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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

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

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE "24" WELL #: 1 RRCID -> 161753 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4392 - 4443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE NORTH WELL #: 3601 RRCID -> 223176 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4042 - 4192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
ELSINORE WELL #: 7302 RRCID -> 279458 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
RELIANCE ENERGY, INC. 700995
SIBLEY RANCH 47 STATE "25" WELL #: 1 RRCID -> 222750 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10668 - 10770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MOOERS "B" WELL #: 5 RRCID -> 205796 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 1624 PERF. 719 - 1624

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE 71 WELL #: 1 RRCID -> 279295 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 16581 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456			N	-0-			-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA WELL #: 1 RRCID -> 102902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22076 PERF.21162 - 21597

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.) 00079 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
EXCHANGE AVENUE PRODUCTION CO. 256917
MORTON 23 WELL #: 3 RRCID -> 188909 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 15748 PERF.11225 - 11245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712 X	3772	-0-	-940	-0-	3728	2	44	9	N	40					74
02	4408 X	218	-0-	-4190	-0-	170	2	48	9	N	44					118
03	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5396	2	144	9	N	131	166	1			83
04	4290 X	2794	-0-	-1496	-0-	2758	2	36	9	N	33					116
05	4216 X	479	-0-	-3737	-0-	461	2	18	9	N	16					132
06	3660 X	495	-0-	-3165	-0-	475	2	20	9	N	18					150

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

01	DLQ G-10	5493	-0-	5493	20510	5353	2	140	9	N	127					182
02	20576 X	66	-0-	-20510	-0-	54	2	12	9	N	11					193
03	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	8248	2	200	9	N	182	185	1			190
04	7500 X	3135	-0-	-4365	-0-	3079	2	56	9	N	51	175	1			66
05	7533 X	631	-0-	-6902	-0-	546	2	85	9	N	77					143
06	5310 X	574	-0-	-4736	-0-	550	2	24	9	N	22					165

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	155 #	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	180 #	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

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

01	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
02	580 #	578	-0-	-2	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	651 #	451	-0-	-200	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	630 #	352	-0-	-278	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	651 #	423	-0-	-228	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	630 #	102	-0-	-528	-0-	102	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

01	341 #	236	-0-	-105	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
02	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
03	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
04	330 #	216	-0-	-114	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
05	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
06	390 #	360	-0-	-30	-0-	360	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	391 R	391	-0-	-0-	-0-	374	2	17	9	N	15					123
02	435 #	419	-0-	-16	-0-	400	2	19	9	N	17					140
03	465 #	425	-0-	-40	-0-	405	2	20	9	N	18					158
04	450 #	237	-0-	-213	-0-	223	2	14	9	N	13					171
05	465 #	371	-0-	-94	-0-	368	2	3	9	N	3					174
06	420 #	376	-0-	-44	-0-	368	2	8	9	N	7	162	1			19

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
HEAGY WELL #: 1 RRCID -> 055613 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3083 - 3386

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	248	3	52	9	N	47				77
02	319 N	282	-0-	-37	B	-0-	213	3	69	9	N	63				140
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	310 N	309	-0-	-1	B	-0-	237	3	72	9	N	65	167	1		38
04	300 N	172	-0-	-128	B	-0-	111	3	61	9	N	55				93
05	329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	262	3	67	9	N	61				154
06	300 N	125	-0-	-175	B	-0-	64	3	61	9	N	55				209

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

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

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

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

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

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2		N	-0-					-0-
02	232	N	202	-0-	-30	-0-	202	2		N	-0-					-0-
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2		N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	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

01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-					42
02	464	N	430	-0-	-34	-0-	430	3		N	-0-					42
03	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3		N	-0-					42
04	450	N	348	-0-	-102	-0-	348	3		N	-0-					42
05	465	N	126	-0-	-339	-0-	126	3		N	-0-					42
06	450	N	204	-0-	-246	-0-	204	3		N	-0-					42

ABELL (MCKEE, NW.) 00292 348 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
STATE-BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 136698 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5213 - 5252

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-					27
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-					27
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-					27
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-					27
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-					27
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					13
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					13
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					13
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					13
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					13
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	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

01	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	58 #	14	-0-	-44	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	62 #	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*06	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
GLENN, D. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 068741 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

01	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					19
02	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					19
03	279 #	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					19
04	270 #	233	-0-	-37	-0-	233	3			N	-0-					19
*05	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					19
*06	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					19

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

01	124 #	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					96
02	58 #	1	-0-	-57	-0-	1	3			N	-0-					96
03	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					96
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					96
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					96
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					96

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC 280640
ROONEY, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 134496 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3214 - 3296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465 #	162	-0-	-303	-0-	162	3			N	-0-					60
02	435 #	354	-0-	-81	-0-	354	3			N	-0-					60
03	212 R	212	-0-	-0-	-0-	182	3	30	9	N	27					87
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					87
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					87
06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					87

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

01	930 #	725	-0-	-205	-0-	5	1	695	3	N	23					235
						25	9									
02	870 #	690	-0-	-180	-0-	5	1	648	3	N	34	171	1			98
						37	9									
03	930 #	806	-0-	-124	-0-	5	1	770	3	N	28					126
						31	9									
04	780 #	718	-0-	-62	-0-	5	1	685	3	N	25					151
						28	9									
05	806 #	310	-0-	-496	-0-	5	1	295	3	N	9					160
						10	9									
06	780 #	87	-0-	-693	-0-	5	1	71	3	N	10					170
						11	9									

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

01	589 #	324	-0-	-265	-0-	216	3	108	9	N	98					177
02	522 #	481	-0-	-41	-0-	391	3	90	9	N	82	167	1			92
03	527 #	485	-0-	-42	-0-	387	3	98	9	N	89					181
04	510 #	283	-0-	-227	-0-	195	3	88	9	N	80	171	1			90
05	527 #	429	-0-	-98	-0-	333	3	96	9	N	87					177
06	510 #	175	-0-	-335	-0-	89	3	86	9	N	78	168	1			87

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

01	1019 R	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
02	957 #	952	-0-	-5	-0-	952	3			N	-0-					-0-
03	1023 #	980	-0-	-43	-0-	980	3			N	-0-					-0-
04	990 #	828	-0-	-162	-0-	828	3			N	-0-					-0-
05	1062 R	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
06	990 R	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-

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

01	3317 #	2016	-0-	-1301	-0-	1964	3	52	9	Y	47					143
02	2285 R	2285	-0-	-0-	-0-	2241	3	44	9	Y	40					183
03	3534 #	2851	-0-	-683	-0-	2798	3	53	9	Y	48	167	1			64
04	3420 #	1956	-0-	-1464	-0-	1901	3	55	9	Y	50					114
05	2772 R	2772	-0-	-0-	-0-	2722	3	50	9	Y	45					159
06	2760 #	2559	-0-	-201	-0-	2514	3	45	9	Y	41	79	1			121

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

01	10075 #	5887	-0-	-4188	-0-	5887	3			N	-0-					-0-
02	11223 #	7307	-0-	-3916	-0-	7307	3			N	-0-					-0-
03	11997 #	11830	-0-	-167	-0-	11830	3			N	-0-					-0-
04	11610 #	5808	-0-	-5802	-0-	5808	3			N	-0-					-0-
05	8067 R	8067	-0-	-0-	-0-	8067	3			N	-0-					-0-
06	11460 #	10975	-0-	-485	-0-	10975	3			N	-0-					-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
O & O OPERATORS, LLC. 617028
TEXACO WELL #: 1 RRCID -> 128331 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3046 - 3678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	620 #	543	-0-	-77	-0-	542	2	1	9	N	1					89
02	708 R	708	-0-	-0-	-0-	698	2	10	9	N	9					98
03	651 #	649	-0-	-2	-0-	638	2	11	9	N	10					108
04	630 #	442	-0-	-188	-0-	441	2	1	9	N	1					109
05	744 #	684	-0-	-60	-0-	684	2			N	-0-					109
06	720 #	595	-0-	-125	-0-	594	2	1	9	N	1					110

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 132400 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 3554 - 3564

01	886 R	886	-0-	-0-	-0-	877	3	9	9	N	8					116
02	493 #	434	-0-	-59	-0-	428	3	6	9	N	5					121
03	775 R	775	-0-	-0-	-0-	765	3	10	9	N	9					130
04	690 #	36	-0-	-654	-0-	36	3			N	-0-					130
05	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					130
06	870 #	248	-0-	-622	-0-	246	3	2	9	N	2					132

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

01	723 R	723	-0-	-0-	-0-	695	3	28	9	N	25					64
02	691 R	691	-0-	-0-	-0-	667	3	24	9	N	22					86
03	678 R	678	-0-	-0-	-0-	652	3	26	9	N	24					110
04	540 #	441	-0-	-99	-0-	415	3	26	9	N	24					134
*05	807 R	807	-0-	-0-	-0-	781	3	26	9	N	24					158
*06	836 R	836	-0-	-0-	-0-	806	3	30	9	N	27	157	1			28

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

01	1178 #	1091	-0-	-87	-0-	1091	3			N	-0-					142
02	1102 #	1089	-0-	-13	-0-	1089	3			N	-0-	142	7			-0-
03	1172 R	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
04	1200 #	590	-0-	-610	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	1209 #	1094	-0-	-115	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
06	0 W	1023	-0-	1023	1023	1023	3			N	-0-					-0-

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

01	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*05	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*06	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. //CONT.// 722193
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 153452 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 3543 - 3619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	401 R	401	-0-	-0-	-0-	389 3	12 9	N	11			185
02	290 #	128	-0-	-162	-0-	120 3	8 9	N	7	168 1		24
03	310 #	197	-0-	-113	-0-	188 3	9 9	N	8			32
04	517 R	517	-0-	-0-	-0-	499 3	18 9	N	16			48
*05	498 R	498	-0-	-0-	-0-	479 3	19 9	N	17			65
06	0 W	372	-0-	372	372	359 3	13 9	N	12			77

ABELL (PERMIAN 3800) 00292 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. 722193
CRONK WELL #: 1 RRCID -> 019408 COMPL. DATE 03/27/1960 TOTAL DEPTH 5147 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-			-0-
02	232 N	226	-0-	-6	-0-	226 3		N	-0-			-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-			-0-
04	210 N	113	-0-	-97	-0-	113 3		N	-0-			-0-
05	248 N	194	-0-	-54	-0-	194 3		N	-0-			-0-
06	240 N	84	-0-	-156	-0-	84 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

01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3		N	-0-			-0-
02	986 N	850	-0-	-136	-0-	850 3		N	-0-			-0-
03	992 N	826	-0-	-166	-0-	826 3		N	-0-			-0-
04	840 N	772	-0-	-68	-0-	772 3		N	-0-			-0-
05	899 N	809	-0-	-90	-0-	809 3		N	-0-			-0-
*06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3		N	-0-			-0-

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

01	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2499 3	15 9	N	14			215
02	2900 N	2944	-0-	44	44	2922 3	22 9	N	20	173 1		62
03	3090 N	3046	-0-	-44	-0-	3032 3	14 9	N	13			75
04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1702 3	12 9	N	11			86
05	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2644 3	13 9	N	12			98
*06	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2354 3	18 9	N	16			114

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

01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3		N	-0-			-0-
02	1276 N	1108	-0-	-168	-0-	1108 3		N	-0-			-0-
03	1178 N	1089	-0-	-89	-0-	1089 3		N	-0-			-0-
04	1050 N	809	-0-	-241	-0-	809 3		N	-0-			-0-
05	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1140 3		N	-0-			-0-
06	1050 N	809	-0-	-241	-0-	809 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
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
03	465 N	207	-0-	-258	-0-	207	3		N	-0-			-0-
04	450 N	51	-0-	-399	-0-	51	3		N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-

ABELL (3200) 00292 957 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
WOFFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 045602 COMPL. DATE 09/07/1963 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

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

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

01	1426 #	1360	-0-	-66	-0-	1360	3		N	-0-			-0-
02	1479 #	1397	-0-	-82	-0-	1397	3		N	-0-			-0-
03	1581 #	1429	-0-	-152	-0-	1429	3		N	-0-			-0-
04	1530 #	1039	-0-	-491	-0-	1039	3		N	-0-			-0-
05	1512 R	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3		N	-0-			-0-
06	1440 #	1369	-0-	-71	-0-	1369	3		N	-0-			-0-

ABELL, EAST (GRAYBURG) 00293 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. 722193
EATON WELL #: 1A RRCID -> 121972 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 2010 - 2025

01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
*05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
06	0 W	269	-0-	269	269	269	3		N	-0-			-0-

ABELL, EAST (MCKEE) 00293 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CLARK, JOHN M., INC. 157283
GERETY WELL #: 1 RRCID -> 141542 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5288

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			267
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			267
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			267
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			267
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			267
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			267

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
01	3689 X	2107	-0-	-1582	-0-	2107	2		N	-0-			-0-
02	3451 X	2120	-0-	-1331	-0-	2120	2		N	-0-			-0-
03	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2		N	-0-			-0-
04	2160 X	804	-0-	-1356	-0-	804	2		N	-0-			-0-
05	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2		N	-0-			-0-
*06	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-			-0-
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-			-0-
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
04	810 N	403	-0-	-407	-0-	403	3		N	-0-			-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015 N	1265	-0-	-750	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-			-0-
04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-			-0-
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-			-0-
*06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
ALLISON WELL #: 2001U RRCID -> 103078 COMPL. DATE 06/26/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4139 - 9487

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

01	155 N	112	-0-	-43	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	145 N	116	-0-	-29	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
*04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
*06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					-0-

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

01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	3875 X	3774	-0-	-101	-0-	201	1	3573	2	N	-0-					-0-
02	3596 X	3520	-0-	-76	-0-	184	1	3336	2	N	-0-					-0-
03	3844 X	3666	-0-	-178	-0-	206	1	3460	3	N	-0-					-0-
*04	3720 X	3573	-0-	-147	-0-	194	1	3368	3	N	10	4	1			6
						11	9									
05	3844 X	3580	-0-	-264	-0-	187	1	3393	3	N	-0-	5	1			1
*06	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	244	1	5700	3	N	1	1	1			1
						1	9									

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

01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	N	-0-					-0-
02	290 N	283	-0-	-7	-0-	15	1	268	2	N	-0-					-0-
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	17	1	286	3	N	-0-					-0-
*04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	290	3	N	1					1
						1	9									
*05	310 N	305	-0-	-5	-0-	16	1	289	3	N	-0-					1
*06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	21	1	498	3	N	-0-					1

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WEST RANCH WELL #: 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	186	N	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
02	174	N	141	-0-	-33	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-
*04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	N	-0-					-0-

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

01	279	N	251	-0-	-28	-0-	13	1	238	2	N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	N	-0-					-0-
*04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	3	N	-0-					-0-
05	217	N	149	-0-	-68	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
*06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	N	-0-					-0-

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

01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
*04	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-

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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	N	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1968	-0-	1968	1968	278	1	1690	3	N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	3527	-0-	3527	5495	497	1	3029	3	N	1					1
						1	9									

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
02	87 N	83	-0-	-4	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	17					17
						19	9									
*04	90 N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	3	N	-0-					17
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-					17
*06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-					17

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

01	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	57	1	1014	2	N	-0-					-0-
02	1015 N	996	-0-	-19	-0-	52	1	944	2	N	-0-					-0-
03	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	58	1	979	3	N	-0-					-0-
*04	1050 N	1018	-0-	-32	-0-	55	1	960	3	N	3	1	1			2
						3	9									
05	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	53	1	957	3	N	-0-	2	1			-0-
*06	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	71	1	1668	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	261	-0-	-49	-0-	14	1	247	2	N	-0-					110
02	261	N	228	-0-	-33	-0-	12	1	213	2	N	3					113
							3	9									
03	279	N	225	-0-	-54	-0-	13	1	212	3	N	-0-	1	7			112
*04	240	N	213	-0-	-27	-0-	12	1	201	3	N	-0-					112
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	N	-0-					112
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	17	1	391	3	N	20					132
							22	9									

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
02	58	N	51	-0-	-7	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
*04	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
*06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-

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

01	248	N	224	-0-	-24	-0-	12	1	212	2	N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	N	-0-					-0-
*04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	-0-					-0-
05	310	N	236	-0-	-74	-0-	12	1	224	3	N	-0-					-0-
*06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	18	1	430	3	N	-0-					-0-

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

01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-
02	116	N	99	-0-	-17	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 1207 RRCID -> 239357 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5544 - 6380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
02	145 N	117	-0-	-28	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
*04	120 N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
*06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-

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

01	155 N	141	-0-	-14	-0-	5	1	86	2	N	45					148
						50	9									
02	145 N	141	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	N	47					195
						52	9									
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	231	168	1	195	7	63
						254	9									
*04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	67					130
						74	9									
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	5	1	88	3	N	48					178
						53	9									
06	330 N	219	-0-	-111	-0-	7	1	164	3	N	44					222
						48	9									

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

01	2108 N	2058	-0-	-50	-0-	110	1	1948	2	N	-0-					-0-
02	1914 N	1829	-0-	-85	-0-	96	1	1733	2	N	-0-					-0-
03	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	109	1	1833	3	N	-0-					-0-
*04	1980 N	1850	-0-	-130	-0-	100	1	1744	3	N	5	2	1			3
						6	9									
*05	1953 N	1803	-0-	-150	-0-	94	1	1709	3	N	-0-	2	1			1
*06	3000 N	3054	-0-	54	54	125	1	2928	3	N	1	1	1			1
						1	9									

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

01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	2	N	-0-					-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	N	-0-					-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	19	1	327	3	N	8					8
						9	9									
*04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	314	3	N	1					9
						1	9									
05	341 N	307	-0-	-34	-0-	16	1	291	3	N	-0-					9
*06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	24	1	559	3	N	-0-					9

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

01	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	58	1	1025	2	N	-0-					-0-
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	53	1	968	2	N	-0-					-0-
03	1085 N	1051	-0-	-34	-0-	59	1	992	3	N	-0-					-0-
*04	1050 N	1016	-0-	-34	-0-	55	1	958	3	N	3	1	1			2
						3	9									
05	1085 N	1015	-0-	-70	-0-	53	1	962	3	N	-0-	2	1			-0-
*06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	71	1	1660	3	N	-0-					-0-

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

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241347 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 2886 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT					-0-
06	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

01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-					-0-
02	203 N	186	-0-	-17	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	N	-0-					-0-
*04	210 N	185	-0-	-25	-0-	10	1	175	3	N	-0-					-0-
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
*06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	3	N	-0-					-0-

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

01	186 N	114	-0-	-72	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
02	435 N	106	-0-	-329	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
03	186 N	113	-0-	-73	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
*04	120 N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
05	124 N	89	-0-	-35	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
*06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW SS 600 WELL #: 1803 RRCID -> 253493 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 3019 - 3636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

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

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

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	20 X	-0-	-0-	-20	-0-				N	-0-			-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06	120 X	NO RPT	-0-	-120	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	122 X	122	-0-	-0-	-0-	90	2	32	9	N	29	32	1			33
02	128 X	128	-0-	-0-	-0-	95	2	33	9	N	30	31	1			32
03	133 X	133	-0-	-0-	-0-	99	2	34	9	N	31	27	1			36
04	127 X	127	-0-	-0-	-0-	94	2	33	9	N	30	59	1			7
05	124 X	115	-0-	-9	-0-	84	2	31	9	N	28	31	1			4
06	120 X	87	-0-	-33	-0-	86	2	1	9	N	1					5

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

01	2883 #	1860	-0-	-1023	-0-	1860	2			N	-0-					43
02	2117 #	1312	-0-	-805	-0-	1312	2			N	-0-					43
03	2046 #	939	-0-	-1107	-0-	939	2			N	-0-					43
04	1800 #	1520	-0-	-280	-0-	1520	2			N	-0-					43
05	1860 #	1282	-0-	-578	-0-	1282	2			N	-0-					43
06	1800 #	1238	-0-	-562	-0-	1238	2			N	-0-					43

ANDECTOR (GRAYBURG) 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
SCHARBAUER -J- WELL #: 1 RRCID -> 187401 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4000 - 4010

01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
*05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
*06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-

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

01	62 X	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	58 X	53	-0-	-5	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	62 X	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60 X	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62 X	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60 X	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-

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

01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
*06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	313	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		Y	-0-			-0-
02	1044 N	1033	-0-	-11	-0-	1033	3		Y	-0-			-0-
03	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1086	3		Y	-0-			-0-
04	1050 N	1035	-0-	-15	-0-	1035	3		Y	-0-			-0-
05	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	1088	3		Y	-0-			-0-
06	1050 N	1044	-0-	-6	-0-	1044	3		Y	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			39

ANDECTOR (YATES) 02596 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
TXL -B- WELL #: 8 RRCID -> 255732 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 2993

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANDECTOR (YATES) //CONT.// 02596 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR

ANDECTOR EXPLORATION COMPANY 020783

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032

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

01	217 X	88	-0-	-129	-0-	88	3		N	-0-			-0-
02	203 X	81	-0-	-122	-0-	81	3		N	-0-			-0-
03	186 X	90	-0-	-96	-0-	90	3		N	-0-			-0-
04	150 X	127	-0-	-23	-0-	127	3		N	-0-			-0-
*05	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
06	90 X	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-			-0-

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

01	186 N	97	-0-	-89	-0-	97	3		N	-0-			-0-
02	145 N	88	-0-	-57	-0-	88	3		N	-0-			-0-
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3		N	-0-			-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
*05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
*06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368

COLE WELL #: 1 RRCID -> 061560 COMPL. DATE 03/26/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANNA K (ATOKA) 03010 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
ANNA K "44" WELL #: 1 RRCID -> 087568 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15229 - 15251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					217
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					217
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					217
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-					217

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

01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	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

01	31	N	15	-0-	-16	B	-0-	15	1		N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
04	15	N	12	-0-	-3	B	-0-	12	1		N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1		N	-0-					-0-

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

01	31	N	15	-0-	-16	B	-0-	15	1		N	-0-					105
02	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1		N	-0-					105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					105
04	15	N	11	-0-	-4	B	-0-	11	1		N	-0-					105
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-					105
*06	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1		N	-0-					105

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

01	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	15	1	26	9	N	24				135
02	58	N	20	-0-	-38	B	-0-	1	1	19	9	N	17				152
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	19				171
04	30	N	22	-0-	-8	B	-0-	11	1	11	9	N	10				181
05	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	2	1	30	9	N	27				208
*06	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	5	1	17	9	N	15				223

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

APCO-WARNER (DETRITAL) 03278 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
BUSTOS, MARTIN OIL 112687
UTEX WELL #: 1 RRCID -> 065580 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 4511 PERF. N/A

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-

APCO-WARNER, W. (WICHITA ALBANY) 03284 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
SMITH, MYRON A. "D" WELL #: 1 RRCID -> 082266 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4530 - 4818

01	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2	N	-0-			-0-
02	1943	X	67	-0-	-1876	-0-	67	2	N	-0-			-0-
03	2263	X	128	-0-	-2135	-0-	128	2	N	-0-			-0-
04	2190	X	1601	-0-	-589	-0-	1601	2	N	-0-			-0-
05	2325	X	919	-0-	-1406	-0-	919	2	N	-0-			-0-
06	2250	X	8	-0-	-2242	-0-	8	2	N	-0-			-0-

SMITH, MYRON A. -D- WELL #: 2 RRCID -> 126948 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 4945 PERF. 4530 - 4813

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMITH, MYRON A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 162512 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 4498 - 4657

01	1147	X	585	-0-	-562	-0-	585	2	N	-0-			167
02	1073	X	23	-0-	-1050	-0-	23	2	N	-0-			167
03	1147	X	64	-0-	-1083	-0-	64	2	N	-0-			167
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			167
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			167
06	570	X	1	-0-	-569	-0-	1	2	N	-0-			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
01	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					70
02	2465 N	2125	-0-	-340	-0-	2125	3			N	-0-					70
03	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					70
04	2280 N	2265	-0-	-15	-0-	2265	3			N	-0-					70
05	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					70
*06	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					70

UNIVERSITY 21-2 WELL #: 1 L RRCID -> 099618 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 19300 PERF.12571 - 12842

01	1798 N	199	-0-	-1599	-0-	199	3			Y	-0-					21
02	1073 N	83	-0-	-990	-0-	83	3			Y	-0-					21
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					21
04	180 N	3	-0-	-177	-0-	3	3			Y	-0-					21
05	T. A.	31	-0-	31	31	31	3			Y	-0-					21
06	T. A.	59	-0-	59	90	59	3			Y	-0-					21

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1798 N	1162	-0-	-636	-0-	1162	3			N	-0-					102
02	1856 N	1012	-0-	-844	-0-	1012	3			N	-0-					102
03	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					102
04	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					102
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					102
06	2580 N	1826	-0-	-754	-0-	1826	3			N	-0-					102

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY E/2 15 WELL #: 151 RRCID -> 127540 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 16973 PERF.12888 - 12984

01	2790 X	236	-0-	-2554	-0-	236	2			N	-0-					111
02	1682 X	904	-0-	-778	-0-	904	2			N	-0-					111
03	1798 X	1095	-0-	-703	-0-	1095	2			N	-0-					111
04	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					111
05	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					111
*06	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	945	2	158	4	N	-0-					111

