40
07	403 #	384	-0-	-19	-0-	384	3		N	-0-			40
08	403 #	382	-0-	-21	-0-	382	3		N	-0-			40
09	390 #	323	-0-	-67	-0-	323	3		N	-0-			40
10	372 #	241	-0-	-131	-0-	241	3		N	-0-			40
*11	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			40

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-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

06	44790 X	37870	-0-	-6920	-0-	37870	3		N	-0-			-0-
07	48174 X	44863	-0-	-3311	-0-	44863	3		N	-0-			-0-
08	43984 X	43984	-0-	-0-	-0-	43984	3		N	-0-			-0-
09	46620 X	39659	-0-	-6961	-0-	39659	3		N	-0-			-0-
10	47391 X	47391	-0-	-0-	-0-	47391	3		N	-0-			-0-
*11	47965 X	47965	-0-	-0-	-0-	47965	3		N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

06	29310 X	23614	-0-	-5696	-0-	23614	3		N	-0-			-0-
07	31124 X	27417	-0-	-3707	-0-	27417	3		N	-0-			-0-
08	26075 X	26075	-0-	-0-	-0-	26075	3		N	-0-			-0-
09	30510 X	25470	-0-	-5040	-0-	25470	3		N	-0-			-0-
10	35519 X	35519	-0-	-0-	-0-	35519	3		N	-0-			-0-
11	26520 X	21799	-0-	-4721	-0-	21799	3		N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

06	59220 X	50963	-0-	-8257	-0-	50963	3		N	-0-			-0-
07	62868 X	41378	-0-	-21490	-0-	41378	3		N	-0-			-0-
08	37577 X	37577	-0-	-0-	-0-	37577	3		N	-0-			-0-
09	60840 X	26762	-0-	-34078	-0-	26762	3		N	-0-			-0-
10	53909 X	31329	-0-	-22580	-0-	31329	3		N	-0-			-0-
11	50970 X	42368	-0-	-8602	-0-	42368	3		N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

06	40500 X	37493	-0-	-3007	-0-	37493	3		N	-0-			-0-
07	45346 X	45346	-0-	-0-	-0-	45346	3		N	-0-			-0-
08	46815 X	46815	-0-	-0-	-0-	46815	3		N	-0-			-0-
09	42150 X	36312	-0-	-5838	-0-	36312	3		N	-0-			-0-
10	46153 X	46153	-0-	-0-	-0-	46153	3		N	-0-			-0-
*11	46548 X	46548	-0-	-0-	-0-	46548	3		N	-0-			-0-

YATES //CONT.// 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES "M" WELL #: 1A RRCID -> 172547 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950 N	453	-0-	-1497	-0-	447	2	6	9	N	5					51
07	2015 N	1105	-0-	-910	-0-	1099	2	6	9	N	5					56
08	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2643	2	6	9	N	5					61
09	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2554	2	6	9	N	5					66
10	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2652	2	4	9	N	4					70
*11	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2392	2	6	9	N	5					75

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

06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL WELL #: 1902 C RRCID -> 143151 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
NOELKE A WELL #: RRCID -> 203327 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10272 - 10292

*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2011

WHITE, RUTH "4" WELL #: 1 RRCID -> 203719 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10325 - 10340

06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					47
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					47
08	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					47
09	570 N	356	-0-	-214	-0-	356	2			N	-0-					47
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					47
*11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					47

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
06	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5586	2	10	9	N	9	175	1			30
07	4867	X	4310	-0-	-557	-0-	4308	2	2	9	N	2					32
08	4867	X	4752	-0-	-115	-0-	4750	2	2	9	N	2					34
09	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4986	2	11	9	N	10					44
10	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5150	2	17	9	N	15					59
11	4710	X	2731	-0-	-1979	-0-	2724	2	7	9	N	6					65

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	660	N	198	-0-	-462	-0-	198	2			Y	-0-					131
07	589	N	135	-0-	-454	-0-	135	2			Y	-0-					131
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					131
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					131
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					131
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	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

06	1313	N	927	-0-	-386	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	740	-0-	-128	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
*10	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	701	-0-	-1039	-0-	701	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

06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	619	3	182	9	Y	165	136	1			133
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	195	3	4	9	Y	4	54	1			83
08	496	N	229	-0-	-267	-0-	216	3	13	9	Y	12	55	1			40
09	810	N	599	-0-	-211	-0-	533	3	66	9	Y	60	52	1			48
*10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	334	3	63	9	Y	57	63	1			42
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					42

CANON "62" WELL #: 1 L RRCID -> 109736 COMPL. DATE 02/17/1984 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 7692 - 10460

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2015 - PLUGGED 08/13/2015

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) //CONT.// 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC //CONT.// 612624
CANON "63" B WELL #: 5 L RRCID -> 111560 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	179	326	1			55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78	42	1			91
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	61	1			112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	131	1			64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	89	1			55
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

CANON 62 WELL #: 2 RRCID -> 112024 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2435	3	252	9	Y	229	252	1			284
07	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2769	3	177	9	Y	161	188	1			257
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	2843	3	437	9	Y	397	390	1			264
09	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4203	3	88	9	Y	80	190	1			154
*10	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	3846	3	186	9	Y	169	196	1			127
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					127

CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANNON "63" WELL #: 3 L RRCID -> 138902 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
J OIL & GAS INC. 427779
SLAUGHTER 26 WELL #: 3 RRCID -> 207478 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8174 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1710	X	1382	-0-	-328	-0-	1379	2	3	9	N	3	3	1			166
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	6	6	7			-0-
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-

STALEY OPERATING CO. 811415
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1440 X	1043	-0-	-397	-0-	1036	2	7	9	N	6					216
07	1488 X	1043	-0-	-445	-0-	1036	2	7	9	N	6					222
08	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	8					230
09	1050 X	675	-0-	-375	-0-	672	2	3	9	N	3					233
10	1085 X	349	-0-	-736	-0-	342	2	7	9	N	6					239
11	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					239

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUMA (DELAWARE) 99902 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
REAGAN STATE 56-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 267321 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 4540 - 4550

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUNI (BELL CANYON) 99915 200 ASSOCIATED 49B CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
ZUNI "34" WELL #: 2 RRCID -> 137434 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 3374 PERF. 3369 - 3374

06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	34					216
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	10	173	1			53
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	16					69
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	19					88
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					100
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	0			112