UNIVERSITY BLK 21 GU WELL #: 142 RRCID -> 226567 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 19150 PERF.13076 - 13185

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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

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

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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	155	1	1288	2	N	-0-					219
02	1392 N	1307	-0-	-85	-0-	140	1	1167	2	N	-0-					219
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	155	1	1343	2	N	-0-					219
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	150	1	1483	2	N	-0-					219
*05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	155	1	1441	2	N	-0-					219
						57	4									
*06	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	150	1	1468	2	N	-0-					219
						86	4									

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

01	1023 X	655	-0-	-368	-0-	155	1	500	2	N	-0-					63
02	957 X	556	-0-	-401	-0-	110	1	446	2	N	-0-					63
03	1023 X	211	-0-	-812	-0-	50	1	161	2	N	-0-					63
04	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					63
05	713 X	1	-0-	-712	-0-	1	2			N	-0-					63
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					63

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

01	14B DENY	79	-0-	79	249	79	2			N	-0-					115
02	14B DENY	83	-0-	83	332	83	2			N	-0-					115
03	14B DENY	21	-0-	21	353	21	2			N	-0-					115
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	353					N	-0-					115
*05	353 N	-0-	-0-	-353	-0-					N	-0-					115
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					115

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 232 RRCID -> 197443 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11278 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	613	-0-	-100	-0-	155	1	397	2	N	55					219
							61	9									
02	667	X	559	-0-	-108	-0-	145	1	372	2	N	38	181	1			76
							42	9									
03	713	X	635	-0-	-78	-0-	155	1	419	2	N	55					131
							61	9									
04	618	X	618	-0-	-0-	-0-	150	1	413	2	N	50					181
							55	9									
*05	635	X	635	-0-	-0-	-0-	170	1	421	2	N	40					221
							44	9									
*06	619	X	619	-0-	-0-	-0-	150	1	390	2	N	33	167	1			87
							43	4	36	9							

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

01	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8376	2	524	9	N	476	556	1			242
02	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	7330	2	320	4	N	525	529	1			238
							578	9									
03	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	7926	2	710	9	N	645	753	1			130
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	3815	2	452	9	N	411	343	1			198
*05	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	5397	2	1541	4	N	379	366	1			211
							417	9									
*06	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	6700	2	2556	4	N	464	523	1			152
							510	9									

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

01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	733	2	244	9	N	222	168	1			249
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	972	2	160	4	N	219	351	1			117
							241	9									
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	805	2	224	9	N	204	189	1			132
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1003	2	319	9	N	290	334	1			88
*05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1084	2	75	4	N	199	179	1			108
							219	9									
*06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	890	2	226	4	N	229	181	1			156
							252	9									

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

01	899	X	790	-0-	-109	-0-	734	2	56	9	N	51	173	1			81
02	841	X	-0-	-0-	-841	-0-					N	67					148
03	981	X	981	-0-	-0-	-0-	930	2	51	9	N	46					194
04	750	X	724	-0-	-26	-0-	409	2	315	9	N	286	360	1			120
05	DLQ G-10		143	-0-	143	143	15	2	128	9	N	116	176	1			60
06	DLQ G-10		463	-0-	463	606	330	2	133	9	N	121	161	1			20

ARAPAHO (MORROW) 03355 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SILVER HILL ENERGY PARTNERS, LLC 781871
SHARP NOSE WELL #: 1 RRCID -> 098614 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 16709 PERF.16709 - 16630

01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					314
02	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					314
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					314
04	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			Y	-0-					314
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					314
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					314

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85060	X	85060	-0-	-0-	-0-	82561	2	2499	9	Y	2272	367	0	2227	1	580
02	79573	X	79573	-0-	-0-	-0-	77443	2	2130	9	Y	1936	753	0	1113	1	650
03	84555	X	84555	-0-	-0-	-0-	82480	2	2075	9	Y	1886	336	0	1682	1	518
04	82320	X	74586	-0-	-7734	-0-	72817	2	1769	9	Y	1608	349	0	1089	1	688
*05	85064	X	77203	-0-	-7861	-0-	75313	2	1890	9	Y	1718	688	0	940	1	778
06	82320	X	66718	-0-	-15602	-0-	65210	2	1508	9	Y	1371	352	0	1235	1	562

ARCLAW (SEVEN RIVERS) 03453 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO STATE WELL #: 1 RRCID -> 063711 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 9880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	620	#	410	-0-	-210	-0-	30	1	380	3	N	-0-					50
02	638	#	2	-0-	-636	-0-	2	3			N	-0-					50
03	837	#	30	-0-	-807	-0-	30	3			N	-0-					50
04	810	#	340	-0-	-470	-0-	340	3			N	-0-					50
05	837	#	558	-0-	-279	-0-	30	1	528	3	N	-0-					50
06	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHENS (DEVONIAN) //CONT.// 04223 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SPENCER "33" WELL #: 1 RRCID -> 155100 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12760 - 12777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	41 X	41	-0-	-0-	-0-	37	2	4	9	Y	4	7	1			1
02	32 X	32	-0-	-0-	-0-	28	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	31 X	27	-0-	-4	-0-	25	2	2	9	Y	2					3
04	30 X	27	-0-	-3	-0-	25	2	2	9	Y	2					5
05	31 X	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	9	Y	1	3	1			3
*06	33 X	33	-0-	-0-	-0-	30	2	3	9	Y	3	3	1			3

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

01	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3296	2	21	9	Y	19	34	1			7
02	3074 X	2445	-0-	-629	-0-	2426	2	19	9	Y	17	18	1			6
03	3286 X	2191	-0-	-1095	-0-	2182	2	9	9	Y	8					14
04	3210 X	2213	-0-	-997	-0-	2203	2	10	9	Y	9					23
05	3317 X	2360	-0-	-957	-0-	2349	2	11	9	Y	10	17	1			16
06	3210 X	2636	-0-	-574	-0-	2617	2	19	9	Y	17	17	1			16

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

01	973 X	973	-0-	-0-	-0-	907	2	66	9	Y	60	103	1			22
02	870 N	721	-0-	-149	-0-	667	2	54	9	Y	49	53	1			18
03	961 N	628	-0-	-333	-0-	600	2	28	9	Y	25					43
04	930 N	635	-0-	-295	-0-	606	2	29	9	Y	26					69
05	775 N	680	-0-	-95	-0-	646	2	34	9	Y	31	51	1			49
*06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	720	2	55	9	Y	50	50	1			49

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	166	2	64	9	Y	58	100	1			21
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	122	2	54	9	Y	49	52	1			18
03	217	N	135	-0-	-82	-0-	110	2	25	9	Y	23					41
04	210	N	139	-0-	-71	-0-	111	2	28	9	Y	25					66
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	118	2	33	9	Y	30	49	1			47
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	131	2	53	9	Y	48	48	1			47

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

01	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1413	2	44	9	Y	40	69	1			15
02	1334	X	1076	-0-	-258	-0-	1040	2	36	9	Y	33	36	1			12
03	1426	X	954	-0-	-472	-0-	935	2	19	9	Y	17					29
04	1410	X	963	-0-	-447	-0-	944	2	19	9	Y	17					46
05	1457	X	1029	-0-	-428	-0-	1007	2	22	9	Y	20	34	1			32
06	1410	X	1159	-0-	-251	-0-	1122	2	37	9	Y	34	33	1			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

01	4464	X	4117	-0-	-347	-0-	4117	2			N	-0-					29
02	4176	X	3523	-0-	-653	-0-	3523	2			N	-0-					29
03	4371	X	3173	-0-	-1198	-0-	3173	2			N	-0-					29
04	4230	X	4144	-0-	-86	-0-	4144	2			N	-0-					29
05	4278	X	4080	-0-	-198	-0-	4080	2			N	-0-					29
*06	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
02	319	N	135	-0-	-184	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
*06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-

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

01	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					153
02	1392	X	1341	-0-	-51	-0-	1341	3			N	-0-					153
03	1488	X	1431	-0-	-57	-0-	1431	3			N	-0-					153
04	1440	X	1345	-0-	-95	-0-	1345	3			N	-0-					153
05	1457	X	1403	-0-	-54	-0-	1403	3			N	-0-					153
06	1410	X	1346	-0-	-64	-0-	1346	3			N	-0-					153

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899 #	813	-0-	-86	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	841 #	760	-0-	-81	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	899 #	809	-0-	-90	-0-	809	2			N	-0-					-0-
04	840 #	759	-0-	-81	-0-	759	2			N	-0-					-0-
05	837 #	762	-0-	-75	-0-	762	2			N	-0-					-0-
*06	859 R	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-

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

01	3172 R	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					135
02	2990 R	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					135
03	3243 R	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					135
04	3060 #	3055	-0-	-5	-0-	3055	2			N	-0-					135
05	3162 #	2877	-0-	-285	-0-	2877	2			N	-0-					135
*06	3175 R	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					135

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

01	1847 R	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					139
02	1479 #	1380	-0-	-99	-0-	1369	3	11	9	N	10					149
03	1922 #	1362	-0-	-560	-0-	1340	3	22	9	N	20					169
04	1912 R	1912	-0-	-0-	-0-	1884	3	28	9	N	25	166	1			28
05	1922 #	969	-0-	-953	-0-	969	3			N	-0-					28
06	1800 #	583	-0-	-1217	-0-	583	3			N	-0-					28

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	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

01	2899 X	2618	-0-	-281	-0-	2590	3	28	9	N	25					135
02	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2658	3	30	9	N	27					162
03	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3263	3	19	9	N	17					179
04	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2860	3	15	9	N	14					193
05	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2879	3	2	9	N	2	173	1			22
06	2760 X	2700	-0-	-60	-0-	2693	3	7	9	N	6					28

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

01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1058	3	30	9	N	27					127
02	783 N	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-					127
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					127
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1252	3	10	9	N	9					136
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1552	3	2	9	N	2					138
*06	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1322	3	34	9	N	31					169

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

01	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2651	3	33	9	N	30					91
02	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2267	3	19	9	N	17					108
03	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2398	3	18	9	N	16					124
04	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2349	3	21	9	N	19					143
05	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2401	3	21	9	N	19					162
06	2310 N	2286	-0-	-24	-0-	2269	3	17	9	N	15					177

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

01	992 N	989	-0-	-3	-0-	807	3	182	9	N	165					479
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1004	3	8	9	N	7	363	1			123
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					123
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	980	3	21	9	N	19					142
05	1116 N	967	-0-	-149	-0-	967	3			N	-0-					142
*06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					142

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

01	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2353	3	250	9	N	227					535
02	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3234	3	321	9	N	292	360	1			467
03	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3441	3	286	9	N	260	534	1			193
04	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	2877	3	201	9	N	183	173	1	1	8	202
05	1085 X	492	-0-	-593	-0-	446	3	46	9	N	42					244
*06	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3516	3	375	9	N	341	179	1			406

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4019	3	147	9	N	134	185	1			128
02	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3699	3	131	9	N	119					247
03	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3770	3	131	9	N	119	179	1			187
04	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3405	3	66	9	N	60					247
05	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3032	3	156	9	N	142	175	1			214
*06	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	3939	3	114	9	N	104					318

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

01	2449 N	2374	-0-	-75	-0-	2326	2	48	9	N	44	186	1			64
02	2407 N	2166	-0-	-241	-0-	2163	2	3	9	N	3					67
03	2294 N	2063	-0-	-231	-0-	2054	2	9	9	N	8					75
04	2310 N	817	-0-	-1493	-0-	810	2	7	9	N	6					81
05	2325 N	144	-0-	-2181	-0-	138	2	6	9	N	5					86
*06	3000 N	3237	-0-	237	237	3224	2	13	9	N	12					98

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	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

01	2790 X	2375	-0-	-415	-0-	2375	2			N	-0-					7
02	2378 N	2112	-0-	-266	-0-	2112	2			N	-0-					7
03	2480 N	2046	-0-	-434	-0-	2046	2			N	-0-					7
04	2310 N	1527	-0-	-783	-0-	1527	2			N	-0-					7
05	2263 N	1857	-0-	-406	-0-	1857	2			N	-0-					7
06	1980 N	1810	-0-	-170	-0-	1810	2			N	-0-					7

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

01	496 N	382	-0-	-114	-0-	382	2			N	-0-					159
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					159
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					159
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					159
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					159
*06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					159

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

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

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

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	37 110	1 9	1260	3	Y	100	105	0			15
02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	35 123	1 9	1294	3	Y	112	101	0			26
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	36 65	1 9	1281	3	Y	59	69	0			16
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	27 107	1 9	949	3	Y	97	85	0			28
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	24 110	1 9	823	3	Y	100	105	0			15
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	23 111	1 9	841	3	Y	101	93	0			23
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	22 90	1 9	797	3	Y	82	83	0			22
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	24 101	1 9	841	3	Y	92	87	0			27
05	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	35 107	1 9	2249	3	Y	97	98	0			26
*06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	39 89	1 9	2143	3	Y	81	95	0			12

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
SHACKELFORD PECK WELL #: 1 RRCID -> 165083 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11395 - 11417

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

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
WTG EXPLORATION 945220
MCALISTER, O. H. -C- WELL #: 1 RRCID -> 019593 COMPL. DATE 04/21/1960 TOTAL DEPTH 11445 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

01	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4872	3	9	9	N	8						278
02	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4872	3	36	9	N	33	191	1				120
03	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3852	3	21	9	N	19						139
04	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4712	3	12	9	N	11						150
05	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4804	3	12	9	N	11						161
*06	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4718	3	10	9	N	9						170

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						160
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	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

01	527 N	95	-0-	-432	-0-	34	3	61	9	N	55						274
02	783 N	214	-0-	-569	-0-	199	3	15	9	N	14						288
03	465 N	293	-0-	-172	-0-	223	3	70	9	N	64	14	8				338
04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1390	3	114	9	N	104	2	8				440
*05	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2407	3	78	9	N	71	166	1	3	8		342
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT						342

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
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	88	-0-	88	88	14	2	74	9	N	67			379
02	14B2 EXT	121	-0-	121	209	42	2	79	9	N	72	186	1	265
03	209 X	-0-	-0-	-209	-0-					N	50			315
04	47 X	47	-0-	-0-	-0-	7	2	40	9	N	36			351
05	124 N	33	-0-	-91	-0-	1	2	32	9	N	29			380
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	180	1	248

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2	Y	-0-			-0-
02	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2	Y	-0-			-0-
03	2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-			Y	-0-			-0-
04	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2	Y	-0-			-0-
05	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2	Y	-0-			-0-
*06	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10354 X	10063	-0-	-291	-0-	10063	2	N	-0-			93
02	10788 X	10258	-0-	-530	-0-	10258	2	N	-0-			93
03	11532 X	9913	-0-	-1619	-0-	9913	2	N	-0-			93
04	11160 X	10450	-0-	-710	-0-	10450	2	N	-0-			93
05	10974 X	9067	-0-	-1907	-0-	9067	2	N	-0-			93
*06	11728 X	11728	-0-	-0-	-0-	11728	2	N	-0-			93

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14151 X	14151	-0-	-0-	-0-	14151	3	N	-0-			-0-
02	13152 X	13152	-0-	-0-	-0-	13152	3	N	-0-			-0-
03	13910 X	13910	-0-	-0-	-0-	13910	3	N	-0-			-0-
04	13680 X	12955	-0-	-725	-0-	12955	3	N	-0-			-0-
05	14136 X	9672	-0-	-4464	-0-	9672	3	N	-0-			-0-
06	13680 X	12487	-0-	-1193	-0-	12487	3	N	-0-			-0-

BEALL (ELLEN) //CONT.// 06441 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, MARY W. WELL #: 1 L RRCID -> 052807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 15022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	146	2	2	9	Y	2					148
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	144	2	4	9	Y	4					152
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	130	2	2	9	Y	2					154
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	143	2	2	9	Y	2					156
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	137	2	3	9	Y	3					159
*06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	Y	1					160

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

01	6789	X	6300	-0-	-489	-0-	6300	3			N	-0-					-0-
02	6148	X	5958	-0-	-190	-0-	5958	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	6327	-0-	-214	-0-	6327	3			N	-0-					-0-
04	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	3			N	-0-					-0-
05	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	3			N	-0-					-0-
*06	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	3			N	-0-					-0-

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

01	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

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

01	1922	X	417	-0-	-1505	-0-	417	3			N	-0-					91
02	1798	X	536	-0-	-1262	-0-	536	3			N	-0-					91
03	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	11122	3	6	9	N	5					96
04	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	13612	3	3	9	N	3					99
05	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	11726	3	4	9	N	4					103
*06	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	14555	3	9	9	N	8					111

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

01	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					226
02	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					226
03	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					226
04	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					226
05	837	X	749	-0-	-88	-0-	749	3			N	-0-					226
06	960	X	917	-0-	-43	-0-	917	3			N	-0-					226

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

01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					130
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					130
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					130
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					130
05	1209	N	1039	-0-	-170	-0-	1039	3			N	-0-					130
*06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					130

BEALL (MONTOYA) //CONT.// 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, MARY W. WELL #: 3H RRCID -> 187616 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13250 - 17390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1683	-0-	-425	-0-	1683	3			Y	-0-					-0-
02	1856	N	1716	-0-	-140	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1663	3	3	4	Y	-0-					-0-
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	6475	-0-	3375	3375	6475	3			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	12228	-0-	9228	12603	12228	3			Y	-0-					-0-

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

01	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3288	3	9	9	N	8					99
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3546	3	2	9	N	2					101
03	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4947	3	2	9	N	2					103
04	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5860	3	3	9	N	3					106
05	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5650	3	4	9	N	4					110
*06	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4990	3	6	9	N	5					115

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

01	4402	X	3192	-0-	-1210	-0-	3192	3			N	-0-					23
02	4002	X	3688	-0-	-314	-0-	3688	3			N	-0-					23
03	4154	X	3889	-0-	-265	-0-	3889	3			N	-0-					23
04	3990	X	3725	-0-	-265	-0-	3725	3			N	-0-					23
05	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	3			N	-0-					23
*06	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	9680	3			N	-0-					23

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

01	12369	X	4273	-0-	-8096	-0-	4273	3			N	-0-					197
02	12354	X	3737	-0-	-8617	-0-	3737	3			N	-0-					197
03	13082	X	122	-0-	-12960	-0-	122	3			N	-0-					197
04	12660	X	465	-0-	-12195	-0-	465	3			N	-0-					197
05	10633	X	3860	-0-	-6773	-0-	3858	3	2	9	N	2					199
*06	15595	X	15595	-0-	-0-	-0-	15595	3			N	-0-					199

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

01	3100	N	3339	-0-	239	1656	3306	3	33	9	N	30					100
02	3092		3092	-0-	-0-	1656	3009	3	83	9	N	75					175
03	2449		2257	-0-	-192	1464	2185	3	72	9	N	65					240
04	3378		2347	-0-	-1031	433	2347	3			N	-0-					240
05	2899	R	2466	-0-	-433	-0-	2466	3			N	-0-	179	1			61
06	3240	#	3198	-0-	-42	-0-	3168	3	30	9	N	27					88

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BELDING (YATES) //CONT.// 06853 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
TWINS OIL CO. //CONT.// 875023
PUCKETT, DOW -B- WELL #: 2 RRCID -> 019617 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH 2671 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-		-0-
02	493 N	430	-0-	-63	-0-	430	2		N	-0-		-0-
03	620 N	403	-0-	-217	-0-	403	2		N	-0-		-0-
04	510 N	294	-0-	-216	-0-	294	2		N	-0-		-0-
05	465 N	245	-0-	-220	-0-	245	2		N	-0-		-0-
06	390 N	77	-0-	-313	-0-	77	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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

01	186 N	73	-0-	-113	-0-	73	2		N	-0-		40
02	87 N	47	-0-	-40	-0-	47	2		N	-0-		40
03	124 N	14	-0-	-110	-0-	14	2		N	-0-		40
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		40
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	34	2	6 9	N	5		45
06	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT		45

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

01	186 N	73	-0-	-113	-0-	73	2		N	-0-		57
02	87 N	47	-0-	-40	-0-	47	2		N	-0-		57
03	124 N	14	-0-	-110	-0-	14	2		N	-0-		57
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		57
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	34	2	6 9	N	5		62
06	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT		62

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

01	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-		35
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18	2		N	-0-		35
03	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2		N	-0-		35
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		35
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	13	2	9 9	N	8		43
06	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT		43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	722	-0-	-84	-0-	677	3	45	9	Y	41	58	1			25
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	732	3	39	9	Y	35					60
03	806	N	639	-0-	-167	-0-	602	3	37	9	Y	34	55	1			39
04	690	N	576	-0-	-114	-0-	540	3	36	9	Y	33					72
05	837	N	677	-0-	-160	-0-	647	3	30	9	Y	27	58	1			41
06	630	N	546	-0-	-84	-0-	518	3	28	9	Y	25					66

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

01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					195
02	638	N	551	-0-	-87	-0-	551	3			N	-0-					195
03	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	3			N	-0-					195
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					195
05	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					195
*06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					195

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

01	434	X	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	372	X	152	-0-	-220	-0-	19	1	133	3	N	-0-					-0-
*04	360	X	143	-0-	-217	-0-	18	1	125	3	N	-0-					-0-
05	403	X	135	-0-	-268	-0-	20	1	115	3	N	-0-					-0-
06	390	X	115	-0-	-275	-0-	18	1	97	3	N	-0-					-0-

BLALOCK LAKE,S.(WOLFCAMP) 08739 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7613 JV-P COX WELL #: 2 RRCID -> 278566 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8196 - 8232

01	372		240	-0-	-132	406	240	3			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	285	-0-	285	691	285	3			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	389	-0-	389	1080	389	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	308	-0-	308	1388	308	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	266	-0-	266	1654	266	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	229	-0-	229	1883	229	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

01	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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

01	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	2	8	9	Y	7	7	1			10
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	2	4	9	Y	4	13	1			1
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	11	N	8	-0-	-3	-0-	6	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	11	X	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-					1
06	14	X	5	-0-	-9	-0-	4	2	1	9	Y	1					2

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

01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	9	Y	9	8	1			21
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	2	7	9	Y	6	20	1			7
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	2	10	9	Y	9	15	1			1
04	13	N	10	-0-	-3	-0-	4	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-					1
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	2	2	1	9	Y	1					2

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

01	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	7	X	2	-0-	-5	-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

01	31	X	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	29	X	7	-0-	-22	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	31	X	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	10	N	3	-0-	-7	-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

01	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

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

01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	8	X	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	10	X	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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

01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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

01	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	29	X	14	-0-	-15	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	31	X	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

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

01	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

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

01	6	X	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	6	X	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	6	X	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2	-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

01	961	X	522	-0-	-439	-0-	420	2	102	9	Y	93	175	1			21
02	899	X	612	-0-	-287	-0-	547	2	65	9	Y	59	70	1			10
03	744	X	697	-0-	-47	-0-	597	2	100	9	Y	91	74	1			27
04	720	X	640	-0-	-80	-0-	550	2	90	9	Y	82	94	1			15
05	651	X	597	-0-	-54	-0-	496	2	101	9	Y	92	94	1			13
*06	677	X	677	-0-	-0-	-0-	597	2	80	9	Y	73	77	1			9

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

01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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

01	12	X	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	12	X	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	12	X	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

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

01	1364	#	927	-0-	-437	-0-	927	3			N	-0-					-0-
02	1276	#	905	-0-	-371	-0-	905	3			N	-0-					-0-
03	946	R	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	901	R	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	961	#	887	-0-	-74	-0-	887	3			N	-0-					-0-
06	930	#	883	-0-	-47	-0-	883	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

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

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY 12-F WELL #: 2 RRCID -> 091714 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 2823 - 2921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	493 N	387	-0-	-106	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	558 N	460	-0-	-98	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	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

01	527 #	424	-0-	-103	-0-	193	2	231	9	N	210	175	1			219
02	493 #	287	-0-	-206	-0-	79	2	208	9	N	189	175	1			233
03	527 #	403	-0-	-124	-0-	136	2	267	9	N	243	184	1			292
04	450 #	270	-0-	-180	-0-	41	2	229	9	N	208	353	1			147
05	465 #	283	-0-	-182	-0-	2	2	281	9	N	255	178	1			224
06	420 #	342	-0-	-78	-0-	97	2	245	9	N	223	348	1			99

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	3			Y	-0-					-0-
02	10701	X	6935	-0-	-3766	-0-	6926	3	9	9	Y	8					8
03	8370	X	6216	-0-	-2154	-0-	6199	3	17	9	Y	15					23
04	7740	X	6842	-0-	-898	-0-	6842	3			Y	-0-	13	1			10
05	7719	X	6512	-0-	-1207	-0-	6497	3	15	9	Y	14					24
06	7470	X	6840	-0-	-630	-0-	6816	3	24	9	Y	22	29	1			17

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

01	1240	X	459	-0-	-781	-0-	459	3			N	-0-					43
02	1160	X	530	-0-	-630	-0-	530	3			N	-0-					43
03	1240	X	507	-0-	-733	-0-	507	3			N	-0-					43
04	1200	X	530	-0-	-670	-0-	530	3			N	-0-					43
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					43
*06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	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

01	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	2			N	-0-					-0-
02	783	N	755	-0-	-28	-0-	755	2			N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
*06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-

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

01	5611	X	5019	-0-	-592	-0-	5019	2			Y	-0-					-0-
*02	4814	X	4644	-0-	-170	-0-	4644	2			Y	-0-					-0-
03	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	2			Y	-0-					-0-
04	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			Y	-0-					-0-
05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-
*06	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			Y	-0-					-0-

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

01	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	9839	2	9	9	Y	8					60
*02	10788	X	8702	-0-	-2086	-0-	8687	2	15	9	Y	14					74
03	12473	X	12473	-0-	-0-	-0-	12469	2	4	9	Y	4					78
04	10770	X	10107	-0-	-663	-0-	10103	2	4	9	Y	4					82
05	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	6					88
06	11160	X	10271	-0-	-889	-0-	10253	2	18	9	Y	16	41	1			63

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	1550 N	773	-0-	-777	-0-	738	3	35	9	Y	32	23	0			13
02	1044 N	850	-0-	-194	-0-	802	3	48	9	Y	44	26	0			31
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1265	3	2	4	Y	4	35	0			-0-
						4	9									
04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			Y	-0-					-0-
05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-
*06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-

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

01	1581 N	1418	-0-	-163	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
02	1479 N	1136	-0-	-343	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
03	1302 N	1202	-0-	-100	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
*06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-

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

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

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 1 U RRCID -> 052064 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	24614 X	18271	-0-	-6343	-0-	18268	3	3	9	Y	3	2	0			1
02	24302 X	19223	-0-	-5079	-0-	19209	3	14	9	Y	13	5	0			9
03	25978 X	21034	-0-	-4944	-0-	21014	3	19	4	Y	1	10	0			-0-
						1	9									
04	25140 X	24181	-0-	-959	-0-	24181	3			Y	-0-					-0-
05	20553 X	20159	-0-	-394	-0-	20159	3			Y	-0-					-0-
*06	24738 X	24738	-0-	-0-	-0-	24737	3	1	4	Y	-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
01	11780 X	1111	-0-	-10669	-0-	1111	3			Y	-0-	3	0			-0-
02	10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	3			Y	-0-					-0-
03	10540 X	9437	-0-	-1103	-0-	9429	3	8	4	Y	-0-					-0-
04	11950 X	11950	-0-	-0-	-0-	11948	3	2	9	Y	2	1	0			1
05	10540 X	9350	-0-	-1190	-0-	9332	3	18	9	Y	16	8	0	3	1	6
*06	11486 X	11486	-0-	-0-	-0-	11485	3	1	9	Y	1	7	1			-0-

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
01	16585 X	4082	-0-	-12503	-0-	4061	2	21	9	Y	19					56
02	7453 X	5282	-0-	-2171	-0-	5254	2	28	9	Y	25					81
03	13685 X	13685	-0-	-0-	-0-	13674	2	11	9	Y	10					91
04	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4920	2	31	9	Y	28					119
05	5642 X	4888	-0-	-754	-0-	4887	2	1	9	Y	1	72	1			48
*06	16077 X	16077	-0-	-0-	-0-	16077	2			Y	-0-	31	1			17

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
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					6
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					6
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					6
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					6
05	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					6
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					6

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			Y	-0-					-0-
*02	8236 X	7024	-0-	-1212	-0-	7024	2			Y	-0-					-0-
03	10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	10510	2			Y	-0-					-0-
04	9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			Y	-0-					-0-
05	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	-0-					-0-
*06	9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	2			Y	-0-					-0-

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

01	13396 X	13396	-0-	-0-	-0-	13396	3			Y	-0-					285
02	10530 X	10530	-0-	-0-	-0-	10530	3			Y	-0-					285
03	11222 X	10683	-0-	-539	-0-	10663	3	20	9	Y	18					303
04	12390 X	12390	-0-	-0-	-0-	12387	3	3	9	Y	3					306
05	11222 X	10235	-0-	-987	-0-	10235	3			Y	-0-					306
*06	12766 X	12766	-0-	-0-	-0-	12766	3			Y	-0-					306

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

01	28024 X	23445	-0-	-4579	-0-	23373	3	72	9	Y	65	95	0			26
02	28130 X	9048	-0-	-19082	-0-	9038	3	10	9	Y	9	29	0			6
03	30070 X	28233	-0-	-1837	-0-	28216	3	17	4	Y	-0-	6	0			-0-
04	26940 X	26091	-0-	-849	-0-	26091	3			Y	-0-					-0-
05	26071 X	17860	-0-	-8211	-0-	17860	3			Y	-0-					-0-
*06	27735 X	27735	-0-	-0-	-0-	27734	3	1	4	Y	-0-					-0-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27766 X	27766	-0-	-0-	-0-	27722	3	44	9	Y	40					48
02	29807 X	29807	-0-	-0-	-0-	29766	3	41	9	Y	37	48	1			37
03	26010 X	26010	-0-	-0-	-0-	25993	3	17	9	Y	15					52
04	21497 X	21497	-0-	-0-	-0-	21497	3			Y	-0-	42	1			10
05	21080 X	19505	-0-	-1575	-0-	19490	3	15	9	Y	14					24
*06	22147 X	22147	-0-	-0-	-0-	22123	3	24	9	Y	22	29	1			17

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	6727 X	4706	-0-	-2021	-0-	4706	2			N	-0-					105
02	6235 X	6122	-0-	-113	-0-	6034	2	88	9	N	80					185
03	6665 X	5939	-0-	-726	-0-	5936	2	3	9	N	3					188
04	6300 X	5046	-0-	-1254	-0-	5046	2			N	-0-					188
05	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					188
*06	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			N	-0-					188

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

01	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					36
02	DLQ G-10	1350	-0-	1350	1350	1350	3			N	-0-					36
03	DLQ G-10	1923	-0-	1923	3273	1923	3			N	-0-					36
04	5507 X	2234	-0-	-3273	-0-	2230	3	4	9	N	4					40
05	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					40
*06	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					40

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

01	14911 X	10222	-0-	-4689	-0-	10221	3	1	9	N	1					71
02	14239 X	10436	-0-	-3803	-0-	10435	3	1	9	N	1					72
03	15035 X	10267	-0-	-4768	-0-	10267	3			N	-0-					72
04	14460 X	10653	-0-	-3807	-0-	10621	3	32	9	N	29					101
05	11703 X	11703	-0-	-0-	-0-	11617	3	86	9	N	78	51	0			128
06	10800 X	8546	-0-	-2254	-0-	8487	3	59	9	N	54	176	0			6

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

01	6634 X	3929	-0-	-2705	-0-	3903	2	26	9	Y	24					190
*02	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4868	2	50	9	Y	45					235
03	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	6324	2	17	9	Y	15					250
04	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6236	2	14	9	Y	13					263
05	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	19					282
*06	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6577	2	61	9	Y	55	132	1			205

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 L RRCID -> 047929 COMPL. DATE 02/10/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	4782	-0-	-1852	-0-	4760	3	22	9	Y	20	12	0			8
02	6061	X	4436	-0-	-1625	-0-	4436	3			Y	-0-	8	0			-0-
03	6479	X	3391	-0-	-3088	-0-	3384	3	7	4	Y	-0-					-0-
04	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	3			Y	-0-					-0-
05	5952	X	5063	-0-	-889	-0-	5063	3			Y	-0-					-0-
*06	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	3			Y	-0-					-0-

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

01	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
*02	609	N	556	-0-	-53	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	660	N	480	-0-	-180	-0-	480	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

01	26226	X	13750	-0-	-12476	-0-	13615	2	135	9	N	123					219
*02	25810	X	14621	-0-	-11189	-0-	14419	2	202	9	N	184	191	1			212
03	26319	X	21085	-0-	-5234	-0-	20927	2	158	9	N	144	186	1			170
04	25470	X	24236	-0-	-1234	-0-	23985	2	251	9	N	228	180	1			218
05	20584	X	-0-	-0-	-20584	-0-					N	18	179	1			57
*06	24103	X	24103	-0-	-0-	-0-	23915	2	188	9	N	171					228

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

01	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	3			Y	-0-					-0-
02	7859	X	7167	-0-	-692	-0-	7167	3			Y	-0-					-0-
03	8153	X	7568	-0-	-585	-0-	7560	3	8	4	Y	-0-					-0-
04	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	3			Y	-0-					-0-
05	7750	X	7071	-0-	-679	-0-	7071	3			Y	-0-					-0-
*06	17437	X	17437	-0-	-0-	-0-	17436	3	1	4	Y	-0-					-0-

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

01	3162	X	2529	-0-	-633	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
*02	3074	X	2422	-0-	-652	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3418	2	2	9	Y	2					2
04	3120	X	3040	-0-	-80	-0-	3027	2	13	9	Y	12					14
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	1					15
*06	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3611	2	3	9	Y	3	7	1			11

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

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

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAMPBELL ESTATE, ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 054039 COMPL. DATE 11/25/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18631 X	11626	-0-	-7005	-0-	11591	3	35	9	Y	32	41	0			13
02	T. A.	12580	-0-	12580	12580	12524	3	56	9	Y	51	28	0			36
03	T. A.	9647	-0-	9647	22227	9628	3	5	4	Y	13	45	0			4
						14	9									
04	T. A.	16241	-0-	16241	38468	16213	3	28	9	Y	25	15	0			14
05	51609 X	13141	-0-	-38468	-0-	13141	3			Y	-0-	11	0	3	1	-0-
*06	21627 X	21627	-0-	-0-	-0-	21582	3	1	4	Y	40	30	1			10
						44	9									

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

01	8091 X	912	-0-	-7179	-0-	895	2	17	9	Y	15					43
02	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			Y	-0-					43
03	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					43
04	14878 X	14878	-0-	-0-	-0-	14776	2	102	9	Y	93					136
05	22535 X	22535	-0-	-0-	-0-	22392	2	143	9	Y	130	109	1			157
*06	25053 X	25053	-0-	-0-	-0-	24815	2	238	9	Y	216	150	1			223

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

01	3100 N	3129	-0-	29	29	3122	2	7	9	Y	6					217
02	3016 X	2774	-0-	-242	-0-	2765	2	9	9	Y	8					225
03	3224 X	2957	-0-	-267	-0-	2955	2	2	9	Y	2					227
04	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			Y	-0-					227
05	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			Y	-0-					227
*06	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			Y	-0-					227

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

01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					96
02	1363 N	1312	-0-	-51	-0-	1312	2			N	-0-					96
03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1420	2	1	9	N	1					97
04	1380 N	1366	-0-	-14	-0-	1365	2	1	9	N	1					98
05	1395 N	1278	-0-	-117	-0-	1278	2			N	-0-					98
06	1380 N	1342	-0-	-38	-0-	1342	2			N	-0-					98

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

01	5642 X	5076	-0-	-566	-0-	560	1	4502	3	N	13					227
						14	9									
02	6322 X	5899	-0-	-423	-0-	560	1	5269	3	N	64	190	1			101
						70	9									
03	6758 X	5958	-0-	-800	-0-	600	1	5313	3	N	41					142
						45	9									
04	6540 X	5010	-0-	-1530	-0-	560	1	4431	3	N	17					159
						19	9									
05	6293 X	5025	-0-	-1268	-0-	440	1	4245	3	N	46					205
						289	4	51	9							
06	6090 X	5057	-0-	-1033	-0-	520	1	4465	3	N	16					221
						54	4	18	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					33
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

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

01	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4950	3	44	9	Y	40					48
02	4727	X	4382	-0-	-345	-0-	4341	3	41	9	Y	37	48	1			37
03	5053	X	4693	-0-	-360	-0-	4676	3	17	9	Y	15					52
04	4830	X	4556	-0-	-274	-0-	4556	3			Y	-0-	42	1			10
05	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5047	3	15	9	Y	14					24
06	4830	X	4819	-0-	-11	-0-	4795	3	24	9	Y	22	29	1			17

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

01	4588	X	1565	-0-	-3023	-0-	1521	3	44	9	Y	40					48
02	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1720	3	50	9	Y	45	48	1			45
03	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2479	3	32	9	Y	29					74
04	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2737	3	2	9	Y	2	55	1			21
05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2599	3	30	9	Y	27					48
*06	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2726	3	48	9	Y	44	59	1			33

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

01	3782	X	979	-0-	-2803	-0-	979	3			Y	-0-					25
02	5742	X	734	-0-	-5008	-0-	734	3			Y	-0-					25
03	6138	X	497	-0-	-5641	-0-	497	3			Y	-0-					25
04	3660	X	520	-0-	-3140	-0-	520	3			Y	-0-					25
05	1891	X	519	-0-	-1372	-0-	519	3			Y	-0-					25
06	960	X	554	-0-	-406	-0-	554	3			Y	-0-					25

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

01	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8021	3	44	9	Y	40					48
02	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6352	3	41	9	Y	37	48	1			37
03	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5058	3	17	9	Y	15					52
04	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	3			Y	-0-	42	1			10
05	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7497	3	15	9	Y	14					24
*06	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	10063	3	24	9	Y	22	29	1			17

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

01	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	10679	2	61	9	N	55					166
02	6148	X	244	-0-	-5904	-0-	244	2			N	-0-					166
03	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					166
04	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					166
05	24992	X	24992	-0-	-0-	-0-	24891	2	101	9	N	92					258
*06	19874	X	19874	-0-	-0-	-0-	19811	2	63	9	N	57	175	1			140

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7192 X	6578	-0-	-614	-0-	6578	3			N	-0-					169
02	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	3			N	-0-					169
03	7192 X	6809	-0-	-383	-0-	6809	3			N	-0-					169
04	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	3			N	-0-					169
*05	7192 X	6093	-0-	-1099	-0-	6093	3			N	-0-					169
06	6960 X	6274	-0-	-686	-0-	6255	3	19	9	N	17	144	1			42

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726

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

01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	145 N	65	-0-	-80	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	120 N	71	-0-	-49	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-

REMNANT OIL OPERATING, LLC 701545

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			Y	-0-					-0-
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	995	3	46	9	Y	42	12	0			30
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1004	3	1	4	Y	32	50	0			12
						35	9									
04	1080 N	951	-0-	-129	-0-	945	3	6	9	Y	5	14	0			3
05	1116 N	910	-0-	-206	-0-	910	3			Y	-0-	2	0	1	1	-0-
06	1020 N	663	-0-	-357	-0-	635	3	28	9	Y	25	19	1			6

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

01	1085 N	850	-0-	-235	-0-	850	3			Y	-0-					14
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					14
03	868 N	806	-0-	-62	-0-	805	3	1	9	Y	1					15
04	810 N	775	-0-	-35	-0-	775	3			Y	-0-					15
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-					15
*06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-					15

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

01	4495 X	4440	-0-	-55	-0-	4440	3			Y	-0-	8	0			-0-
02	4118 X	3476	-0-	-642	-0-	3450	3	26	9	Y	24	7	0			17
03	5146 X	3436	-0-	-1710	-0-	3420	3	3	4	Y	12	25	0			4
						13	9									
04	4980 X	3152	-0-	-1828	-0-	3152	3			Y	-0-	4	0			-0-
05	5146 X	2480	-0-	-2666	-0-	2480	3			Y	-0-					-0-
06	4290 X	2457	-0-	-1833	-0-	2457	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PATHOMACK 55 WELL #: 1H RRCID -> 173889 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13990 - 17431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29605 X	26307	-0-	-3298	-0-	26133	3	1	4	Y	157	209	0			64
						173	9									
02	31610 X	23692	-0-	-7918	-0-	23466	3	226	9	Y	205	124	0			145
03	33790 X	23797	-0-	-9993	-0-	23267	3	28	4	Y	456	421	0			180
						502	9									
04	30510 X	25037	-0-	-5473	-0-	24622	3	415	9	Y	377	350	0			207
05	29388 X	17501	-0-	-11887	-0-	16985	3	516	9	Y	469	367	0	126	1	183
*06	28190 X	28190	-0-	-0-	-0-	27584	3	1	4	Y	550	605	1			128
						605	9									

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

01	16678 X	14864	-0-	-1814	-0-	14772	3	92	9	Y	84	100	0			34
02	15602 X	12939	-0-	-2663	-0-	12875	3	64	9	Y	58	51	0			41
03	15004 X	10606	-0-	-4398	-0-	10540	3	16	4	Y	45	69	0			17
						50	9									
04	14520 X	12026	-0-	-2494	-0-	12012	3	14	9	Y	13	23	0			7
05	14849 X	9121	-0-	-5728	-0-	9096	3	25	9	Y	23	16	0	5	1	9
*06	17354 X	17354	-0-	-0-	-0-	17326	3	28	9	Y	25	28	1			6

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	17639 X	17639	-0-	-0-	-0-	17631	3	8	9	Y	7	21	0			3
02	15747 X	15112	-0-	-635	-0-	15086	3	26	9	Y	24	10	0			17
03	16957 X	10935	-0-	-6022	-0-	10912	3	10	4	Y	12	25	0			4
						13	9									
04	17070 X	16804	-0-	-266	-0-	16783	3	21	9	Y	19	13	0			10
05	17639 X	8517	-0-	-9122	-0-	8516	3	1	9	Y	1	8	0	3	1	-0-
*06	18583 X	18583	-0-	-0-	-0-	18564	3	19	9	Y	17	13	1			4

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

01	16492 X	6310	-0-	-10182	-0-	6304	3	6	9	Y	5	9	0			2
02	16356 X	4197	-0-	-12159	-0-	4197	3			Y	-0-	2	0			-0-
03	17484 X	7520	-0-	-9964	-0-	7510	3	10	4	Y	-0-					-0-
04	16920 X	3600	-0-	-13320	-0-	3600	3			Y	-0-					-0-
05	6324 X	4807	-0-	-1517	-0-	4807	3			Y	-0-					-0-
*06	18001 X	18001	-0-	-0-	-0-	17960	3	41	9	Y	37	28	1			9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	2723	-0-	-3229	-0-	2723	3			Y	-0-	16	0			-0-
02	9367	X	1533	-0-	-7834	-0-	1525	3	8	9	Y	7	2	0			5
03	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	10441	3	19	4	Y	29	22	0			12
							32	9									
04	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8956	3	28	9	Y	25	23	0			14
05	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7463	3	1	9	Y	1	11	0	4	1	-0-
06	10140	X	8121	-0-	-2019	-0-	8121	3			Y	-0-					-0-

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
01	13175	X	12157	-0-	-1018	-0-	12140	3	17	9	Y	15	23	0			6
02	12180	X	11497	-0-	-683	-0-	11497	3			Y	-0-	6	0			-0-
03	12741	X	11328	-0-	-1413	-0-	11307	3	13	4	Y	7	4	0			3
							8	9									
04	12240	X	11856	-0-	-384	-0-	11832	3	24	9	Y	22	13	0			12
05	12276	X	9313	-0-	-2963	-0-	9313	3			Y	-0-	9	0	3	1	-0-
*06	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	12718	3			Y	-0-					-0-

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
01	7781	X	5124	-0-	-2657	-0-	4994	3	130	9	Y	118	70	0			48
02	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8652	3	11	9	Y	10	51	0			7
03	8680	X	8489	-0-	-191	-0-	8481	3	7	4	Y	1	8	0			-0-
							1	9									
04	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	8935	3	112	9	Y	102	46	0			56
05	8680	X	8623	-0-	-57	-0-	8623	3			Y	-0-	42	0	14	1	-0-
*06	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	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
01	11625	X	11437	-0-	-188	-0-	11416	3	21	9	Y	19	19	0			8
02	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9797	3	18	9	Y	16	12	0			12
03	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8570	3	8	4	Y	1	13	0			-0-
							1	9									
04	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	3			Y	-0-					-0-
05	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8587	3			Y	-0-					-0-
*06	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	10262	3	23	9	Y	21	16	1			5

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5385	3	25	9	N	23					247
02	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4917	3	28	9	N	25					272
03	4867	X	4668	-0-	-199	-0-	4642	3	26	9	N	24					296
04	5130	X	4548	-0-	-582	-0-	4531	3	17	9	N	15	184	1			127
05	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5495	3	31	9	N	28					155
*06	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5324	3	23	9	N	21					176

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15066 X	14578	-0-	-488	-0-	14409	3	169	9	Y	154	112	0			63
02	14094 X	12456	-0-	-1638	-0-	12447	3	9	9	Y	8	65	0			6
03	14229 X	10567	-0-	-3662	-0-	10528	3	2	4	Y	34	26	0			14
						37	9									
04	14100 X	13219	-0-	-881	-0-	13216	3	3	9	Y	3	15	0			2
05	14570 X	7450	-0-	-7120	-0-	7450	3			Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*06	15703 X	15703	-0-	-0-	-0-	15702	3	1	4	Y	-0-					-0-

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

01	15121 X	15121	-0-	-0-	-0-	15000	3	121	9	Y	110	65	0			45
02	12761 X	12761	-0-	-0-	-0-	12730	3	31	9	Y	28	53	0			20
03	9740 X	9740	-0-	-0-	-0-	9723	3	10	4	Y	6	25	0			1
						7	9									
04	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	8424	3			Y	-0-	1	0			-0-
05	7502 X	7141	-0-	-361	-0-	7113	3	28	9	Y	25	11	0	4	1	10
*06	14885 X	14885	-0-	-0-	-0-	14879	3	6	9	Y	5	14	1			1

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

01	16213 X	14966	-0-	-1247	-0-	14955	3	11	9	Y	10	69	0			4
02	15167 X	12839	-0-	-2328	-0-	12828	3	11	9	Y	10	7	0			7
03	16213 X	8974	-0-	-7239	-0-	8944	3	10	4	Y	18	18	0			7
						20	9									
04	14490 X	8618	-0-	-5872	-0-	8614	3	4	9	Y	4	9	0			2
05	14973 X	5875	-0-	-9098	-0-	5875	3			Y	-0-	1	0	1	1	-0-
06	14490 X	10198	-0-	-4292	-0-	10175	3	23	9	Y	21	16	1			5

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

01	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3042	3	41	9	Y	37	46	0			15
02	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2891	3	41	9	Y	37	26	0			26
03	1457 X	428	-0-	-1029	-0-	396	3	2	4	Y	27	43	0			10
						30	9									
04	1410 X	574	-0-	-836	-0-	574	3			Y	-0-	10	0			-0-
05	1457 X	1263	-0-	-194	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
*06	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-

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

01	10633 X	7902	-0-	-2731	-0-	7902	3			Y	-0-	4	0			-0-
02	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	3			Y	-0-					-0-
03	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	7665	3	12	4	Y	-0-					-0-
04	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	3			Y	-0-					-0-
05	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	3			Y	-0-					-0-
*06	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	3			Y	-0-					-0-

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

01	13640 X	10897	-0-	-2743	-0-	10879	3	18	9	Y	16	23	0			7
02	12760 X	10629	-0-	-2131	-0-	10597	3	32	9	Y	29	15	0			21
03	13020 X	9696	-0-	-3324	-0-	9641	3	20	4	Y	32	41	0			12
						35	9									
04	12600 X	11429	-0-	-1171	-0-	11429	3			Y	-0-	12	0			-0-
05	12710 X	8432	-0-	-4278	-0-	8432	3			Y	-0-					-0-
*06	13457 X	13457	-0-	-0-	-0-	13456	3	1	4	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23126 X	22531	-0-	-595	-0-	22517	3	14	9	Y	13	14	0			5
02	20329 X	18207	-0-	-2122	-0-	18185	3	22	9	Y	20	11	0			14
03	21731 X	19448	-0-	-2283	-0-	19418	3	19	4	Y	10	21	0			3
						11	9									
04	21030 X	19788	-0-	-1242	-0-	19788	3			Y	-0-	3	0			-0-
05	21731 X	15117	-0-	-6614	-0-	15016	3	101	9	Y	92	42	0	14	1	36
*06	24361 X	24361	-0-	-0-	-0-	24231	3	1	4	Y	117	126	1			27
						129	9									

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

01	14229 X	11580	-0-	-2649	-0-	11570	3	10	9	Y	9	31	0			4
02	12397 X	12397	-0-	-0-	-0-	12386	3	11	9	Y	10	7	0			7
03	10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	10446	3	8	4	Y	1	8	0			-0-
						1	9									
04	10835 X	10835	-0-	-0-	-0-	10835	3			Y	-0-					-0-
05	6913 X	4024	-0-	-2889	-0-	4024	3			Y	-0-					-0-
*06	11637 X	11637	-0-	-0-	-0-	11637	3			Y	-0-					-0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	19871 X	-0-	-0-	-19871	-0-					Y	73					192
02	17864 X	16220	-0-	-1644	-0-	16183	2	37	9	Y	34					226
03	19065 X	16854	-0-	-2211	-0-	16799	2	55	9	Y	50					276
04	17940 X	16341	-0-	-1599	-0-	16319	2	22	9	Y	20	183	1			113
05	17980 X	13565	-0-	-4415	-0-	13537	2	28	9	Y	25					138
*06	16802 X	16802	-0-	-0-	-0-	16784	2	18	9	Y	16					154

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

01	1116 #	906	-0-	-210	-0-	812	2	94	9	N	85	100	1			21
02	1015 #	666	-0-	-349	-0-	592	2	74	9	N	67	68	1			20
03	1085 #	470	-0-	-615	-0-	422	2	48	9	N	44	56	1			8
04	930 #	530	-0-	-400	-0-	522	2	8	9	N	7	11	1			4
05	899 #	374	-0-	-525	-0-	299	2	75	9	N	68	62	1			10
06	870 #	553	-0-	-317	-0-	492	2	61	9	N	55	62	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 27 (MCKEE) 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 543 RRCID -> 019631 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	806	N	585	-0-	-221	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
03	527	N	401	-0-	-126	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
*06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-

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

01	2604	X	2106	-0-	-498	-0-	2087	2	19	9	N	17	18	1			1
02	2436	X	1875	-0-	-561	-0-	1861	2	14	9	N	13	13	1			1
03	2604	X	1792	-0-	-812	-0-	1785	2	7	9	N	6	6	1			1
04	2370	X	1867	-0-	-503	-0-	1867	2			N	-0-	1	1			-0-
05	2294	X	2006	-0-	-288	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
*06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					-0-
*06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-

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

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2325	X	2234	-0-	-91	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
02	2175	X	1956	-0-	-219	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	2055	-0-	-270	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
04	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1861	-0-	-216	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
*06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	244	-0-	-97	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	319	X	211	-0-	-108	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	341	X	244	-0-	-97	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	330	X	283	-0-	-47	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	248	X	25	-0-	-223	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*06	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5549	#	5163	-0-	-386	-0-	5154	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
02	4698	#	3702	-0-	-996	-0-	3698	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	4385	R	4385	-0-	-0-	-0-	4371	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
04	3930	#	2789	-0-	-1141	-0-	2783	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*05	4061	#	3486	-0-	-575	-0-	3485	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*06	4086	R	4086	-0-	-0-	-0-	4083	3	3	9	Y	3	3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	414	3	207	9	Y	188	173	0			15
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	419	3	223	9	Y	203	198	0			20
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	409	3	155	9	Y	141	144	0			17
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	352	3	133	9	Y	121	117	0			21
05	403	N	28	-0-	-375	-0-	23	3	5	4	Y	-0-	21	0			-0-
*06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	622	3	20	4	Y	47	40	0			7
							52	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4745	-0-	1645	5216	4389	3	356	9	Y	324	347	0			26
02	8630	X	3414	-0-	-5216	-0-	3113	3	301	9	Y	274	273	0			27
03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2789	3	143	9	Y	130	142	0			15
04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2812	3	117	9	Y	106	103	0			18
05	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2121	3	418	4	Y	99	104	0			13
							109	9									
*06	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2278	3	74	4	Y	52	57	0			8
							57	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	576	3	80	9	N	73	82	0			6
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	527	3	62	9	N	56	56	0			6
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	566	3	62	9	N	56	55	0			7
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	565	3	61	9	N	55	52	0			10
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1066	3	210	4	N	77	77	0			10
							85	9									
*06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1500	3	48	4	N	82	80	0			12
							90	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25234	X	23117	-0-	-2117	-0-	22939	3	178	9	Y	162	160	0			5
02	33534	X	33534	-0-	-0-	-0-	33528	3	6	9	Y	5	10	0			-0-
03	23684	X	22253	-0-	-1431	-0-	22253	3			Y	-0-					-0-
04	22920	X	21970	-0-	-950	-0-	21967	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*05	22196	X	21710	-0-	-486	-0-	21710	3			Y	-0-					-0-
06	21480	X	20715	-0-	-765	-0-	20715	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	10554	-0-	-1536	-0-	10481	3	73	9	Y	66	66	0			2
02	11310	X	9799	-0-	-1511	-0-	9747	3	52	9	Y	47	47	0			2
03	10540	X	10450	-0-	-90	-0-	10396	3	54	9	Y	49	49	0			2
04	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	10258	3	36	9	Y	33	34	0			1
*05	10540	X	10381	-0-	-159	-0-	10348	3	33	9	Y	30	30	0			1
*06	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	10279	3	34	9	Y	31	31	0			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	6907	-0-	-936	-0-	6885	3	22	9	Y	20	20	0			1
02	7337	X	6632	-0-	-705	-0-	6604	3	28	9	Y	25	25	0			1
03	7285	X	7125	-0-	-160	-0-	7083	3	42	9	Y	38	38	0			1
04	7050	X	6973	-0-	-77	-0-	6959	3	14	9	Y	13	14	0			-0-
*05	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7106	3	26	9	Y	24	23	0			1
*06	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6902	3	23	9	Y	21	21	0			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22258	X	21552	-0-	-706	-0-	21549	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	21477	X	21477	-0-	-0-	-0-	20754	3	723	9	Y	657	634	0			23
03	22805	X	22805	-0-	-0-	-0-	22288	3	517	9	Y	470	478	0			15
04	22067	X	22067	-0-	-0-	-0-	21882	3	185	9	Y	168	177	0			6
*05	22971	X	21573	-0-	-1398	-0-	21549	3	24	9	Y	22	27	0			1
06	22230	X	21149	-0-	-1081	-0-	21025	3	124	9	Y	113	110	0			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	8402	-0-	-1332	-0-	8391	3	11	9	Y	10	11	0			-0-
02	9106	X	7951	-0-	-1155	-0-	7927	3	24	9	Y	22	21	0			1
03	9455	X	8872	-0-	-583	-0-	8844	3	28	9	Y	25	25	0			1
04	9150	X	8912	-0-	-238	-0-	8899	3	13	9	Y	12	13	0			-0-
*05	9424	X	9390	-0-	-34	-0-	9367	3	23	9	Y	21	20	0			1
*06	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	9770	3	25	9	Y	23	23	0			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	15147	3	101	9	Y	92	92	0			3
02	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	13941	3	62	9	Y	56	57	0			2
03	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-	14599	3	81	9	Y	74	74	0			2
04	14754	X	14754	-0-	-0-	-0-	14666	3	88	9	Y	80	79	0			3
*05	15531	X	14609	-0-	-922	-0-	14526	3	83	9	Y	75	75	0			3
06	14760	X	14273	-0-	-487	-0-	14185	3	88	9	Y	80	80	0			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25327	X	25294	-0-	-33	-0-	25274	3	20	9	Y	18	18	0			1
02	23693	X	23547	-0-	-146	-0-	23547	3			Y	-0-	1	0			-0-
03	25593	X	25593	-0-	-0-	-0-	25582	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
04	26172	X	26172	-0-	-0-	-0-	26127	3	45	9	Y	41	40	0			1
*05	25755	X	25755	-0-	-0-	-0-	25711	3	44	9	Y	40	39	0			2
*06	25242	X	25242	-0-	-0-	-0-	25229	3	13	9	Y	12	14	0			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952 X	5441	-0-	-511	-0-	5432	3	9	9	Y	8	9	0			-0-
02	5568 X	4912	-0-	-656	-0-	4904	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
03	5797 X	5047	-0-	-750	-0-	5043	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
04	5610 X	5091	-0-	-519	-0-	5088	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*05	5363 X	5112	-0-	-251	-0-	5109	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	5190 X	5101	-0-	-89	-0-	5094	3	7	9	Y	6	6	0			-0-

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

01	5704 X	5160	-0-	-544	-0-	5139	3	21	9	N	19	19	0			1
02	5336 X	5282	-0-	-54	-0-	5260	3	22	9	N	20	20	0			1
03	5704 X	4167	-0-	-1537	-0-	4149	3	18	9	N	16	16	0			1
04	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5529	3	20	9	N	18	18	0			1
*05	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5474	3	15	9	N	14	14	0			1
06	5460 X	5405	-0-	-55	-0-	5390	3	15	9	N	14	14	0			1

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

*10	14649 X	14649	-0-	-0-	-0-	14620	3	29	9	N	26	25	0			1
11	14036 X	14036	-0-	-0-	-0-	13996	3	40	9	N	36	36	0			1
12	13159 X	13159	-0-	-0-	-0-	13133	3	26	9	N	24	24	0			1
01	14116 X	14116	-0-	-0-	-0-	13903	3	213	9	N	194	189	0			6
02	14595 X	14595	-0-	-0-	-0-	14276	3	319	9	N	290	286	0			10
03	14879 X	14879	-0-	-0-	-0-	14794	3	85	9	N	77	85	0			2
04	14437 X	14437	-0-	-0-	-0-	14403	3	34	9	N	31	32	0			1
*05	13811 X	13811	-0-	-0-	-0-	13765	3	46	9	N	42	41	0			2
*06	13945 X	13945	-0-	-0-	-0-	13923	3	22	9	N	20	21	0			1

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

01	26781 X	26781	-0-	-0-	-0-	26770	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	23663 X	23663	-0-	-0-	-0-	23659	3	4	9	N	4	4	0			-0-
03	24136 X	24136	-0-	-0-	-0-	24134	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	21450 X	20739	-0-	-711	-0-	20720	3	19	9	N	17	16	0			1
*05	33385 X	33385	-0-	-0-	-0-	33327	3	58	9	N	53	52	0			2
*06	36381 X	36381	-0-	-0-	-0-	36336	3	45	9	N	41	42	0			1

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

*10	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2638	3	20	9	N	18	17	0			1
11	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2637	3	7	9	N	6	7	0			-0-
12	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2789	3	7	9	N	6	6	0			-0-
01	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2768	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2612	3	19	9	N	17	16	0			1
03	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2749	3	23	9	N	21	21	0			1
04	0 W	2683	-0-	2683	2683	2675	3	8	9	N	7	8	0			-0-
*05	0 W	2687	-0-	2687	5370	2680	3	7	9	N	6	6	0			-0-
06	0 W	2301	-0-	2301	7671	2292	3	9	9	N	8	8	0			-0-

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

01	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4570	3	25	9	N	23	23	0			1
02	4234 X	4155	-0-	-79	-0-	4137	3	18	9	N	16	16	0			1
03	4526 X	4111	-0-	-415	-0-	4097	3	14	9	N	13	14	0			-0-
04	4380 X	4043	-0-	-337	-0-	4026	3	17	9	N	15	14	0			1
*05	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4070	3	7	9	N	6	7	0			-0-
06	4380 X	3806	-0-	-574	-0-	3803	3	3	9	N	3	3	0			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	6877	-0-	-1121	-0-	6842	3	35	9	N	32	32	0			1
02	7482	X	6226	-0-	-1256	-0-	6195	3	31	9	N	28	28	0			1
03	7998	X	6852	-0-	-1146	-0-	6837	3	15	9	N	14	15	0			-0-
04	7740	X	7699	-0-	-41	-0-	7636	3	63	9	N	57	55	0			2
*05	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7261	3	43	9	N	39	39	0			2
*06	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6855	3	25	9	N	23	24	0			1

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

01	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4474	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	4147	X	4030	-0-	-117	-0-	4026	3	4	9	N	4	4	0			-0-
03	4433	X	3967	-0-	-466	-0-	3920	3	47	9	N	43	42	0			1
04	4290	X	4131	-0-	-159	-0-	4079	3	52	9	N	47	46	0			2
*05	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4527	3	4	9	N	4	6	0			-0-
*06	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4650	3	9	9	N	8	8	0			-0-

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

01	30814	X	30794	-0-	-20	-0-	30616	3	178	9	N	162	163	0			5
02	30177	X	30177	-0-	-0-	-0-	30071	3	106	9	N	96	98	0			3
03	32052	X	32052	-0-	-0-	-0-	32029	3	23	9	N	21	23	0			1
04	32507	X	32507	-0-	-0-	-0-	32455	3	52	9	N	47	46	0			2
*05	33610	X	33610	-0-	-0-	-0-	33602	3	8	9	N	7	9	0			-0-
*06	32055	X	32055	-0-	-0-	-0-	32007	3	48	9	N	44	42	0			2

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

01	21833	X	21833	-0-	-0-	-0-	21822	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	20829	X	20829	-0-	-0-	-0-	20818	3	11	9	N	10	10	0			-0-
03	22373	X	22373	-0-	-0-	-0-	22220	3	153	9	N	139	135	0			4
04	20615	X	20615	-0-	-0-	-0-	20581	3	34	9	N	31	34	0			1
*05	22236	X	22236	-0-	-0-	-0-	22186	3	50	9	N	45	44	0			2
*06	21714	X	21714	-0-	-0-	-0-	21685	3	29	9	N	26	27	0			1

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

01	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2130	3	57	9	N	52	50	0			2
02	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2078	3	46	9	N	42	43	0			1
03	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1559	3	6	9	N	5	6	0			-0-
04	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1435	3	4	9	N	4	4	0			-0-
*05	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1292	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	1290	N	1181	-0-	-109	-0-	1180	3	1	9	N	1	1	0			-0-

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

*10	11160	X	9161	-0-	-1999	-0-	9131	3	30	9	N	27	26	0			1
11	10800	X	9638	-0-	-1162	-0-	9594	3	44	9	N	40	40	0			1
12	11160	X	10218	-0-	-942	-0-	10187	3	31	9	N	28	28	0			1
01	11160	X	9876	-0-	-1284	-0-	9833	3	43	9	N	39	39	0			1
02	10440	X	9062	-0-	-1378	-0-	9032	3	30	9	N	27	27	0			1
03	11160	X	7776	-0-	-3384	-0-	7713	3	63	9	N	57	56	0			2
04	10800	X	8147	-0-	-2653	-0-	8092	3	55	9	N	50	50	0			2
*05	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	9448	3	48	9	N	44	44	0			2
06	9570	X	8263	-0-	-1307	-0-	8256	3	7	9	N	6	8	0			-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: P 4K RRCID -> 279572 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8375 - 8646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	17348	-0-	17348	17348	17327	3	21	9	N	19	18	0			1
09	14B2 EXT	16563	-0-	16563	33911	16432	3	131	9	N	119	114	0			6
*10	48894 X	14983	-0-	-33911	-0-	14937	3	46	9	N	42	46	0			2
*11	23701 X	23701	-0-	-0-	-0-	23690	3	11	9	N	10	12	0			-0-
*12	16681 X	16681	-0-	-0-	-0-	16625	3	56	9	N	51	49	0			2
*01	15735 X	15735	-0-	-0-	-0-	15710	3	25	9	N	23	24	0			1
*02	15044 X	15044	-0-	-0-	-0-	15012	3	32	9	N	29	29	0			1
*03	16091 X	16091	-0-	-0-	-0-	16085	3	6	9	N	5	6	0			-0-
*04	16155 X	16155	-0-	-0-	-0-	16136	3	19	9	N	17	16	0			1
*05	15837 X	15837	-0-	-0-	-0-	15830	3	7	9	N	6	7	0			-0-
*06	15162 X	15162	-0-	-0-	-0-	15133	3	29	9	N	26	25	0			1

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

*10	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	8215	3	50	9	N	45	43	0			2
11	8850 X	8466	-0-	-384	-0-	8416	3	50	9	N	45	46	0			1
12	9145 X	8671	-0-	-474	-0-	8627	3	44	9	N	40	40	0			1
01	9145 X	8329	-0-	-816	-0-	8282	3	47	9	N	43	43	0			1
02	8555 X	7929	-0-	-626	-0-	7895	3	34	9	N	31	31	0			1
03	9145 X	8438	-0-	-707	-0-	8408	3	30	9	N	27	27	0			1
04	8850 X	8569	-0-	-281	-0-	8538	3	31	9	N	28	28	0			1
*05	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	8514	3	28	9	N	25	25	0			1
*06	8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	8821	3	41	9	N	37	37	0			1

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

*08	9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	9523	3	23	9	N	21	20	0			1
09	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	8597	3	15	9	N	14	14	0			1
10	9445 X	9445	-0-	-0-	-0-	9424	3	21	9	N	19	19	0			1
11	11940 X	9226	-0-	-2714	-0-	9168	3	58	9	N	53	53	0			1
12	12338 X	9392	-0-	-2946	-0-	9317	3	75	9	N	68	67	0			2
01	12338 X	8239	-0-	-4099	-0-	8174	3	65	9	N	59	59	0			2
02	11542 X	10018	-0-	-1524	-0-	9956	3	62	9	N	56	56	0			2
03	12338 X	10447	-0-	-1891	-0-	10400	3	47	9	N	43	44	0			1
04	11940 X	10592	-0-	-1348	-0-	10549	3	43	9	N	39	39	0			1
*05	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	9959	3	39	9	N	35	35	0			1
06	10350 X	9466	-0-	-884	-0-	9437	3	29	9	N	26	26	0			1

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

*10	14816 X	14816	-0-	-0-	-0-	14689	3	127	9	N	115	110	0			5
11	15150 X	13629	-0-	-1521	-0-	13542	3	87	9	N	79	82	0			2
12	15953 X	15953	-0-	-0-	-0-	15808	3	145	9	N	132	130	0			4
01	15655 X	14228	-0-	-1427	-0-	14054	3	174	9	N	158	157	0			5
02	14645 X	13348	-0-	-1297	-0-	13201	3	147	9	N	134	134	0			5
03	15655 X	14889	-0-	-766	-0-	14714	3	175	9	N	159	159	0			5
04	15305 X	15305	-0-	-0-	-0-	15074	3	231	9	N	210	207	0			8
*05	15375 X	15375	-0-	-0-	-0-	15270	3	105	9	N	95	99	0			4
06	14400 X	13778	-0-	-622	-0-	13712	3	66	9	N	60	62	0			2

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

01	3534 X	3201	-0-	-333	-0-	3198	3	3	9	N	3	4	0			-0-
02	3306 X	3063	-0-	-243	-0-	3060	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	3534 X	3196	-0-	-338	-0-	3189	3	7	9	N	6	6	0			-0-
04	3420 X	3210	-0-	-210	-0-	3207	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*05	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3293	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*06	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3452	3	3	9	N	3	3	0			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	10786	-0-	10786	10786	10746	3	40	9	N	36	35	0			1
09	14B2 EXT	9393	-0-	9393	20179	9367	3	26	9	N	24	24	0			1
*10	28233 X	8054	-0-	-20179	-0-	8028	3	26	9	N	24	24	0			1
11	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	7386	3	35	9	N	32	32	0			1
12	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	7525	3	39	9	N	35	35	0			1
01	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	6628	3	34	9	N	31	31	0			1
02	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6019	3	25	9	N	23	23	0			1
03	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4909	3	17	9	N	15	16	0			-0-
04	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4410	3	14	9	N	13	13	0			-0-
*05	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3820	3	39	9	N	35	34	0			1
*06	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4653	3	58	9	N	53	52	0			2

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

*08	29373 X	29373	-0-	-0-	-0-	29320	3	53	9	N	48	46	0			2
09	26782 X	26782	-0-	-0-	-0-	26740	3	42	9	N	38	38	0			2
10	27838 X	24976	-0-	-2862	-0-	24932	3	44	9	N	40	40	0			2
11	26940 X	24499	-0-	-2441	-0-	24451	3	48	9	N	44	45	0			1
12	27838 X	25791	-0-	-2047	-0-	25739	3	52	9	N	47	47	0			1
01	27838 X	25714	-0-	-2124	-0-	25669	3	45	9	N	41	41	0			1
02	26042 X	24310	-0-	-1732	-0-	24277	3	33	9	N	30	30	0			1
03	27838 X	25072	-0-	-2766	-0-	25031	3	41	9	N	37	37	0			1
04	26940 X	25084	-0-	-1856	-0-	25051	3	33	9	N	30	30	0			1
*05	27838 X	26335	-0-	-1503	-0-	26296	3	39	9	N	35	35	0			1
*06	25387 X	25387	-0-	-0-	-0-	25351	3	36	9	N	33	33	0			1

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

*08	17243 X	17243	-0-	-0-	-0-	17212	3	31	9	N	28	27	0			1
09	15323 X	15323	-0-	-0-	-0-	15299	3	24	9	N	22	22	0			1
10	15066 X	13996	-0-	-1070	-0-	13904	3	92	9	N	84	82	0			3
11	14580 X	13933	-0-	-647	-0-	13823	3	110	9	N	100	101	0			2
12	16173 X	16173	-0-	-0-	-0-	15972	3	201	9	N	183	179	0			6
01	15730 X	15730	-0-	-0-	-0-	15547	3	183	9	N	166	167	0			5
02	14502 X	14502	-0-	-0-	-0-	14392	3	110	9	N	100	102	0			3
03	16382 X	16382	-0-	-0-	-0-	16283	3	99	9	N	90	90	0			3
04	17177 X	17177	-0-	-0-	-0-	17118	3	59	9	N	54	55	0			2
*05	16767 X	16767	-0-	-0-	-0-	16752	3	15	9	N	14	15	0			1
*06	17354 X	17354	-0-	-0-	-0-	17325	3	29	9	N	26	26	0			1

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

01	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	8664	3	12	9	N	11	12	0			-0-
02	6960 X	6834	-0-	-126	-0-	6822	3	12	9	N	11	11	0			-0-
03	7440 X	7011	-0-	-429	-0-	6988	3	23	9	N	21	20	0			1
04	7200 X	7064	-0-	-136	-0-	7055	3	9	9	N	8	9	0			-0-
*05	7440 X	7234	-0-	-206	-0-	7227	3	7	9	N	6	6	0			-0-
*06	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	6916	3	6	9	N	5	5	0			-0-

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

*08	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	7892	3	54	9	N	49	47	0			2
09	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	7887	3	56	9	N	51	51	0			2
10	15283 X	13650	-0-	-1633	-0-	13588	3	62	9	N	56	56	0			2
11	14790 X	12718	-0-	-2072	-0-	12663	3	55	9	N	50	51	0			1
12	16019 X	16019	-0-	-0-	-0-	15951	3	68	9	N	62	61	0			2
01	16527 X	16527	-0-	-0-	-0-	16441	3	86	9	N	78	78	0			2
02	15377 X	15377	-0-	-0-	-0-	15302	3	75	9	N	68	68	0			2
03	16449 X	16449	-0-	-0-	-0-	16381	3	68	9	N	62	62	0			2
04	15908 X	15908	-0-	-0-	-0-	15878	3	30	9	N	27	28	0			1
*05	16451 X	16451	-0-	-0-	-0-	16410	3	41	9	N	37	37	0			1
*06	16042 X	16042	-0-	-0-	-0-	16001	3	41	9	N	37	37	0			1

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 11 RRCID -> 279854 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8401 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2558	-0-	-1038	-0-	2556	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	3364	X	2288	-0-	-1076	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2488	-0-	-1108	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
04	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
*05	0	W	5069	-0-	5069	5069	5069	3			N	-0-					-0-
06	0	W	4891	-0-	4891	9960	4891	3			N	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY -35- A WELL #: 1 RRCID -> 165881 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 2944 - 2962

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	26	-0-	-32	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	22	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	28	3	1	4	Y	-0-					-0-

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

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	33	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	26	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	33	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	26	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	21	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	22	3	4	4	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	28	3	1	4	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

UNIVERSITY "47" WELL #: 2 RRCID -> 169033 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2904 - 2920

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	33	3	10	9	N	9	8	0			1
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	26	3	26	9	N	24	23	0			2
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	21	3	20	9	N	18	18	0			2
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	29	3	30	9	N	27	24	0			5
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	5	0			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	3	1	9	Y	1	3	0			-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	42	-0-	-108	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	39	-0-	-116	-0-	23	3	5	4	Y	10	9	0			1
							11	9									
06	150	N	42	-0-	-108	-0-	28	3	1	4	Y	12	11	0			2
							13	9									

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

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	33	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	26	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
02	261	N	176	-0-	-85	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	112	3	20	9	Y	18	16	0			2
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	137	3	81	9	Y	74	63	0			13
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	114	3	23	4	Y	78	81	0			10
							86	9									
*06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	138	3	4	4	Y	82	80	0			12
							90	9									

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

01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	87	N	29	-0-	-58	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 168513 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965

01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

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

01	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
02	638	X	299	-0-	-339	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	682	X	193	-0-	-489	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	870	X	606	-0-	-264	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	899	X	591	-0-	-308	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	870	X	528	-0-	-342	-0-	528	2			N	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 168938 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2973 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

01	372 X	305	-0-	-67	-0-	305	2		N	-0-			-0-
02	348 X	190	-0-	-158	-0-	190	2		N	-0-			-0-
03	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
04	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
05	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
06	300 X	278	-0-	-22	-0-	278	2		N	-0-			-0-

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

01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
02	522 N	494	-0-	-28	-0-	494	2		N	-0-			-0-
03	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	2		N	-0-			-0-
04	540 N	511	-0-	-29	-0-	511	2		N	-0-			-0-
05	527 N	512	-0-	-15	-0-	512	2		N	-0-			-0-
06	510 N	462	-0-	-48	-0-	462	2		N	-0-			-0-

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

01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
03	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	2		N	-0-			-0-
04	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	2		N	-0-			-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
06	330 N	257	-0-	-73	-0-	257	2		N	-0-			-0-

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

01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			29
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-				Y	-0-			29
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		Y	-0-			29
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		Y	-0-			29
*05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		Y	-0-			29
*06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		Y	-0-			29

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

01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-				Y	-0-			-0-
03	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2		Y	-0-			-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
*05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
*06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-			-0-

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 9 RRCID -> 163950 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 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
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-					-0-
03	775 N	734	-0-	-41	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
*05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
06	720 N	684	-0-	-36	-0-	684	2			Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
*05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
*06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	483					Y	-0-					-0-
02	483 X	-0-	-0-	-483	-0-					Y	-0-					-0-
03	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
*05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-					-0-

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

01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
*05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
*06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

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

01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
*05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
*06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-

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

01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
*05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	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
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	327	-0-	-123	-0-	327	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
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	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
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
*05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	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
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
*05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
*06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-

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
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					23
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					23
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			Y	-0-					23
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					23
*05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					23
*06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					23

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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 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
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
*05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	296	-0-	-154	-0-	296	2			Y	-0-					-0-

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

01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
*05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

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

01	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-					-0-
02	7424	X	-0-	-0-	-7424	-0-					Y	-0-					-0-
03	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-					-0-
04	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
*06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-

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

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	222	-0-	222	222	211	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
*05	0	W	135	-0-	135	357	127	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
06	0	W	808	-0-	808	1165	802	2	6	9	Y	5	5	0			-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
02	2088	N	-0-	-0-	-2088	-0-					Y	-0-					-0-
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
*05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
06	2190	N	1607	-0-	-583	-0-	1607	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 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
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	353	-0-	353	353	353	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	337	-0-	337	690	337	2			Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-					-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
*05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
*06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	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

01	1347 R	1347	-0-	-0-	-0-	1346	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	1163 R	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-
03	1271 #	1257	-0-	-14	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
04	1289 R	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
05	1271 #	1220	-0-	-51	-0-	1027	3	193	4	Y	-0-					-0-
*06	1431 R	1431	-0-	-0-	-0-	1380	3	51	4	Y	-0-					-0-

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

01	372 #	346	-0-	-26	-0-	333	3	13	9	Y	12	11	0			2
02	377 #	312	-0-	-65	-0-	312	3			Y	-0-	2	0			-0-
03	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	1784 R	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			Y	-0-					-0-
02	1957 R	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			Y	-0-					-0-
03	2115 R	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			Y	-0-					-0-
04	2169 R	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			Y	-0-					-0-
05	2077 #	2052	-0-	-25	-0-	1728	3	324	4	Y	-0-					-0-
*06	2409 R	2409	-0-	-0-	-0-	2323	3	86	4	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	224	3	Y	-0-			-0-
							17	4							
*03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	28	1	280	3	Y	-0-			-0-
							19	4							
*04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	Y	-0-			-0-
							11	4							
*05	279	N	223	-0-	-56	-0-	17	1	199	3	Y	-0-			-0-
							7	4							
06	330	N	185	-0-	-145	-0-	16	1	168	3	Y	-0-			-0-
							1	4							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
*02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	331	3	Y	-0-			-0-
							25	4							
*03	217	N	185	-0-	-32	-0-	16	1	158	3	Y	-0-			-0-
							11	4							
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-			-0-
							5	4							
*05	186	N	127	-0-	-59	-0-	10	1	113	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
*06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	27	1	286	3	Y	-0-			-0-
							1	4							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.		403	-0-	403	403	31	1	346	3	Y	-0-			-0-
							26	4							
*03	T. A.		371	-0-	371	774	33	1	317	3	Y	-0-			-0-
							21	4							
*04	1004		230	-0-	-774	-0-	19	1	199	3	Y	-0-			-0-
							12	4							
*05	434	N	276	-0-	-158	-0-	21	1	246	3	Y	-0-			-0-
							9	4							
*06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	33	1	350	3	Y	-0-			-0-
							1	4							

BLOCK 72 (PENN.) 09563 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
REMNANT OIL OPERATING, LLC 701545
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
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-			-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-			-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-			-0-
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-			-0-
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-			-0-
*06	3000	N	10137	-0-	7137	7137	9970	2	167	9	N	152			152

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					21
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					21
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					21
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					30
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					30
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					30
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	2	-0-	-928	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	#	80	-0-	-230	-0-	80	2			N	-0-					58
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					58
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					58
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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

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

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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5940	X	116	-0-	-5824	-0-	116	3			Y	-0-					103
12	6138	X	56	-0-	-6082	-0-	56	3			Y	-0-					103
01	3224	X	46	-0-	-3178	-0-	46	3			Y	-0-					103
02	1566	X	24	-0-	-1542	-0-	24	3			Y	-0-					103
03	775	X	104	-0-	-671	-0-	104	3			Y	-0-					103
04	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2471	3	4	9	Y	4					107
*05	3100	N	5592	-0-	2492	2492	5591	3	1	9	Y	1					108
*06	3000	N	5836	-0-	2836	5328	5836	3			Y	-0-					108

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9765	3	3	9	Y	3	11	1			3
12	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	9395	3			Y	-0-	2	1			1
01	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	8249	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	7482	X	6049	-0-	-1433	-0-	6049	3			Y	-0-					-0-
03	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	3			Y	-0-					-0-
04	7740	X	2080	-0-	-5660	-0-	2080	3			Y	-0-					-0-
05	9393	X	134	-0-	-9259	-0-	79	3	55	9	Y	50					50
06	8640	X	168	-0-	-8472	-0-	23	3	145	9	Y	132	46	1			136

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		6	-0-	6	42	6	3			Y	-0-	24	1			-0-
12	14B2 EXT		3	-0-	3	45	3	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
02	45	X	-0-	-0-	-45	-0-					Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	3			Y	-0-					-0-
12	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	3			Y	-0-					-0-
01	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3			Y	-0-					-0-
02	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	3			Y	-0-					-0-
03	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	3			Y	-0-					-0-
04	5280	X	4780	-0-	-500	-0-	4780	3			Y	-0-					-0-
05	7254	X	4131	-0-	-3123	-0-	4131	3			Y	-0-					-0-
06	7020	X	6173	-0-	-847	-0-	6031	3	142	9	Y	129					129

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	8	-0-	-2441	-0-	8	3			Y	-0-					13
02	174	X	34	-0-	-140	-0-	34	3			Y	-0-					13
03	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1535	3	26	9	Y	24					37
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1612	3	43	9	Y	39					76
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	124	3	29	9	Y	26					102
*06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			Y	-0-					102

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	1338	3			Y	-0-					50
12	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	1363	3			Y	-0-	21	1			29
01	1395	N	1170	-0-	-225	-0-	1170	3			Y	-0-	16	1			13
02	1305	N	1029	-0-	-276	-0-	1029	3			Y	-0-					13
03	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	1280	3			Y	-0-					13
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1269	3	64	9	Y	58					71
05	1085	N	797	-0-	-288	-0-	797	3			Y	-0-					71
06	1230	N	103	-0-	-1127	-0-	103	3			Y	-0-					71

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JACWIL 'B' WELL #: 1 RRCID -> 139939 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1620	N	5	-0-	-1615	-0-	5	3			Y	-0-	2	1			2
12	1674	N	142	-0-	-1532	-0-	141	3	1	9	Y	1	2	1			1
01	868	N	80	-0-	-788	-0-	80	3			Y	-0-					1
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
*06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-

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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
06	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

*11	780	N	207	-0-	-573	-0-	207	3			Y	-0-	9	1			7
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	72	3	3	9	Y	3					10
01	1147	N	310	-0-	-837	-0-	308	3	2	9	Y	2					12
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					12
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					12
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					12
05	310	N	3	-0-	-307	-0-	3	3			Y	-0-					12
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					12

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

MIDLAND -AB- FEE WELL #: 1 RRCID -> 239230 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 13402 PERF.11154 - 11221

*11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					18
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 134808 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	751	-0-	-427	-0-	751	2			Y	-0-					55
02	986	N	578	-0-	-408	-0-	578	2			Y	-0-					55
03	1023	N	390	-0-	-633	-0-	390	2			Y	-0-					55
04	720	N	182	-0-	-538	-0-	182	2			Y	-0-					55
05	620	N	154	-0-	-466	-0-	154	2			Y	-0-					55
06	390	N	6	-0-	-384	-0-	6	2			Y	-0-					55

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

01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					129
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS TEN C 3 WELL #: 3 RRCID -> 153517 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1315	2	64	9	N	58	56	1					36
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	954	2	66	9	N	60	57	1					39
03	930	N	924	-0-	-6	-0-	872	2	52	9	N	47	80	1					6
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1230	2	59	9	N	54	56	1					4
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1212	2	55	9	N	50	27	1					27
*06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1594	2	56	9	N	51	56	1					22

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29	1	13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

VALLEY "M" WELL #: 8 RRCID -> 194777 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	33377 X	33377	-0-	-0-	-0-	33377	2			N	-0-					16
02	DLQ G-10	31125	-0-	31125	31125	31125	2			N	-0-					16
03	64295 X	33170	-0-	-31125	-0-	33170	2			N	-0-					16
04	32310 X	32199	-0-	-111	-0-	32199	2			N	-0-					16
05	33387 X	29361	-0-	-4026	-0-	29361	2			N	-0-					16
06	32310 X	28503	-0-	-3807	-0-	28503	2			N	-0-					16

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRUNSON WELL #: 4801 RRCID -> 095406 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15565 - 575

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	139	2	15	9	N	14					14
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1320	2	7	9	N	6					20
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	559	2	1	9	N	1					21
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					21
05	1426 N	329	-0-	-1097	-0-	329	2			N	-0-					21
*06	540 N	174	-0-	-366	-0-	174	2			N	-0-					21

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)//CONT.// 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRUNSON "15" WELL #: 1 RRCID -> 205363 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 17202 PERF.15693 - 15740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88					88
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-	88	7			-0-
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	139	-0-	-326	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	450	N	152	-0-	-298	-0-	152	2			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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			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

01	682		109	-0-	-573	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	9110		9110	-0-	-0-	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
03	7021		7021	-0-	-0-	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
04	7099		7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
05	6300		6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
*06	1846		1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
BRAUN "10" WELL #: 1 RRCID -> 166540 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15934 PERF.11762 - 15934

01	1023	N	216	-0-	-807	-0-	158	2	58	9	Y	53	47	1			18
02	1450	N	162	-0-	-1288	-0-	106	2	56	9	Y	51	63	1			6
03	589	N	191	-0-	-398	-0-	113	2	78	9	Y	71	57	1			20
04	210	N	78	-0-	-132	-0-	15	2	63	9	Y	57	55	1			22
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	60	70	1			12
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	34	29	1			17

BRAUN "10" WELL #: 3 RRCID -> 168558 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12829 - 15539

01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

*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
12	7006	X	5153	-0-	-1853	-0-	5145	3	8	9	Y	7	30	1			2
*01	6820	X	6066	-0-	-754	-0-	5899	3	167	9	Y	152	97	1			57
02	6177	X	5864	-0-	-313	-0-	5803	3	61	9	Y	55	87	1			25
03	5177	X	5021	-0-	-156	-0-	4913	3	108	9	Y	98	63	1			60
04	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6009	3	97	9	Y	88	94	1			54
05	6262	X	5768	-0-	-494	-0-	5709	3	59	9	Y	54	67	1			41
06	6060	X	5487	-0-	-573	-0-	5436	3	51	9	Y	46	67	1			20

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 21H RRCID -> 151754 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11748 - 12974

*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
12	806	N	651	-0-	-155	-0-	651	3			Y	-0-	3	1			-0-
*01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	499	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	696	N	532	-0-	-164	-0-	532	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	540	3	9	9	Y	8	3	1			5
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	630	3	20	9	Y	18	9	1			14
*06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	576	3	2	9	Y	2	15	1			1

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 22H RRCID -> 153523 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232

*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-
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1086	3	4	9	Y	4	3	1			1
*01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1011	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	775	3	3	9	Y	3	3	1			1
*03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
*04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					1
05	837	N	265	-0-	-572	-0-	262	3	3	9	Y	3	2	1			2
*06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-	2	1			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 24H RRCID -> 154101 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11740 - 14245

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 25H RRCID -> 154202 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
12	713	N	504	-0-	-209	-0-	498	3	6	9	Y	5	7	1			2
*01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	816	3	17	9	Y	15	8	1			7
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	992	3	30	9	Y	27	17	1			17
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	948	3	29	9	Y	26	27	1			16
05	899	N	859	-0-	-40	-0-	853	3	6	9	Y	5	17	1			4
*06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1532	3	6	9	Y	5	7	1			2

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 26H RRCID -> 154763 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588

*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
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	139	180	1			43
*01	3100	N	8011	-0-	4911	4911	8005	3	6	9	Y	5	46	1			2
02	12065	X	7154	-0-	-4911	-0-	7148	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5453	3	3	9	Y	3	1	1			2
05	7998	X	2935	-0-	-5063	-0-	2882	3	53	9	Y	48	13	1			37
06	7740	X	5010	-0-	-2730	-0-	4900	3	110	9	Y	100	94	1			43

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 155262 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 15274 PERF.11800 - 15274

*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
12	2449	N	2232	-0-	-217	-0-	2217	3	15	9	Y	14	13	1			4
*01	2604	N	2252	-0-	-352	-0-	2248	3	4	9	Y	4	7	1			1
02	2407	N	1684	-0-	-723	-0-	1681	3	3	9	Y	3	3	1			1
*03	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					1
*04	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					1
05	1798	N	1515	-0-	-283	-0-	1512	3	3	9	Y	3	2	1			2
*06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2487	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

*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
12	1643	X	555	-0-	-1088	-0-	555	3			Y	-0-	1	1			-0-
*01	1643	X	966	-0-	-677	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
02	928	X	285	-0-	-643	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
*03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
*06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316

*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
12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3148	3	47	9	Y	43	31	1			13
*01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3345	3	56	9	Y	51	45	1			19
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3170	3	29	9	Y	26	33	1			12
03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3505	3	44	9	Y	40	27	1			25
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3411	3	20	9	Y	18	32	1			11
05	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3598	3	7	9	Y	6	13	1			4
*06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3500	3	4	9	Y	4	6	1			2

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
12	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	11441	3	252	9	Y	229	230	1			63
*01	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	10471	3	325	9	Y	295	270	1			88
02	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9340	3	200	9	Y	182	189	1			81
*03	8556	X	75	-0-	-8481	-0-	74	3	1	9	Y	1	29	1			53
*04	8280	X	154	-0-	-8126	-0-	154	3			Y	-0-					53
05	10633	X	8486	-0-	-2147	-0-	8408	3	78	9	Y	71	80	1			44
*06	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	10819	3	289	9	Y	263	226	1			81

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 32H RRCID -> 160930 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 15366 PERF.12206 - 15366

*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
12	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5574	3	32	9	Y	29	28	1			9
*01	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5783	3	6	9	Y	5	12	1			2
02	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5162	3	142	9	Y	129	72	1			59
03	5053	X	4975	-0-	-78	-0-	4975	3			Y	-0-	59	1			-0-
04	4890	X	3157	-0-	-1733	-0-	3151	3	6	9	Y	5	2	1			3
05	5487	X	3179	-0-	-2308	-0-	3160	3	19	9	Y	17	7	1			13
06	5310	X	2852	-0-	-2458	-0-	2852	3			Y	-0-	13	1			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 33H RRCID -> 160931 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046

*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
12	13826	X	3448	-0-	-10378	-0-	3448	3			Y	-0-	21	1			-0-
*01	13826	X	8050	-0-	-5776	-0-	8002	3	48	9	Y	44	31	1			13
02	12934	X	4228	-0-	-8706	-0-	4141	3	87	9	Y	79	57	1			35
*03	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					Y	-0-	12	1			23
*04	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					Y	-0-					23
05	8060	X	6584	-0-	-1476	-0-	6544	3	40	9	Y	36	37	1			22
*06	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	12647	3	105	9	Y	95	88	1			29

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 34H RRCID -> 161920 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836

*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
12	9052	X	4822	-0-	-4230	-0-	4808	3	14	9	Y	13	13	1			4
*01	9052	X	4751	-0-	-4301	-0-	4742	3	9	9	Y	8	9	1			3
02	6554	X	4512	-0-	-2042	-0-	4372	3	140	9	Y	127	72	1			58
03	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	3			Y	-0-	58	1			-0-
04	4680	X	2624	-0-	-2056	-0-	2624	3			Y	-0-					-0-
05	4805	X	4023	-0-	-782	-0-	4022	3	1	9	Y	1					1
*06	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4793	3	9	9	Y	8	6	1			3

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 35H RRCID -> 162412 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777

*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
12	2604	N	2177	-0-	-427	-0-	2163	3	14	9	Y	13	13	1			4
*01	2449	N	2398	-0-	-51	-0-	2363	3	35	9	Y	32	24	1			12
02	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2332	3	20	9	Y	18	22	1			8
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			Y	-0-	8	1			-0-
04	2310	N	780	-0-	-1530	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			Y	-0-					-0-
*06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2564	3	97	9	Y	88	50	1			38

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 15835 PERF.12022 - 15835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

*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
12	4991 X	2876	-0-	-2115	-0-	2876	3			Y	-0-	32	1			-0-
*01	4991 X	3076	-0-	-1915	-0-	3076	3			Y	-0-					-0-
02	4669 X	3292	-0-	-1377	-0-	3292	3			Y	-0-					-0-
*03	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					-0-
04	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
05	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	3			Y	-0-					-0-
*06	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	6823	3	100	9	Y	91	63	1			28

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 36H RRCID -> 163464 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 41H RRCID -> 163601 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675

*11	2520 N	1588	-0-	-932	-0-	1563	3	25	9	Y	23	25	0			1
12	2697 N	1227	-0-	-1470	-0-	1154	3	73	9	Y	66	66	0			1
01	2697 N	2166	-0-	-531	-0-	2111	3	55	9	Y	50	50	0			1
02	2900 N	3152	-0-	252	252	3087	3	65	9	Y	59	59	0			1
03	3052 N	2800	-0-	-252	-0-	2714	3	86	9	Y	78	77	0			2
04	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2294	3	68	9	Y	62	63	0			1
05	3379 X	1665	-0-	-1714	-0-	1580	3	85	9	Y	77	73	0			5
06	3270 X	2008	-0-	-1262	-0-	1968	3	40	9	Y	36	35	0			6

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 37H RRCID -> 164490 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867

*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-
12	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2287	3	8	9	Y	7	5	1			2
*01	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			Y	-0-					-0-
03	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2708	3	20	9	Y	18	14	1			4
04	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			Y	-0-	4	1			-0-
05	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			Y	-0-					-0-
*06	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 165711 COMPL. DATE 08/08/1999 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	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
12	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4160	3	46	9	Y	42	57	1			11
*01	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4484	3	13	9	Y	12	20	1			3
02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4090	3	31	9	Y	28	25	1			6
03	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4589	3	81	9	Y	74	63	1			17
04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4314	3	19	9	Y	17	30	1			4
05	3782	X	3515	-0-	-267	-0-	3490	3	25	9	Y	23	20	1			7
06	3660	X	2669	-0-	-991	-0-	2657	3	12	9	Y	11	14	1			4

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 42H RRCID -> 166092 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 15881 PERF.11745 - 15881

*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
12	341	N	271	-0-	-70	-0-	193	3	78	9	Y	71	74	0			1
*01	341	N	328	-0-	-13	-0-	252	3	76	9	Y	69	69	0			1
02	319	N	237	-0-	-82	-0-	137	3	100	9	Y	91	90	0			2
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	148	3	106	9	Y	96	95	0			3
04	330	N	215	-0-	-115	-0-	136	3	79	9	Y	72	73	0			2
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	165	3	68	9	Y	62	60	0			4
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	155	3	29	9	Y	26	26	0			4

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734

*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-
12	5177	X	1915	-0-	-3262	-0-	1906	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*01	5177	X	1672	-0-	-3505	-0-	1665	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
02	4843	X	1524	-0-	-3319	-0-	1518	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
03	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4055	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
04	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4659	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
05	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4081	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	2580	X	1100	-0-	-1480	-0-	1099	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 48H RRCID -> 166547 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11798 - 15730

*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
12	1023	N	575	-0-	-448	-0-	519	3	56	9	Y	51	53	1			16
*01	1457	N	112	-0-	-1345	-0-	80	3	32	9	Y	29	34	1			11
02	290	N	14	-0-	-276	-0-	4	3	10	9	Y	9	16	1			4
03	589	N	15	-0-	-574	-0-	9	3	6	9	Y	5	6	1			3
04	120	N	18	-0-	-102	-0-	12	3	6	9	Y	5	5	1			3
05	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	229	59	1			173
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	55	204	1			24

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 2H RRCID -> 166548 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
12	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8201	3	39	9	Y	35	38	1			14
*01	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8381	3	11	9	Y	10	15	1			9
02	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7354	3	17	9	Y	15	11	1			13
03	3937	X	1800	-0-	-2137	-0-	1738	3	62	9	Y	56	9	1			60
04	3810	X	1714	-0-	-2096	-0-	1656	3	58	9	Y	53	72	1			41
05	8401	X	1812	-0-	-6589	-0-	1758	3	54	9	Y	49	61	1			29
06	8130	X	498	-0-	-7632	-0-	488	3	10	9	Y	9	14	1			24

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 40H RRCID -> 167652 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774

*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-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
*01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	152	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	152	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

*01	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3101	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	4292	X	3363	-0-	-929	-0-	3361	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	3224	X	1830	-0-	-1394	-0-	1830	3			Y	-0-					-0-
04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			Y	-0-					-0-
05	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3			Y	-0-					-0-
*06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			Y	-0-					-0-

MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800

*11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1945	3	56	9	Y	51	180	1			192
12	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2186	3	109	9	Y	99					291
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2012	3	50	9	Y	45					336
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1823	3	11	9	Y	10					346
03	1953	N	1859	-0-	-94	-0-	1859	3			Y	-0-					346
04	1890	N	1812	-0-	-78	-0-	1812	3			Y	-0-					346
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			Y	-0-					346
*06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1846	3	18	9	Y	16					362

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 46H RRCID -> 168123 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 15695 PERF.11810 - 15551

*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
12	5425	X	2325	-0-	-3100	-0-	2143	3	182	9	Y	165	167	0			2
*01	5425	X	697	-0-	-4728	-0-	617	3	80	9	Y	73	74	0			1
02	4466	X	1201	-0-	-3265	-0-	1155	3	46	9	Y	42	42	0			1
03	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5881	3	86	9	Y	78	77	0			2
04	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4274	3	228	9	Y	207	204	0			5
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3822	3	36	9	Y	33	36	0			2
06	5760	X	3326	-0-	-2434	-0-	3311	3	15	9	Y	14	14	0			2

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
12	1643	X	1341	-0-	-302	-0-	1136	3	205	9	Y	186	132	1			57
*01	1643	X	1586	-0-	-57	-0-	1343	3	243	9	Y	221	195	1			83
02	1537	X	1289	-0-	-248	-0-	1282	3	7	9	Y	6	86	1			3
03	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1519	3	152	9	Y	138	56	1			85
04	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1398	3	134	9	Y	122	132	1			75
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1398	3	1	9	Y	1	75	1			1
*06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1300	3	44	9	Y	40	24	1			17

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
12	1581	N	970	-0-	-611	-0-	933	3	37	9	Y	34	26	1			14
*01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1004	3	119	9	Y	108	23	1			99
02	1450	N	1167	-0-	-283	-0-	1068	3	99	9	Y	90	113	1			76
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1430	3	17	9	Y	15	55	1			36
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1384	3	13	9	Y	12	38	1			10
05	1240	N	940	-0-	-300	-0-	917	3	23	9	Y	21	18	1			13
*06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1655	3	17	9	Y	15	6	1			22

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 1H RRCID -> 168854 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
12	3100	N	3722	-0-	622	703	3616	3	106	9	Y	96	109	1			39
*01	3100	N	3402	-0-	302	1005	3313	3	89	9	Y	81	46	1			74
02	2000	X	995	-0-	-1005	-0-	925	3	70	9	Y	64	84	1			54
03	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2541	3	8	9	Y	7	39	1			22
04	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2548	3	6	9	Y	5	23	1			4
05	3100	X	2119	-0-	-981	-0-	2106	3	13	9	Y	12	9	1			7
06	3000	X	1996	-0-	-1004	-0-	1942	3	54	9	Y	49	3	1			53

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 9H RRCID -> 168855 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	967	3	37	9	Y	34	26	1			14
*01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	264	3	4	9	Y	4	14	1			4
02	725	N	-0-	-0-	-725	-0-					Y	5	5	1			4
03	992	N	78	-0-	-914	-0-	70	3	8	9	Y	7	3	1			8
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	840	3	97	9	Y	88	28	1			68
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	937	3	113	9	Y	103	109	1			62
*06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	916	3	11	9	Y	10	29	1			43

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 6H RRCID -> 170549 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
12	4526	X	3184	-0-	-1342	-0-	3134	3	50	9	Y	45	69	1			18
*01	3751	X	3433	-0-	-318	-0-	3397	3	36	9	Y	33	21	1			30
02	3219	X	2867	-0-	-352	-0-	2841	3	26	9	Y	24	34	1			20
03	3441	X	3391	-0-	-50	-0-	3365	3	26	9	Y	24	14	1			30
04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3420	3	30	9	Y	27	36	1			21
05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3622	3	28	9	Y	25	31	1			15
*06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3567	3	55	9	Y	50	7	1			58

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
12	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1585	3	338	9	Y	307	236	1			80
*01	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2533	3	92	9	Y	84	143	1			21
02	1450 N	391	-0-	-1059	-0-	367	3	24	9	Y	22	38	1			5
03	1550 N	383	-0-	-1167	-0-	369	3	14	9	Y	13	15	1			3
04	1500 N	725	-0-	-775	-0-	55	3	670	9	Y	609	463	1			149
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	30	169	1			10
06	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3			Y	-0-	10	1			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT WELL #: 51H RRCID -> 249673 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500

*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
12	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4625	3	134	9	Y	122	122	0			2
*01	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4572	3	114	9	Y	104	105	0			1
02	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3803	3	94	9	Y	85	84	0			2
03	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3855	3	81	9	Y	74	74	0			2
04	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3795	3	95	9	Y	86	86	0			2
05	4030 X	3948	-0-	-82	-0-	3887	3	61	9	Y	55	53	0			4
06	3900 X	3896	-0-	-4	-0-	3877	3	19	9	Y	17	18	0			3

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

*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
12	3062 N	2523	-0-	-539	-0-	2406	3	117	9	Y	106	106	0			2
*01	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1718	3	87	9	Y	79	80	0			1
02	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2169	3	145	9	Y	132	130	0			3
03	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2137	3	99	9	Y	90	91	0			2
04	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2154	3	109	9	Y	99	99	0			2
05	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2268	3	108	9	Y	98	93	0			7
*06	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2275	3	18	9	Y	16	20	0			3

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

*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-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
*01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
03	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
05	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
*06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726

MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	10	-0-	-1850	-0-	10	3			N	-0-					130
02	2030	N	17	-0-	-2013	-0-	17	3			N	-0-					130
03	589	N	5	-0-	-584	-0-	5	3			N	-0-					130
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	758	3	35	9	N	32	1	8			161
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1989	3	57	9	N	52					213
*06	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2817	3	50	9	N	45	164	1			94

MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810

01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2454	3	52	9	N	47					136
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2293	3	53	9	N	48					184
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1692	3	61	9	N	55					239
04	2400	N	1181	-0-	-1219	-0-	1159	3	22	9	N	20	1	8			258
05	2480	N	1634	-0-	-846	-0-	1570	3	64	9	N	58	176	1			140
*06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1902	3	55	9	N	50					190

TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12366 - 15655

01	2015	N	1706	-0-	-309	-0-	1640	3	66	9	N	60					188
02	1885	N	1213	-0-	-672	-0-	1145	3	68	9	Y	62	90	1			160
03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2753	3	18	9	Y	16					176
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2150	3	12	9	Y	11	72	1			115
05	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	1172	3	32	9	Y	29					144
06	1950	N	337	-0-	-1613	-0-	312	3	25	9	Y	23	73	1			94

TXL "11" WELL #: 2 RRCID -> 184125 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 12184 PERF.12257 - 15612

01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1267	3	48	9	N	44					191
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	600	3	41	9	Y	37	82	1			146
03	279	N	223	-0-	-56	-0-	166	3	57	9	Y	52					198
04	300	N	60	-0-	-240	-0-	19	3	41	9	Y	37	92	1			143
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1571	3	34	9	Y	31					174
*06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	620	3	44	9	Y	40	96	1			118

MCINTOSH "21" WELL #: 2 RRCID -> 184696 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540

01	3100	N	3009	-0-	-91	651	2957	3	52	9	N	47					169
02	2760	N	2109	-0-	-651	-0-	2092	3	17	9	N	15					184
03	1953	X	1854	-0-	-99	-0-	1819	3	35	9	N	32					216
04	1890	X	1716	-0-	-174	-0-	1680	3	36	9	N	33					249
05	1953	X	1516	-0-	-437	-0-	1482	3	34	9	N	31	180	1			100
*06	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2710	3	48	9	N	44					144

TXL "11" WELL #: 3 RRCID -> 185610 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12483 - 15735

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT			-0-

BURKHOLDER (MISSISSIPPIAN) 13593 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BARSTOW BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119784 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32116 X	14946	-0-	-17170	-0-	14880 3	66 9	N	60			232
02	45459 X	45459	-0-	-0-	-0-	45161 3	298 9	N	271	174 1		329
03	29861 X	29861	-0-	-0-	-0-	29605 3	256 9	N	233	344 1		218
04	28364 X	28364	-0-	-0-	-0-	28087 3	277 9	N	252	332 1		138
05	26877 X	26877	-0-	-0-	-0-	26649 3	228 9	N	207			345
*06	27855 X	27855	-0-	-0-	-0-	27655 3	200 9	N	182	336 1		191

BELL 13-243 WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592

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

ODEN 13-181 WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18755 X	4755	-0-	-14000	-0-	4755 3		N	-0-			254
02	30716 X	30716	-0-	-0-	-0-	30716 3		N	-0-			254
03	17973 X	17973	-0-	-0-	-0-	17973 3		N	-0-			254
04	16908 X	16908	-0-	-0-	-0-	16907 3	1 9	N	1	1 8		254
05	16766 X	16766	-0-	-0-	-0-	16764 3	2 9	N	2	2 8		254
*06	16970 X	16970	-0-	-0-	-0-	16968 3	2 9	N	2	2 8		254

BUSH (PERMIAN) //CONT.// 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1029	-0-	-1234	-0-	1029	3			N	-0-					213
02	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					213
03	1674	X	1313	-0-	-361	-0-	1313	3			N	-0-					213
04	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					213
05	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2140	3	23	9	N	21	169	1	1	8	64
06	2070	X	1853	-0-	-217	-0-	1853	3			N	-0-					64

CAPRITO (ATOKA) 15499 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY GAS UNIT "36" WELL #: 1 RRCID -> 058890 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

*08	3100	X	2660	-0-	-440	-0-	2618	3	42	9	N	38	186	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
*12	3038	X	204	-0-	-2834	-0-	204	3			N	-0-					21
*01	2666	X	1339	-0-	-1327	-0-	1339	3			N	-0-					21
*02	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					21
*03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					21
*04	1290	X	1124	-0-	-166	-0-	1124	3			N	-0-					21
*05	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			N	-0-					21
06	3150	X	2826	-0-	-324	-0-	2826	3			N	-0-					21

WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

01	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	3			N	-0-					173
02	6380	X	5251	-0-	-1129	-0-	5251	3			N	-0-					173
03	6820	X	5420	-0-	-1400	-0-	5420	3			N	-0-					173
04	6600	X	5238	-0-	-1362	-0-	5238	3			N	-0-					173
05	6820	X	5618	-0-	-1202	-0-	5618	3			N	-0-					173
06	6600	X	2590	-0-	-4010	-0-	2589	3	1	9	N	1					174

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-
02	174 N	65	-0-	-109	-0-	65	3		N	-0-			-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
06	180 N	108	-0-	-72	-0-	108	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

CERF (WOLFCAMP) 16720 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
CERF 9 WELL #: 1 RRCID -> 154241 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14141 X	14141	-0-	-0-	-0-	1204	1	12937	2	N	-0-					-0-
02	11159 X	11159	-0-	-0-	-0-	915	1	10244	2	N	-0-					-0-
03	15211 X	15211	-0-	-0-	-0-	1317	1	13894	2	N	-0-					-0-
04	13392 X	13392	-0-	-0-	-0-	1342	1	12050	2	N	-0-					-0-
05	13921 X	13921	-0-	-0-	-0-	1344	1	12577	2	N	-0-					-0-
*06	14072 X	14072	-0-	-0-	-0-	1459	1	12613	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	279 N	5	-0-	-274	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) //CONT.// 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950

01	2790 X	2723	-0-	-67	-0-	93	1	2630	2	N	-0-			-0-
02	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	69	1	2632	2	N	-0-			-0-
03	2604 X	1480	-0-	-1124	-0-	90	1	1390	2	N	-0-			-0-
04	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	69	1	3396	2	N	-0-			-0-
*05	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	81	1	3606	2	N	-0-			-0-
*06	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	90	1	3104	2	N	-0-			-0-
						82	4							

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

01	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	5			N	-0-			-0-
02	25114 X	-0-	-0-	-25114	-0-					N	-0-			-0-
03	25141 X	10	-0-	-25131	-0-	9	2	1	5	N	-0-			-0-
04	24330 X	898	-0-	-23432	-0-	22	2	876	5	N	-0-			-0-
05	21528 X	21528	-0-	-0-	-0-	11985	2	9543	5	N	-0-			-0-
*06	20696 X	20696	-0-	-0-	-0-	8912	1	11784	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

01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			-0-
02	145 N	18	-0-	-127	-0-	18	2			N	-0-			-0-
03	310 N	54	-0-	-256	-0-	54	2			N	-0-			-0-
04	1080 N	91	-0-	-989	-0-	91	2			N	-0-			-0-
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-
*06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	841	N	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	3100		2798	-0-	-302	-0-	1287	1	1511	2	N	-0-					-0-
02	2900		2493	-0-	-407	-0-	955	1	1538	2	N	-0-					-0-
03	3100		1026	-0-	-2074	-0-	415	1	611	2	N	-0-					-0-
04	3000		610	-0-	-2390	-0-	208	1	402	2	N	-0-					-0-
05	3100		1978	-0-	-1122	-0-	1038	1	940	2	N	-0-					-0-
06	2700	#	2203	-0-	-497	-0-	1245	1	933	2	N	-0-					-0-
							25	4									

CHENOT (GRANITE WASH) 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
THOMPSON "P" WELL #: 2 RRCID -> 112025 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5050 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON "P" WELL #: 3 RRCID -> 114311 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4918 - 4935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3830	-0-	730	927	3830	2			N	-0-					-0-
02	3838	X	2911	-0-	-927	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
*06	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-

CHENOT (GRANITE WASH) //CONT.// 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, MANN WELL #: 3 RRCID -> 201725 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475

01	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
02	2610 X	2382	-0-	-228	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
03	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
04	3180 X	2994	-0-	-186	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	3210	-0-	-76	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
06	3180 X	2758	-0-	-422	-0-	2758	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

01	10118 X	10118	-0-	-0-	-0-	10118	3			Y	-0-					-0-
02	10121 X	8858	-0-	-1263	-0-	8858	3			Y	-0-					-0-
03	10819 X	10684	-0-	-135	-0-	10684	3			Y	-0-					-0-
04	9780 X	9757	-0-	-23	-0-	9757	3			Y	-0-					-0-
05	10106 X	9972	-0-	-134	-0-	9961	3	11	9	Y	10	5	1	5	8	-0-
06	10350 X	8580	-0-	-1770	-0-	8580	3			Y	-0-					-0-

WOODWARD -64- WELL #: 1 RRCID -> 051331 COMPL. DATE 10/02/1971 TOTAL DEPTH 5345 PERF. N/A

01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					33
02	1421 N	982	-0-	-439	-0-	975	2	7	9	Y	6					39
03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					39
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1740	2	15	9	Y	14					53
05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					53
06	1860 N	1636	-0-	-224	-0-	1636	2			Y	-0-					53

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1144	3	28	9	Y	25					60
02	1131	N	895	-0-	-236	-0-	860	3	35	9	Y	32					92
03	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1195	3	40	9	Y	36					128
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1118	3	69	9	Y	63	160	1			31
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1452	3	52	9	Y	47					78
*06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1338	3	37	9	Y	34					112

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 202 RRCID -> 172170 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

OLSEN ENERGY INC. 621750
SOUTHLAND ROYALTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 019646 COMPL. DATE 11/10/1958 TOTAL DEPTH 5387 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 1X RRCID -> 052472 COMPL. DATE 03/17/1972 TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A

01	341	N	21	-0-	-320	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
*06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-

GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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

EL WEDO WELL #: 2 RRCID -> 059220 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
BECKEN "65" WELL #: 4 RRCID -> 107965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4507 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 3 RRCID -> 108699 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804

01	1116	N	10	-0-	-1106	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	-0-	-0-	-1015	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-

EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

01	3100	X	10	-0-	-3090	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-					N	-0-					-0-
03	3069	X	2301	-0-	-768	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	1764	-0-	-606	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
05	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	5469	-0-	2469	2469	5469	2			N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 6 RRCID -> 118287 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975

01	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 3 RRCID -> 118453 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 4547 - 5067

01	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
06	690	N	592	-0-	-98	-0-	592	2			N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 4 RRCID -> 118454 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4457 - 4760

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL WEDO WELL #: 6 RRCID -> 176610 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4277 - 4958

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
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
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
*06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

01	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					317
02	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					317
03	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					317
04	6660	X	6471	-0-	-189	-0-	6471	2			N	-0-					317
05	6882	X	6666	-0-	-216	-0-	6666	2			N	-0-					317
06	6660	X	4950	-0-	-1710	-0-	4950	2			N	-0-					317

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

01	465	#	459	-0-	-6	-0-	450	2	9	9	N	8					135
02	380	R	380	-0-	-0-	-0-	356	2	24	9	N	22					157
03	512	R	512	-0-	-0-	-0-	493	2	19	9	N	17					174
04	450	#	425	-0-	-25	-0-	413	2	12	9	N	11					185
05	567	R	567	-0-	-0-	-0-	554	2	13	9	N	12					197
*06	711	R	711	-0-	-0-	-0-	693	2	18	9	N	16					213

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

01	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	3619	-0-	-296	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
03	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4126	-0-	-824	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4141	-0-	-974	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	3049	-0-	-1901	-0-	3049	2			N	-0-					-0-

GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	600	N	477	-0-	-123	-0-	477	2			N	-0-					-0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

01	2418	N	2208	-0-	-210	-0-	2208	2			Y	-0-					33
02	2320	N	1985	-0-	-335	-0-	1978	2	7	9	Y	6					39
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					39
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2265	2	15	9	Y	14					53
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					53
06	2220	N	2097	-0-	-123	-0-	2097	2			Y	-0-					53

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	1705	N	1302	-0-	-403	-0-	1218	2	84	9	N	76	156	1			37
02	1508	N	1110	-0-	-398	-0-	1070	2	40	9	N	36					73
03	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	1163	2	42	9	N	38					111
04	1260	N	1108	-0-	-152	-0-	1076	2	32	9	N	29					140
05	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1105	2	12	9	N	11					151
06	1170	N	1022	-0-	-148	-0-	990	2	32	9	N	29	150	1			30

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					23
02	3509	X	3367	-0-	-142	-0-	3367	2			N	-0-					23
03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					23
04	3810	X	3609	-0-	-201	-0-	3609	2			N	-0-					23
05	3937	X	3618	-0-	-319	-0-	3618	2			N	-0-					23
06	3810	X	3076	-0-	-734	-0-	3076	2			N	-0-					23

WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					60
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					60
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					60
04	1740	N	1656	-0-	-84	-0-	1656	2			N	-0-					60
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					60
06	1740	N	1404	-0-	-336	-0-	1404	2			N	-0-					60

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 402 RRCID -> 176377 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

01	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					59
02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					59
03	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					59
04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					59
05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-					59
*06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					59

GIESECKE, A. ET AL WELL #: RRCID -> 159438 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4284 - 4582

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2013

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
WOODWARD "64" WELL #: 1 RRCID -> 214634 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					19
02	1334	N	1221	-0-	-113	-0-	1221	2			N	-0-					19
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					19
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					19
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					19
06	1680	N	1596	-0-	-84	-0-	1596	2			N	-0-					19

CHEYENNE (ATOKA) 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
TRATON OPERATING COMPANY 865452
HILL, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37627	X	37627	-0-	-0-	-0-	37627	2			N	-0-					3
02	35032	X	30097	-0-	-4935	-0-	30097	2			N	-0-					3
03	37448	X	36856	-0-	-592	-0-	36856	2			N	-0-					3
04	36184	X	33575	-0-	-2609	-0-	33575	2			N	-0-					3
*05	37769	X	37769	-0-	-0-	-0-	37769	2			N	-0-					3
06	36180	X	34820	-0-	-1360	-0-	34820	2			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100		2492	-0-	-608	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
02	2900		1850	-0-	-1050	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
03	2790	#	1907	-0-	-883	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
04	2700	#	2336	-0-	-364	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
05	3258		3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
*06	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-

CKC (WOLFCAMP) 18385 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WJC, INC. 888140
BART STATE WELL #: 1 RRCID -> 195537 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 19451 PERF.13750 - 13958

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

COAHOMA (MISS) 19111 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
CAMPANA PETROLEUM COMPANY 127700
READ WELL #: 1 RRCID -> 274341 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8707 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					46
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					46
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					46
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					46
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					46
*06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
06	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

01	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2	N	-0-			-0-
02	9193 X	5474	-0-	-3719	-0-	5474	2	N	-0-			-0-
03	9827 X	296	-0-	-9531	-0-	296	2	N	-0-			-0-
04	3480 X	420	-0-	-3060	-0-	420	2	N	-0-			-0-
05	3596 X	3521	-0-	-75	-0-	3521	2	N	-0-			-0-
06	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNCAN, FOREST WELL #: 1 RRCID -> 087873 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 22200 PERF.18670 - 18915

01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-			-0-
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-			-0-
03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-			-0-
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-			-0-
*05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COBRA (WOLFCAMP) 19235 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MCDOWELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206681 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7705

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			276
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			276
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			276
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			276
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			276
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			276

COBRA (WOLFCAMP) //CONT.// 19235 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
POWELL "2" WELL #: 13D RRCID -> 152184 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7794 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL "21D" WELL #: 43D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

01	0 N	398	-0-	398 B	-338	398	3			N	-0-					-0-
02	377 N	361	-0-	-16 B	-338	361	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -338																
03	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	390 N	343	-0-	-47	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	217 #	142	-0-	-75	-0-	138	2	4	9	Y	4	22	1			4
02	334 R	334	-0-	-0-	-0-	333	2	1	9	Y	1					5
03	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					5
04	239 R	239	-0-	-0-	-0-	237	2	2	9	Y	2					7
*05	256 R	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	Y	1					8
06	360 #	344	-0-	-16	-0-	342	2	2	9	Y	2					10

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

01	523 R	523	-0-	-0-	-0-	520	2	3	9	Y	3	9	1			3
02	374 R	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	Y	1					4
03	496 R	496	-0-	-0-	-0-	495	2	1	9	Y	1					5
04	340 R	340	-0-	-0-	-0-	339	2	1	9	Y	1					6
*05	419 R	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	Y	1					7
06	420 #	385	-0-	-35	-0-	383	2	2	9	Y	2	9	1			-0-

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

01	589 #	482	-0-	-107	-0-	482	2			Y	-0-					4
02	551 #	319	-0-	-232	-0-	318	2	1	9	Y	1					5
03	589 #	345	-0-	-244	-0-	344	2	1	9	Y	1					6
04	294 R	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	Y	1					7
*05	289 R	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	Y	1					8
06	480 #	251	-0-	-229	-0-	242	2	9	9	Y	8	16	1			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	946	R	946	-0-	-0-	-0-	937	2	9	9	Y	8	28	1			23
02	676	R	676	-0-	-0-	-0-	672	2	4	9	Y	4					27
03	893	R	893	-0-	-0-	-0-	891	2	2	9	Y	2					29
04	613	R	613	-0-	-0-	-0-	610	2	3	9	Y	3					32
*05	756	R	756	-0-	-0-	-0-	753	2	3	9	Y	3					35
06	720	#	698	-0-	-22	-0-	690	2	8	9	Y	7	28	1			14

BENNETT, R. C., COMPANY 065324
BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

01	372	#	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	319	#	311	-0-	-8	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	341	#	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	330	#	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	341	#	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	330	#	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					-0-

BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853

01	589	#	545	-0-	-44	-0-	537	2	8	9	N	7					136
02	551	#	525	-0-	-26	-0-	514	2	11	9	N	10					146
03	589	#	553	-0-	-36	-0-	544	2	9	9	N	8					154
04	570	#	502	-0-	-68	-0-	492	2	10	9	N	9					163
05	558	#	509	-0-	-49	-0-	503	2	6	9	N	5					168
06	540	#	529	-0-	-11	-0-	526	2	3	9	N	3					171

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

01	403	#	322	-0-	-81	-0-	322	2			N	-0-					201
02	377	#	343	-0-	-34	-0-	343	2			N	-0-					201
03	403	#	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-					201
04	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					201
05	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					201
06	360	#	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					201

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

01	620	#	569	-0-	-51	-0-	560	2	9	9	N	8					212
02	580	#	557	-0-	-23	-0-	548	2	9	9	N	8					220
03	620	#	578	-0-	-42	-0-	572	2	6	9	N	5					225
04	600	#	548	-0-	-52	-0-	540	2	8	9	N	7					232
05	620	#	563	-0-	-57	-0-	554	2	9	9	N	8					240
06	570	#	533	-0-	-37	-0-	527	2	6	9	N	5					245

RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

01	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	261	#	249	-0-	-12	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	270	#	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	279	#	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	270	#	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					249
02	348	#	329	-0-	-19	-0-	326	2	3	9	N	3					252
03	372	#	193	-0-	-179	-0-	193	2			N	-0-					252
04	360	#	108	-0-	-252	-0-	100	2	8	9	N	7					259
05	372	#	311	-0-	-61	-0-	301	2	10	9	N	9					268
06	330	#	320	-0-	-10	-0-	306	2	14	9	N	13					281

BADE "C" WELL #: 5 RRCID -> 271925 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	491	-0-	-36	-0-	482	2	9	9	N	8					285
02	493	#	460	-0-	-33	-0-	450	2	10	9	N	9					294
03	527	#	483	-0-	-44	-0-	482	2	1	9	N	1	189	1			106
04	510	#	320	-0-	-190	-0-	317	2	3	9	N	3					109
05	496	#	226	-0-	-270	-0-	214	2	12	9	N	11					120
06	480	#	342	-0-	-138	-0-	328	2	14	9	N	13					133

BADE "C" WELL #: 6 RRCID -> 271927 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7324 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	714	R	714	-0-	-0-	-0-	704	2	10	9	N	9					137
02	682	R	682	-0-	-0-	-0-	673	2	9	9	N	8					145
03	744	#	728	-0-	-16	-0-	720	2	8	9	N	7					152
04	720	#	664	-0-	-56	-0-	664	2			N	-0-					152
05	744	#	700	-0-	-44	-0-	698	2	2	9	N	2					154
06	720	#	647	-0-	-73	-0-	638	2	9	9	N	8					162

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
01	868	#	687	-0-	-181	-0-	679	2	8	9	N	7					250
02	812	#	323	-0-	-489	-0-	323	2			N	-0-					250
03	868	#	817	-0-	-51	-0-	798	2	19	9	N	17					267
04	840	#	494	-0-	-346	-0-	486	2	8	9	N	7					274
05	868	#	367	-0-	-501	-0-	364	2	3	9	N	3					277
06	780	#	741	-0-	-39	-0-	741	2			N	-0-					277

BADE "C" WELL #: 4 RRCID -> 271929 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7305 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	364	-0-	-163	-0-	363	2	1	9	N	1					212
02	493	#	376	-0-	-117	-0-	374	2	2	9	N	2					214
03	465	#	422	-0-	-43	-0-	409	2	13	9	N	12					226
04	450	#	406	-0-	-44	-0-	392	2	14	9	N	13					239
05	465	#	206	-0-	-259	-0-	200	2	6	9	N	5					244
*06	430	R	430	-0-	-0-	-0-	408	2	22	9	N	20	180	1			84

BADE "C" WELL #: 7 RRCID -> 271943 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7295 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	#	1046	-0-	-349	-0-	1013	2	33	9	N	30					217
02	1160	#	951	-0-	-209	-0-	942	2	9	9	N	8					225
03	1240	#	1045	-0-	-195	-0-	995	2	50	9	N	45					270
04	1200	#	875	-0-	-325	-0-	866	2	9	9	N	8					278
05	1085	#	522	-0-	-563	-0-	512	2	10	9	N	9					287
*06	1035	R	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					287

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620 #	400	-0-	-220	-0-	400	2			Y	-0-					6
02	580 #	392	-0-	-188	-0-	392	2			Y	-0-					6
03	558 #	462	-0-	-96	-0-	458	2	4	9	Y	4					10
04	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					10
05	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					10
*06	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					10

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

01	496 #	340	-0-	-156	-0-	321	2	19	9	Y	17					23
02	464 #	316	-0-	-148	-0-	315	2	1	9	Y	1					24
03	496 #	323	-0-	-173	-0-	317	2	6	9	Y	5					29
04	450 #	315	-0-	-135	-0-	315	2			Y	-0-					29
05	341 #	335	-0-	-6	-0-	335	2			Y	-0-					29
*06	525 R	525	-0-	-0-	-0-	519	2	6	9	Y	5					34

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

01	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					7
02	58 #	55	-0-	-3	-0-	55	2			Y	-0-					7
03	62 #	57	-0-	-5	-0-	53	2	4	9	Y	4					11
04	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					11
05	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					11
*06	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					11

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

*01	434 #	32	-0-	-402	-0-	27	3	4	4	Y	1					1
						1	9									
*02	377 #	219	-0-	-158	-0-	9	1	195	3	Y	1	2	0			-0-
						14	4	1	9							
*03	576 R	576	-0-	-0-	-0-	23	1	499	3	Y	18	17	0			1
						34	4	20	9							
*04	505 R	505	-0-	-0-	-0-	22	1	449	3	Y	5	6	0			-0-
						28	4	6	9							
*05	434 #	381	-0-	-53	-0-	16	1	352	3	Y	1	1	0			-0-
						12	4	1	9							
06	510 #	320	-0-	-190	-0-	12	1	278	3	Y	26	24	0			2
						1	4	29	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1612 #	23	-0-	-1589	-0-	17	3	2	4	Y	4					4
						4	9									
*02	1508 #	916	-0-	-592	-0-	70	1	785	3	Y	2	6	0			-0-
						59	4	2	9							
*03	1612 #	1044	-0-	-568	-0-	98	1	882	3	Y	4	4	0			-0-
						60	4	4	9							
*04	1530 #	601	-0-	-929	-0-	49	1	519	3	Y	1	1	0			-0-
						32	4	1	9							
*05	1581 #	1234	-0-	-347	-0-	91	1	1096	3	Y	8	7	0			1
						38	4	9	9							
06	1050 #	531	-0-	-519	-0-	46	1	481	3	Y	2	3	0			-0-
						2	4	2	9							

GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

*01	279 #	8	-0-	-271	-0-	7	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	232 #	229	-0-	-3	-0-	10	1	204	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*03	290 R	290	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
*04	180 #	179	-0-	-1	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*05	412 R	412	-0-	-0-	-0-	17	1	382	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*06	557 R	557	-0-	-0-	-0-	23	1	532	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

GLASS, R. E. WELL #: 5 RRCID -> 148859 COMPL. DATE 09/28/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

*01	310 #	6	-0-	-304	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	203 #	177	-0-	-26	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*03	228 R	228	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*04	364 R	364	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
*05	527 R	527	-0-	-0-	-0-	22	1	488	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*06	297 R	297	-0-	-0-	-0-	12	1	284	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

GLASS, R. E. WELL #: 9 RRCID -> 148860 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

*01	651 #	17	-0-	-634	-0-	15	3	2	4	Y	-0-					-0-
*02	580 #	577	-0-	-3	-0-	24	1	513	3	Y	2	2	0			-0-
						38	4	2	9							
*03	1411 R	1411	-0-	-0-	-0-	59	1	1265	3	Y	2	2	0			-0-
						85	4	2	9							
*04	1208 R	1208	-0-	-0-	-0-	53	1	1087	3	Y	-0-					-0-
						68	4									
*05	1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	46	1	1029	3	Y	-0-					-0-
						36	4									
*06	966 R	966	-0-	-0-	-0-	40	1	922	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 13 RRCID -> 148862 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	620 #	11	-0-	-609	-0-	10	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	580 #	327	-0-	-253	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
*03	620 #	412	-0-	-208	-0-	17	1	370	3	Y	-0-					-0-
						25	4									
*04	441 R	441	-0-	-0-	-0-	20	1	396	3	Y	-0-					-0-
						25	4									
*05	523 R	523	-0-	-0-	-0-	21	1	485	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*06	438 R	438	-0-	-0-	-0-	18	1	418	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148865 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

*01	248 #	4	-0-	-244	-0-	3	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	386 R	386	-0-	-0-	-0-	16	1	344	3	Y	-0-					-0-
						26	4									
*03	368 R	368	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
*04	285 R	285	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
*05	404 R	404	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*06	589 R	589	-0-	-0-	-0-	24	1	562	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 13 RRCID -> 148866 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

*01	341 #	4	-0-	-337	-0-	3	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	442 R	442	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	Y	1	1	0			-0-
						29	4	1	9							
*03	341 #	210	-0-	-131	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*04	480 #	98	-0-	-382	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*05	496 #	86	-0-	-410	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	450 #	37	-0-	-413	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 16 RRCID -> 148867 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

*01	186 #	2	-0-	-184	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	211 R	211	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*03	429 R	429	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	Y	-0-					-0-
						26	4									
*04	372 R	372	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
*05	271 R	271	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
06	240 #	8	-0-	-232	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 17 RRCID -> 148869 COMPL. DATE 07/08/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279 #	1	-0-	-278	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	261 #	116	-0-	-145	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*03	401 R	401	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	Y	-0-					-0-
						24	4									
*04	397 R	397	-0-	-0-	-0-	17	1	358	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
*05	418 R	418	-0-	-0-	-0-	17	1	388	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*06	542 R	542	-0-	-0-	-0-	22	1	518	3	Y	-0-					-0-
						2	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
*01	558 #	2	-0-	-556	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	319 #	245	-0-	-74	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
*03	513 R	513	-0-	-0-	-0-	21	1	460	3	Y	1	1	0			-0-
						31	4	1	9							
*04	760 R	760	-0-	-0-	-0-	34	1	677	3	Y	6	6	0			-0-
						42	4	7	9							
*05	799 R	799	-0-	-0-	-0-	32	1	738	3	Y	4	4	0			-0-
						25	4	4	9							
*06	965 R	965	-0-	-0-	-0-	39	1	922	3	Y	-0-					-0-
						4	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
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	32	-0-	32	32	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*03	14B2 EXT	35	-0-	35	67	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*04	96 R	29	-0-	-67	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*05	31 #	30	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148873 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93 #	5	-0-	-88	-0-	4	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*03	124 #	121	-0-	-3	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*04	120 #	101	-0-	-19	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*05	155 #	105	-0-	-50	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	150 #	103	-0-	-47	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*01	217	#	1	-0-	-216	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	39	R	39	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	32	R	32	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	30	#	27	-0-	-3	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*05	31	#	29	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	40	R	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

*01	93	#	4	-0-	-89	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*02	127	R	127	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	342	R	342	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*04	356	R	356	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*05	368	R	368	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*06	359	R	359	-0-	-0-	-0-	15	1	342	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

*01	248	#	10	-0-	-238	-0-	9	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	289	R	289	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*03	260	R	260	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*04	261	R	261	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*05	388	R	388	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
06	270	#	100	-0-	-170	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

*01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	87	#	13	-0-	-74	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	62	#	46	-0-	-16	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	74	R	74	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*05	76	R	76	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*06	59	R	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "H" FEE WELL #: 12 RRCID -> 148879 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155 #	7	-0-	-148	-0-	6	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	218 R	218	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*03	167 R	167	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*04	210 #	115	-0-	-95	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*05	217 #	117	-0-	-100	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
06	210 #	74	-0-	-136	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 14 RRCID -> 148880 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186 #	9	-0-	-177	-0-	8	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	270 R	270	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
*03	223 R	223	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*04	210 #	187	-0-	-23	-0-	9	1	168	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*05	248 #	192	-0-	-56	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
06	240 #	163	-0-	-77	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 15 RRCID -> 148881 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186 #	7	-0-	-179	-0-	6	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	227 R	227	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*03	193 R	193	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*04	180 #	162	-0-	-18	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*05	217 #	170	-0-	-47	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
06	210 #	187	-0-	-23	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148882 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
*03	189 R	189	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*04	192 R	192	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*05	186 #	178	-0-	-8	-0-	7	1	165	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*06	185 R	185	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 4 RRCID -> 148883 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	341 #	2	-0-	-339	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	319 #	41	-0-	-278	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*03	310 R	310	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
*04	334 R	334	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
*05	269 R	269	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*06	267 R	267	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148884 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	310 #	5	-0-	-305	-0-	4	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	290 #	98	-0-	-192	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*03	397 R	397	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	Y	-0-					-0-
						24	4									
*04	347 R	347	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
*05	310 #	302	-0-	-8	-0-	12	1	280	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
06	390 #	316	-0-	-74	-0-	13	1	302	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148885 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*02	348 #	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					-0-
*03	372 #	309	-0-	-63	-0-	13	1	277	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
*04	362 R	362	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
*05	348 R	348	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*06	335 R	335	-0-	-0-	-0-	14	1	319	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 11 RRCID -> 148886 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*02	348 #	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					-0-
*03	372 #	227	-0-	-145	-0-	10	1	203	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*04	300 #	216	-0-	-84	-0-	10	1	194	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*05	310 #	184	-0-	-126	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
06	240 #	181	-0-	-59	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "J" FEE WELL #: 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
*01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	87	#	16	-0-	-71	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	31	#	25	-0-	-6	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	30	#	28	-0-	-2	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*05	42	R	42	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	371	R	371	-0-	-0-	-0-	15	1	354	3	Y	-0-					-0-
							2	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
*01	341	#	79	-0-	-262	-0-	67	3	9	4	Y	3					3
							3	9									
*02	938	R	938	-0-	-0-	-0-	40	1	834	3	Y	1	4	0			-0-
							63	4	1	9							
*03	549	R	549	-0-	-0-	-0-	23	1	486	3	Y	6	6	0			-0-
							33	4	7	9							
*04	630	#	543	-0-	-87	-0-	24	1	485	3	Y	4	4	0			-0-
							30	4	4	9							
*05	775	#	583	-0-	-192	-0-	24	1	538	3	Y	2	2	0			-0-
							19	4	2	9							
*06	792	R	792	-0-	-0-	-0-	32	1	756	3	Y	1	1	0			-0-
							3	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*01	279	#	3	-0-	-276	-0-	2	3	1	9	Y	1					1
*02	261	#	160	-0-	-101	-0-	7	1	140	3	Y	3	4	0			-0-
							10	4	3	9							
*03	282	R	282	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	Y	25	24	0			1
							15	4	28	9							
*04	299	R	299	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	Y	13	13	0			1
							16	4	14	9							
*05	28	R	28	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	1	2	0			-0-
							1	4	1	9							
*06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2016 - PLUGGED 05/04/16

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	589	#	7	-0-	-582	-0-	5	3	1	4	Y	1					1
							1	9									
*02	974	R	974	-0-	-0-	-0-	41	1	864	3	Y	4	5	0			-0-
							65	4	4	9							
*03	683	R	683	-0-	-0-	-0-	27	1	591	3	Y	23	22	0			1
							40	4	25	9							
*04	870	#	453	-0-	-417	-0-	19	1	395	3	Y	13	13	0			1
							25	4	14	9							
*05	1054	#	466	-0-	-588	-0-	19	1	423	3	Y	8	8	0			1
							15	4	9	9							
06	1020	#	565	-0-	-455	-0-	23	1	528	3	Y	11	11	0			1
							2	4	12	9							

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

*01	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*02	696	#	562	-0-	-134	-0-	24	1	501	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
*03	902	R	902	-0-	-0-	-0-	38	1	809	3	Y	-0-					-0-
							55	4									
*04	690	#	517	-0-	-173	-0-	23	1	465	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
*05	620	#	409	-0-	-211	-0-	17	1	379	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
06	750	#	344	-0-	-406	-0-	14	1	321	3	Y	7	6	0			1
							1	4	8	9							

STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

*01	1116	#	32	-0-	-1084	-0-	29	3	3	4	Y	-0-					-0-
*02	1044	#	701	-0-	-343	-0-	55	1	594	3	Y	7	6	0			1
							44	4	8	9							
*03	1116	#	725	-0-	-391	-0-	62	1	609	3	Y	11	12	0			-0-
							42	4	12	9							
*04	870	#	694	-0-	-176	-0-	55	1	592	3	Y	9	8	0			1
							37	4	10	9							
*05	806	#	606	-0-	-200	-0-	45	1	533	3	Y	8	8	0			1
							19	4	9	9							
*06	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	86	1	911	3	Y	8	8	0			1
							4	4	9	9							

FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400

*01	310	#	12	-0-	-298	-0-	11	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	232	#	64	-0-	-168	-0-	3	1	56	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
*03	248	#	189	-0-	-59	-0-	8	1	166	3	Y	4	4	0			-0-
							11	4	4	9							
*04	180	#	164	-0-	-16	-0-	7	1	147	3	Y	1	1	0			-0-
							9	4	1	9							
*05	186	#	125	-0-	-61	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	180	#	131	-0-	-49	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'D' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149772 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2016 - PLUGGED 04/06/16

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

*01	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	1			1
*02	405 R	405	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	Y	4	5	0	-0-
						27	4	4	9					
*03	403 #	143	-0-	-260	-0-	6	1	126	3	Y	2	2	0	-0-
						9	4	2	9					
*04	270 #	228	-0-	-42	-0-	10	1	197	3	Y	8	7	0	1
						12	4	9	9					
*05	279 #	210	-0-	-69	-0-	8	1	193	3	Y	3	4	0	-0-
						6	4	3	9					
*06	789 R	789	-0-	-0-	-0-	31	1	709	3	Y	42	38	0	4
						3	4	46	9					

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149777 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

*01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
*02	406 #	202	-0-	-204	-0-	9	1	179	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
*03	460 R	460	-0-	-0-	-0-	19	1	413	3	Y	-0-			-0-
						28	4							
*04	450 #	263	-0-	-187	-0-	12	1	236	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
*05	372 #	273	-0-	-99	-0-	11	1	253	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
06	450 #	319	-0-	-131	-0-	13	1	305	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*02	406	#	285	-0-	-121	-0-	12	1	253	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*03	691	R	691	-0-	-0-	-0-	28	1	621	3	Y	-0-					-0-
							42	4									
*04	630	#	404	-0-	-226	-0-	18	1	364	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*05	558	#	449	-0-	-109	-0-	18	1	416	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
06	660	#	467	-0-	-193	-0-	19	1	446	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	203	#	67	-0-	-136	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	217	#	211	-0-	-6	-0-	9	1	189	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*04	164	R	164	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*05	262	R	262	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*06	351	R	351	-0-	-0-	-0-	14	1	335	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149781 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	174	#	80	-0-	-94	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	189	R	189	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*04	150	#	138	-0-	-12	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*05	185	R	185	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	180	#	124	-0-	-56	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'Q' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149787 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	58	#	44	-0-	-14	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	186	R	186	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*04	252	R	252	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*05	213	R	213	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*06	182	R	182	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 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
*01	1054 #	5	-0-	-1049	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*02	986 #	161	-0-	-825	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*03	744 #	220	-0-	-524	-0-	21	1	187	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*04	680 R	680	-0-	-0-	-0-	57	1	586	3	Y	-0-					-0-
						37	4									
*05	765 R	765	-0-	-0-	-0-	57	1	684	3	Y	-0-					-0-
						24	4									
*06	370 R	370	-0-	-0-	-0-	31	1	337	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A

*01	775 #	7	-0-	-768	-0-	6	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	725 #	242	-0-	-483	-0-	19	1	208	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*03	372 #	282	-0-	-90	-0-	27	1	239	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
*04	637 R	637	-0-	-0-	-0-	53	1	550	3	Y	-0-					-0-
						34	4									
*05	719 R	719	-0-	-0-	-0-	53	1	644	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
*06	332 R	332	-0-	-0-	-0-	29	1	301	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

*01	961 #	22	-0-	-939	-0-	20	3	2	4	Y	-0-					-0-
*02	899 #	481	-0-	-418	-0-	38	1	410	3	Y	2	2	0			-0-
						31	4	2	9							
*03	961 #	520	-0-	-441	-0-	45	1	439	3	Y	5	5	0			-0-
						30	4	6	9							
*04	720 #	504	-0-	-216	-0-	40	1	433	3	Y	4	4	0			-0-
						27	4	4	9							
*05	620 #	427	-0-	-193	-0-	33	1	377	3	Y	4	4	0			-0-
						13	4	4	9							
06	510 #	189	-0-	-321	-0-	16	1	172	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

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
*01	1767 #	41	-0-	-1726	-0-	36	3	5	4	Y	-0-	1	0			-0-
*02	1653 #	907	-0-	-746	-0-	71	1	766	3	Y	11	10	0			1
						58	4	12	9							
*03	1767 #	815	-0-	-952	-0-	70	1	685	3	Y	12	13	0			-0-
						47	4	13	9							
*04	1500 #	781	-0-	-719	-0-	63	1	667	3	Y	9	8	0			1
						41	4	10	9							
*05	1240 #	657	-0-	-583	-0-	50	1	577	3	Y	8	8	0			1
						21	4	9	9							
06	930 #	43	-0-	-887	-0-	4	1	39	3	Y	-0-	1	0			-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149796 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	130	-0-	130	130	10	1	112	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*03	T. A.	575	-0-	575	705	54	1	488	3	Y	-0-					-0-
						33	4									
*04	1273 R	568	-0-	-705	-0-	47	1	490	3	Y	-0-					-0-
						31	4									
*05	363 R	363	-0-	-0-	-0-	26	1	326	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
06	570 #	349	-0-	-221	-0-	30	1	318	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

*01	572 R	17	-0-	-555	-0-	13	3	2	4	Y	2					2
						2	9									
*02	733 R	733	-0-	-0-	-0-	56	1	629	3	Y	1	3	0			-0-
						47	4	1	9							
*03	780 R	780	-0-	-0-	-0-	74	1	660	3	Y	1	1	0			-0-
						45	4	1	9							
*04	540 #	474	-0-	-66	-0-	39	1	409	3	Y	-0-					-0-
						26	4									
*05	920 R	920	-0-	-0-	-0-	68	1	821	3	Y	2	2	0			-0-
						29	4	2	9							
06	780 #	358	-0-	-422	-0-	31	1	325	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149801 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	15	-0-	15	15	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*03	T. A.	21	-0-	21	36	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*04	56 R	20	-0-	-36	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*05	31 #	24	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149802 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1302 #	34	-0-	-1268	-0-	23	3	3	4	Y	7					7
						8	9									
*02	1624 #	1271	-0-	-353	-0-	98	1	1089	3	Y	2	9	0			-0-
						82	4	2	9							
*03	1736 #	1340	-0-	-396	-0-	125	1	1135	3	Y	4	4	0			-0-
						76	4	4	9							
*04	2040 #	729	-0-	-1311	-0-	61	1	628	3	Y	1	1	0			-0-
						39	4	1	9							
*05	2108 #	1583	-0-	-525	-0-	116	1	1409	3	Y	8	7	0			1
						49	4	9	9							
06	1350 #	758	-0-	-592	-0-	64	1	689	3	Y	2	3	0			-0-
						3	4	2	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149803 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

*01	558 #	10	-0-	-548	-0-	7	3	1	4	Y	2					2
						2	9									
*02	522 #	384	-0-	-138	-0-	29	1	329	3	Y	1	3	0			-0-
						25	4	1	9							
*03	620 #	417	-0-	-203	-0-	39	1	352	3	Y	2	2	0			-0-
						24	4	2	9							
*04	600 #	235	-0-	-365	-0-	20	1	202	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*05	620 #	493	-0-	-127	-0-	36	1	438	3	Y	4	4	0			-0-
						15	4	4	9							
06	420 #	236	-0-	-184	-0-	20	1	214	3	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149805 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	235 R	235	-0-	-0-	-0-	18	1	201	3	Y	1	1	0			-0-
						15	4	1	9							
*03	326 R	326	-0-	-0-	-0-	31	1	274	3	Y	3	3	0			-0-
						18	4	3	9							
*04	T. A.	310	-0-	310	310	25	1	267	3	Y	1	1	0			-0-
						17	4	1	9							
*05	T. A.	387	-0-	387	697	28	1	340	3	Y	6	6	0			-0-
						12	4	7	9							
06	T. A.	369	-0-	369	1066	31	1	332	3	Y	4	4	0			-0-
						2	4	4	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149807 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

*01	496 #	6	-0-	-490	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	464 #	279	-0-	-185	-0-	21	1	240	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
*03	496 #	302	-0-	-194	-0-	28	1	257	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*04	450 #	290	-0-	-160	-0-	24	1	251	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*05	465 #	356	-0-	-109	-0-	26	1	319	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*06	342 R	342	-0-	-0-	-0-	30	1	310	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149808 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124 #	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	203 #	120	-0-	-83	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*03	217 #	129	-0-	-88	-0-	12	1	109	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*04	180 #	124	-0-	-56	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*05	186 #	153	-0-	-33	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*06	147 R	147	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

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

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 3 RRCID -> 151319 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

*01	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*02	580 #	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-					-0-
*03	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
*04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

*01	341 #	11	-0-	-330	-0-	10	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	349 R	349	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	Y	-0-					-0-
						23	4									
*03	458 R	458	-0-	-0-	-0-	19	1	411	3	Y	-0-					-0-
						28	4									
*04	386 R	386	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
*05	403 R	403	-0-	-0-	-0-	17	1	373	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
06	420 #	314	-0-	-106	-0-	13	1	300	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

GLASS, R. E. WELL #: 8 RRCID -> 151359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918

*01	2170 #	42	-0-	-2128	-0-	37	3	5	4	Y	-0-	1	0			-0-
*02	1537 #	1290	-0-	-247	-0-	54	1	1133	3	Y	16	14	0			2
						85	4	18	9							
*03	1643 #	1537	-0-	-106	-0-	63	1	1360	3	Y	20	21	0			1
						92	4	22	9							
*04	1257 R	1257	-0-	-0-	-0-	54	1	1112	3	Y	19	19	0			1
						70	4	21	9							
*05	1364 #	924	-0-	-440	-0-	37	1	846	3	Y	10	10	0			1
						30	4	11	9							
06	1530 #	735	-0-	-795	-0-	29	1	688	3	Y	14	14	0			1
						3	4	15	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151360 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	110	-0-	110	110	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*04	T. A.	109	-0-	109	219	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*05	767 R	548	-0-	-219	-0-	23	1	507	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
*06	214 R	214	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	241	-0-	241	241	10	1	216	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*04	T. A.	239	-0-	239	480	11	1	215	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*05	591 R	111	-0-	-480	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*06	51 R	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151363 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	103	-0-	103	103	4	1	92	3	Y	1	1	0			-0-
						6	4	1	9							
*04	T. A.	104	-0-	104	207	4	1	92	3	Y	2	2	0			-0-
						6	4	2	9							
*05	382 R	175	-0-	-207	-0-	7	1	161	3	Y	1	1	0			-0-
						6	4	1	9							
*06	224 R	224	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7654 - 8059

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	#	4	-0-	-120	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*02	134	R	134	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*03	380	R	380	-0-	-0-	-0-	16	1	341	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
*04	330	#	308	-0-	-22	-0-	14	1	277	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*05	310	#	294	-0-	-16	-0-	12	1	273	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	330	#	169	-0-	-161	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1					1
*02	203	#	48	-0-	-155	-0-	2	1	41	3	Y	2	3	0			-0-
							3	4	2	9							
*03	169	R	169	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	1	1	0			-0-
							10	4	1	9							
*04	196	R	196	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*05	198	R	198	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	1	1	0			-0-
							6	4	1	9							
*06	222	R	222	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

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

STERLING "O" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151384 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	899	#	17	-0-	-882	-0-	15	3	2	4	Y	-0-					-0-
*02	841	#	574	-0-	-267	-0-	44	1	492	3	Y	1	1	0			-0-
							37	4	1	9							
*03	775	#	439	-0-	-336	-0-	40	1	364	3	Y	9	9	0			-0-
							25	4	10	9							
*04	1027	R	1027	-0-	-0-	-0-	80	1	838	3	Y	52	48	0			4
							52	4	57	9							
*05	1197	R	1197	-0-	-0-	-0-	86	1	1038	3	Y	34	35	0			3
							36	4	37	9							
*06	1141	R	1141	-0-	-0-	-0-	96	1	1026	3	Y	13	15	0			1
							5	4	14	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	341 #	3	-0-	-338	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*02	319 #	148	-0-	-171	-0-	11	1	118	3	Y	9	8	0			1
						9	4	10	9							
*03	217 #	101	-0-	-116	-0-	9	1	85	3	Y	1	2	0			-0-
						6	4	1	9							
*04	210 #	114	-0-	-96	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*05	186 #	131	-0-	-55	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
06	150 #	93	-0-	-57	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	106	-0-	106	106	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*03	T. A.	226	-0-	226	332	21	1	192	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*04	1178 R	846	-0-	-332	-0-	70	1	730	3	Y	-0-					-0-
						46	4									
*05	965 R	965	-0-	-0-	-0-	71	1	864	3	Y	-0-					-0-
						30	4									
*06	535 R	535	-0-	-0-	-0-	46	1	487	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

*01	31 #	7	-0-	-24	-0-	6	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	261 #	161	-0-	-100	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*03	279 #	172	-0-	-107	-0-	15	1	147	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*04	270 #	168	-0-	-102	-0-	14	1	145	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*05	217 #	145	-0-	-72	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*06	187 R	187	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31 #	6	-0-	-25	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	290 #	119	-0-	-171	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*03	310 #	127	-0-	-183	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*04	210 #	124	-0-	-86	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*05	217 #	108	-0-	-109	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*06	198 R	198	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING 'F' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7378 - 7910

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/14/2016

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 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

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/26/2016

STERLING 'K' FEE WELL #: 3 RRCID -> 152932 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 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

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'K' FEE WELL #: 5 RRCID -> 152936 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

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

*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	55	-0-	55	55	2	1	53	3	Y	-0-					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	80	-0-	80	80	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	T. A.	105	-0-	105	185	4	1	101	3	Y	-0-					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	144	-0-	144	144	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*03	T. A.	106	-0-	106	250	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*04	T. A.	97	-0-	97	347	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*05	T. A.	126	-0-	126	473	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
06	T. A.	140	-0-	140	613	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
BARBEE, E.E. JR. WELL #: 4 RRCID -> 154196 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7710 - 7734

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

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

*01	651 #	25	-0-	-626	-0-	17	3	2	4	Y	5					5
						6	9									
*02	944 R	944	-0-	-0-	-0-	73	1	808	3	Y	3	8	0			-0-
						60	4	3	9							
*03	1028 R	1028	-0-	-0-	-0-	96	1	867	3	Y	5	5	0			-0-
						59	4	6	9							
*04	1500 #	558	-0-	-942	-0-	46	1	481	3	Y	1	1	0			-0-
						30	4	1	9							
*05	1550 #	1214	-0-	-336	-0-	89	1	1076	3	Y	10	9	0			1
						38	4	11	9							
06	1020 #	580	-0-	-440	-0-	49	1	527	3	Y	2	3	0			-0-
						2	4	2	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	253	-0-	253	253	19	1	218	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
*03	T. A.	34	-0-	34	287	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*04	311 R	24	-0-	-287	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*05	113 R	113	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*06	824 R	824	-0-	-0-	-0-	71	1	750	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 12 RRCID -> 155144 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7883 - 8322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	148	-0-	148	148	12	1	127	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*03	T. A.	204	-0-	204	352	19	1	173	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*04	547 R	195	-0-	-352	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*05	239 R	239	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
06	210 #	163	-0-	-47	-0-	14	1	149	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

*01	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	58 #	51	-0-	-7	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*03	62 #	56	-0-	-6	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*04	60 #	32	-0-	-28	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*05	65 R	65	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	60 #	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

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

STERLING "M" FEE WELL #: 6 RRCID -> 155875 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARBEE, E. E. JR. WELL #: 6 RRCID -> 158160 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 7676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	233 R	233	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	Y	1	1	0			-0-
						15	4	1	9							
*03	177 R	177	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	Y	3	3	0			-0-
						11	4	3	9							
*04	169 R	169	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	2	2	0			-0-
						9	4	2	9							
*05	205 R	205	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	4	4	0			-0-
						7	4	4	9							
*06	298 R	298	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	Y	9	8	0			1
						1	4	10	9							

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

*01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	87 #	38	-0-	-49	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*03	76 R	76	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	3	3	0			-0-
						4	4	3	9							
*04	72 R	72	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	2	2	0			-0-
						4	4	2	9							
*05	122 R	122	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	4	4	0			-0-
						4	4	4	9							
*06	147 R	147	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	4	4	0			-0-
						1	4	4	9							

STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

*01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1					1
*02	293 R	293	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	Y	6	6	0			1
						19	4	7	9							
*03	186 #	114	-0-	-72	-0-	5	1	100	3	Y	2	3	0			-0-
						7	4	2	9							
*04	210 #	189	-0-	-21	-0-	8	1	156	3	Y	14	13	0			1
						10	4	15	9							
*05	231 R	231	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	25	24	0			2
						7	4	28	9							
*06	334 R	334	-0-	-0-	-0-	12	1	292	3	Y	26	26	0			2
						1	4	29	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "I" FEE WELL #: 13 RRCID -> 159907 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7534 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	310 #	4	-0-	-306	-0-	3	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	290 #	66	-0-	-224	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*03	384 R	384	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	Y	-0-					-0-
						23	4									
*04	350 R	350	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
*05	329 R	329	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*06	392 R	392	-0-	-0-	-0-	16	1	374	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "M" FEE WELL #: 2 RRCID -> 159910 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7356 - 7716

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

STERLING "O" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159913 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7898 - 8342

*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	156	-0-	156	156	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*03	T. A.	48	-0-	48	204	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*04	233 R	29	-0-	-204	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*05	112 R	112	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*06	764 R	764	-0-	-0-	-0-	66	1	695	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	248	-0-	248	248	19	1	213	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
*03	T. A.	278	-0-	278	526	26	1	236	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
*04	1097 R	571	-0-	-526	-0-	47	1	493	3	Y	-0-					-0-
						31	4									
*05	693 R	693	-0-	-0-	-0-	52	1	619	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
*06	756 R	756	-0-	-0-	-0-	64	1	689	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 9 RRCID -> 159915 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7830 - 8330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	372 #	8	-0-	-364	-0-	7	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	348 #	321	-0-	-27	-0-	25	1	275	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
*03	372 #	318	-0-	-54	-0-	30	1	270	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
*04	694 R	694	-0-	-0-	-0-	57	1	600	3	Y	-0-					-0-
						37	4									
*05	769 R	769	-0-	-0-	-0-	57	1	688	3	Y	-0-					-0-
						24	4									
06	330 #	230	-0-	-100	-0-	20	1	209	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 1 RRCID -> 160020 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7608 - 8088

*01	682 #	5	-0-	-677	-0-	4	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	493 #	264	-0-	-229	-0-	21	1	226	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*03	527 #	297	-0-	-230	-0-	26	1	254	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*04	330 #	205	-0-	-125	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*05	518 R	518	-0-	-0-	-0-	39	1	463	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
*06	528 R	528	-0-	-0-	-0-	46	1	480	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 10 RRCID -> 160021 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7595 - 8046

*01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	174 #	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
*03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 160022 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892

*01	1364 #	27	-0-	-1337	-0-	24	3	3	4	Y	-0-					-0-
*02	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	43	1	893	3	Y	7	6	0			1
						67	4	8	9							
*03	938 R	938	-0-	-0-	-0-	38	1	829	3	Y	14	14	0			1
						56	4	15	9							
*04	913 R	913	-0-	-0-	-0-	39	1	807	3	Y	15	15	0			1
						50	4	17	9							
*05	1054 #	813	-0-	-241	-0-	33	1	737	3	Y	15	15	0			1
						26	4	17	9							
06	1020 #	765	-0-	-255	-0-	31	1	721	3	Y	9	9	0			1
						3	4	10	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "O" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160925 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1736 #	6	-0-	-1730	-0-	5	3	1	4	Y	-0-			-0-
*02	1624 #	222	-0-	-1402	-0-	17	1	191	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
*03	1736 #	33	-0-	-1703	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*04	360 #	19	-0-	-341	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*05	341 #	80	-0-	-261	-0-	6	1	72	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*06	553 R	553	-0-	-0-	-0-	48	1	503	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

*01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
*02	232 #	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-			-0-
*03	284 R	284	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	Y	-0-			-0-
						17	4							
*04	360 #	285	-0-	-75	-0-	13	1	256	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
*05	372 #	253	-0-	-119	-0-	11	1	234	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
06	270 #	251	-0-	-19	-0-	10	1	240	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

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

STERLING "E" FEE WELL #: 9 RRCID -> 164414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7606 - 8025

*01	155 #	2	-0-	-153	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
*02	169 R	169	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
*03	332 R	332	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	Y	-0-			-0-
						20	4							
*04	266 R	266	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
*05	203 R	203	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
*06	216 R	216	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

STERLING "H" FEE WELL #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116

*01	217 #	8	-0-	-209	-0-	7	3	1	4	Y	-0-			-0-
*02	234 R	234	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
*03	226 R	226	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
*04	248 R	248	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
*05	257 R	257	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*06	257 R	257	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7560 - 7696

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2016 - PLUGGED 05/09/16

STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

*01	310 #	23	-0-	-287	-0-	21	3	2	4	Y	-0-	1	0			-0-
*02	1131 #	801	-0-	-330	-0-	60	1	668	3	Y	21	19	0			2
						50	4	23	9							
*03	1209 #	326	-0-	-883	-0-	31	1	275	3	Y	1	3	0			-0-
						19	4	1	9							
*04	1170 #	418	-0-	-752	-0-	35	1	360	3	Y	-0-					-0-
						23	4									
*05	1147 #	530	-0-	-617	-0-	39	1	474	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
06	840 #	756	-0-	-84	-0-	64	1	689	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844

*01	155 #	12	-0-	-143	-0-	11	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	354 R	354	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	Y	-0-					-0-
						24	4									
*03	440 R	440	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	Y	-0-					-0-
						27	4									
*04	464 R	464	-0-	-0-	-0-	20	1	418	3	Y	-0-					-0-
						26	4									
*05	463 R	463	-0-	-0-	-0-	19	1	429	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
06	420 #	388	-0-	-32	-0-	16	1	370	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

*01	620 #	7	-0-	-613	-0-	6	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	580 #	262	-0-	-318	-0-	20	1	225	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*03	341 #	334	-0-	-7	-0-	31	1	284	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
*04	771 R	771	-0-	-0-	-0-	64	1	665	3	Y	-0-					-0-
						42	4									
*05	961 R	961	-0-	-0-	-0-	71	1	860	3	Y	-0-					-0-
						30	4									
*06	500 R	500	-0-	-0-	-0-	42	1	456	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING 'M' FEE WELL #: 7 RRCID -> 169500 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 22 RRCID -> 170179 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	138	R	138	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*03	115	R	115	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*04	90	#	27	-0-	-63	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*05	155	#	49	-0-	-106	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	171	R	171	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	T. A.	74	-0-	74	74	3	1	67	3		Y	-0-					-0-
						4	4										
*04	T. A.	73	-0-	73	147	3	1	66	3		Y	-0-					-0-
						4	4										
*05	170	R	23	-0-	-147	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
						1	4										
06	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	T. A.	119	-0-	119	119	5	1	107	3		Y	-0-					-0-
						7	4										
*04	T. A.	118	-0-	118	237	5	1	106	3		Y	-0-					-0-
						7	4										
*05	351	R	114	-0-	-237	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
						4	4										
06	120	#	118	-0-	-2	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "J" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170188 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7510 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	10	#	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*03	11	#	7	-0-	-4	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*04	11	#	7	-0-	-4	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*05	11	#	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*06	167	R	167	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 8 RRCID -> 170199 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7681 - 8060

*01	155	#	29	-0-	-126	-0-	25	3	3	4	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
*02	1331	R	1331	-0-	-0-	-0-	105	1	1140	3	Y	1	1	0			-0-
							85	4	1	9							
*03	1604	R	1604	-0-	-0-	-0-	139	1	1372	3	Y	1	1	0			-0-
							92	4	1	9							
*04	1277	R	1277	-0-	-0-	-0-	103	1	1105	3	Y	-0-					-0-
							69	4									
*05	1621	R	1621	-0-	-0-	-0-	125	1	1444	3	Y	2	2	0			-0-
							50	4	2	9							
06	1590	#	1390	-0-	-200	-0-	120	1	1256	3	Y	7	6	0			1
							6	4	8	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 11 RRCID -> 170200 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073

*01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	145	#	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
*03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 183554 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766

*01	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					1
*02	1657	R	1657	-0-	-0-	-0-	69	1	1468	3	Y	9	8	0			1
							110	4	10	9							
*03	2473	R	2473	-0-	-0-	-0-	102	1	2174	3	Y	45	44	0			2
							147	4	50	9							
*04	1842	R	1842	-0-	-0-	-0-	81	1	1635	3	Y	22	22	0			2
							102	4	24	9							
*05	1757	R	1757	-0-	-0-	-0-	72	1	1610	3	Y	17	18	0			1
							56	4	19	9							
*06	2503	R	2503	-0-	-0-	-0-	100	1	2365	3	Y	25	24	0			2
							10	4	28	9							

STERLING "H" FEE WELL #: 1 RRCID -> 203650 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121

*01	279	#	8	-0-	-271	-0-	7	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	228	R	228	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*03	223	R	223	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*04	187	R	187	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*05	217	#	199	-0-	-18	-0-	8	1	185	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*06	279	R	279	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155 #	3	-0-	-152	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*02	145 #	104	-0-	-41	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*03	155 #	86	-0-	-69	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*04	90 #	72	-0-	-18	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*05	93 #	75	-0-	-18	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	90 #	84	-0-	-6	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990

*01	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*02	377 #	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					-0-
*03	403 #	292	-0-	-111	-0-	12	1	262	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
*04	330 #	186	-0-	-144	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*05	341 #	255	-0-	-86	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*06	317 R	317	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108

*01	403 #	6	-0-	-397	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	377 #	172	-0-	-205	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*03	372 #	224	-0-	-148	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*04	205 R	205	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*05	208 R	208	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
06	150 #	144	-0-	-6	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 21 RRCID -> 203723 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7542 - 8024

*01	T. A.	3	-0-	3	37	2	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	532 R	495	-0-	-37	-0-	21	1	441	3	Y	-0-					-0-
						33	4									
*03	584 R	584	-0-	-0-	-0-	25	1	523	3	Y	-0-					-0-
						36	4									
*04	61 R	61	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*05	65 R	65	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*06	110 R	110	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "N" FEE WELL #: 9 RRCID -> 203738 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1333	#	36	-0-	-1297	-0-	32	3	4	4	Y	-0-					-0-
*02	1247	#	647	-0-	-600	-0-	27	1	559	3	Y	17	15	0			2
							42	4	19	9							
*03	1333	#	618	-0-	-715	-0-	25	1	535	3	Y	20	21	0			1
							36	4	22	9							
*04	870	#	676	-0-	-194	-0-	29	1	592	3	Y	16	16	0			1
							37	4	18	9							
*05	1442	R	1442	-0-	-0-	-0-	57	1	1298	3	Y	38	36	0			3
							45	4	42	9							
*06	1300	R	1300	-0-	-0-	-0-	52	1	1213	3	Y	26	27	0			2
							6	4	29	9							

GLASS, R. E. WELL #: 15 RRCID -> 213820 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536

*01	372	#	7	-0-	-365	-0-	6	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	290	#	225	-0-	-65	-0-	10	1	200	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*03	310	#	284	-0-	-26	-0-	12	1	255	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*04	262	R	262	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*05	287	R	287	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*06	315	R	315	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

*01	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*02	319	#	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					-0-
*03	442	R	442	-0-	-0-	-0-	18	1	397	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
*04	551	R	551	-0-	-0-	-0-	24	1	495	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
*05	446	R	446	-0-	-0-	-0-	18	1	413	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*06	462	R	462	-0-	-0-	-0-	19	1	441	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

*01	651	#	2	-0-	-649	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	609	#	220	-0-	-389	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*03	691	R	691	-0-	-0-	-0-	29	1	614	3	Y	5	5	0			-0-
							42	4	6	9							
*04	581	R	581	-0-	-0-	-0-	25	1	513	3	Y	10	9	0			1
							32	4	11	9							
*05	611	R	611	-0-	-0-	-0-	25	1	559	3	Y	7	7	0			1
							19	4	8	9							
*06	783	R	783	-0-	-0-	-0-	31	1	729	3	Y	18	17	0			2
							3	4	20	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	620 #	3	-0-	-617	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*02	580 #	162	-0-	-418	-0-	13	1	139	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*03	465 #	356	-0-	-109	-0-	31	1	304	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
*04	359 R	359	-0-	-0-	-0-	29	1	310	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
*05	440 R	440	-0-	-0-	-0-	34	1	392	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*06	355 R	355	-0-	-0-	-0-	31	1	323	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	231	-0-	231	231	9	1	215	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
06	T. A.	260	-0-	260	491	10	1	249	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	884					Y	-0-					-0-
*02	884 R	-0-	-0-	-884	-0-					Y	-0-					-0-
*03	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "J" FEE WELL #: 11 RRCID -> 219676 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7459 - 7806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING -N- FEE WELL #: 10 RRCID -> 219678 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7736 - 8143

*01	1829 #	53	-0-	-1776	-0-	47	3	6	4	Y	-0-					-0-
*02	1711 #	937	-0-	-774	-0-	39	1	816	3	Y	19	17	0			2
						61	4	21	9							
*03	1829 #	821	-0-	-1008	-0-	33	1	723	3	Y	15	16	0			1
						48	4	17	9							
*04	1020 #	1014	-0-	-6	-0-	44	1	901	3	Y	11	11	0			1
						57	4	12	9							
*05	1711 R	1711	-0-	-0-	-0-	69	1	1556	3	Y	29	28	0			2
						54	4	32	9							
*06	1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	41	1	965	3	Y	19	19	0			2
						5	4	21	9							

GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

*01	310 #	27	-0-	-283	-0-	24	3	3	4	Y	-0-					-0-
*02	816 R	816	-0-	-0-	-0-	34	1	725	3	Y	3	3	0			-0-
						54	4	3	9							
*03	1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	43	1	918	3	Y	10	10	0			-0-
						62	4	11	9							
*04	847 R	847	-0-	-0-	-0-	37	1	752	3	Y	10	9	0			1
						47	4	11	9							
*05	868 #	825	-0-	-43	-0-	33	1	756	3	Y	9	9	0			1
						26	4	10	9							
06	990 #	656	-0-	-334	-0-	26	1	613	3	Y	13	13	0			1
						3	4	14	9							

GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

*01	310 #	10	-0-	-300	-0-	9	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	315 R	315	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
*03	397 R	397	-0-	-0-	-0-	16	1	357	3	Y	-0-					-0-
						24	4									
*04	216 R	216	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*05	341 #	282	-0-	-59	-0-	12	1	261	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
06	390 #	314	-0-	-76	-0-	13	1	300	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*01	899 #	22	-0-	-877	-0-	20	3	2	4	Y	-0-					-0-
*02	783 #	684	-0-	-99	-0-	29	1	609	3	Y	-0-					-0-
						46	4									
*03	860 R	860	-0-	-0-	-0-	36	1	772	3	Y	-0-					-0-
						52	4									
*04	713 R	713	-0-	-0-	-0-	31	1	642	3	Y	-0-					-0-
						40	4									
*05	744 #	721	-0-	-23	-0-	29	1	669	3	Y	-0-					-0-
						23	4									
06	810 #	585	-0-	-225	-0-	24	1	558	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

*01	186 #	7	-0-	-179	-0-	5	3	2	4	Y	-0-					-0-
*02	207 R	207	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*03	261 R	261	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
*04	241 R	241	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*05	262 R	262	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*06	428 R	428	-0-	-0-	-0-	17	1	409	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500

*01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	116 #	113	-0-	-3	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*03	124 R	124	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*04	120 #	57	-0-	-63	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*05	124 #	73	-0-	-51	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	120 #	116	-0-	-4	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

*01	372 #	1	-0-	-371	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	348 #	113	-0-	-235	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*03	341 #	57	-0-	-284	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*04	120 #	35	-0-	-85	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*05	124 #	49	-0-	-75	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	120 #	119	-0-	-1	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*01	1085	#	50	-0-	-1035	-0-	44	3	6	4	Y	-0-					-0-
*02	1536	R	1536	-0-	-0-	-0-	64	1	1345	3	Y	24	21	0			3
							101	4	26	9							
*03	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	47	1	1004	3	Y	10	13	0			-0-
							68	4	11	9							
*04	903	R	903	-0-	-0-	-0-	39	1	803	3	Y	10	9	0			1
							50	4	11	9							
*05	1643	#	947	-0-	-696	-0-	38	1	867	3	Y	11	11	0			1
							30	4	12	9							
06	1590	#	832	-0-	-758	-0-	33	1	781	3	Y	13	13	0			1
							4	4	14	9							

BROWNFIELD, V.E. WELL #: 7 RRCID -> 249787 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	403	#	16	-0-	-387	-0-	14	3	2	4	Y	-0-	2	0			-0-
*02	756	R	756	-0-	-0-	-0-	57	1	618	3	Y	31	28	0			3
							47	4	34	9							
*03	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	85	1	838	3	Y	60	61	0			2
							56	4	66	9							
*04	844	R	844	-0-	-0-	-0-	67	1	707	3	Y	24	24	0			2
							44	4	26	9							
*05	806	#	515	-0-	-291	-0-	39	1	454	3	Y	5	7	0			-0-
							16	4	6	9							
06	1050	#	368	-0-	-682	-0-	31	1	335	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
*01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	116	#	58	-0-	-58	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	145	R	145	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*04	120	#	104	-0-	-16	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*05	124	#	107	-0-	-17	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	120	#	91	-0-	-29	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-

STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	90	R	90	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	113	R	113	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*04	98	R	98	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*05	105	R	105	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*06	131	R	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	64	-0-	64	64	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*03	T. A.	103	-0-	103	167	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*04	263 R	96	-0-	-167	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*05	220 R	220	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*06	487 R	487	-0-	-0-	-0-	19	1	446	3	Y	18	16	0			2
						2	4	20	9							

STERLING "D" FEE WELL #: 5 RRCID -> 271796 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7426 - 8028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	115	-0-	115	115	5	1	101	3	Y	1	1	0			-0-
						8	4	1	9							
*03	T. A.	204	-0-	204	319	9	1	182	3	Y	1	1	0			-0-
						12	4	1	9							
*04	507 R	188	-0-	-319	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*05	549 R	549	-0-	-0-	-0-	22	1	497	3	Y	12	11	0			1
						17	4	13	9							
*06	796 R	796	-0-	-0-	-0-	29	1	677	3	Y	79	73	0			7
						3	4	87	9							

STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	78	-0-	78	78	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*03	T. A.	96	-0-	96	174	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*04	264 R	90	-0-	-174	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*05	253 R	253	-0-	-0-	-0-	10	1	235	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*06	189 R	189	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

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
*01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*02	145 #	74	-0-	-71	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
						5	4									
*03	124 #	107	-0-	-17	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
						6	4									
*04	120 #	45	-0-	-75	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
						3	4									
*05	93 #	69	-0-	-24	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
						2	4									
06	120 #	109	-0-	-11	-0-	4	1	105	3	N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*01	279 #	11	-0-	-268	-0-	10	3	1	4	N	-0-					-0-
*02	328 R	328	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	N	-0-					-0-
						22	4									
*03	290 R	290	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
						18	4									
*04	270 #	245	-0-	-25	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
						14	4									
*05	341 #	251	-0-	-90	-0-	10	1	233	3	N	-0-					-0-
						8	4									
06	330 #	202	-0-	-128	-0-	8	1	193	3	N	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	62	-0-	62	62	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*04	T. A.	62	-0-	62	124	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*05	189 R	65	-0-	-124	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*06	247 R	247	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	541	-0-	541	541	22	1	479	3	Y	6	6	0			-0-
						33	4	7	9							
*04	1142 R	601	-0-	-541	-0-	25	1	519	3	Y	23	21	0			2
						32	4	25	9							
*05	661 R	661	-0-	-0-	-0-	26	1	586	3	Y	26	26	0			2
						20	4	29	9							
*06	1017 R	1017	-0-	-0-	-0-	37	1	876	3	Y	91	85	0			8
						4	4	100	9							

STERLING "H" FEE WELL #: 16 RRCID -> 278951 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7686 - 8114

*01	62 #	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*02	75 R	75	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*04	60 #	52	-0-	-8	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*05	62 #	55	-0-	-7	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING-N-FEE WELL #: 4 RRCID -> 279306 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7756 - 8162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1276 #	191	-0-	-1085	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*03	1364 #	211	-0-	-1153	-0-	9	1	189	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*04	130 R	130	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*05	68 R	68	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	210 #	65	-0-	-145	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-

COG OPERATING LLC 166150
FOSTER WELL #: 1014 RRCID -> 073460 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

01	868 #	861	-0-	-7	-0-	861	3			N	-0-					-0-
02	812 #	798	-0-	-14	-0-	798	3			N	-0-					-0-
03	886 R	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
04	880 R	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	895 R	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
06	870 #	847	-0-	-23	-0-	847	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

01	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	150 #	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 2 RRCID -> 058614 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

01	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	272	-0-	272	272	272	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	280	-0-	280	552	280	2			N	-0-					-0-
*06	768 R	216	-0-	-552	-0-	216	2			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

01	496 #	383	-0-	-113	-0-	366	2	17	9	N	15	17	0			11
02	725 #	360	-0-	-365	-0-	350	2	10	9	N	9					20
03	775 #	548	-0-	-227	-0-	531	2	17	9	N	15	13	0			22
04	750 #	515	-0-	-235	-0-	493	2	22	9	N	20	13	0			29
05	690 R	690	-0-	-0-	-0-	672	2	18	9	N	16	20	0			25
*06	650 R	650	-0-	-0-	-0-	638	2	12	9	N	11					36

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 19 WELL #: 1 RRCID -> 062045 COMPL. DATE 01/04/1975 TOTAL DEPTH 8603 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	300 #	158	-0-	-142	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	310 #	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	300 #	221	-0-	-79	-0-	221	2			N	-0-					-0-

CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362 R	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	N	1					1
02	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-	1	0			-0-
03	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	258	-0-	258	258	258	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	315	-0-	315	573	315	2			N	-0-					-0-
*06	844 R	271	-0-	-573	-0-	271	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217 #	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	203 #	146	-0-	-57	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	217 #	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	210 #	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*06	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527 #	107	-0-	-420	-0-	94	2	13	9	N	12	14	0			9
02	580 #	210	-0-	-370	-0-	202	2	8	9	N	7					16
03	620 #	407	-0-	-213	-0-	393	2	14	9	N	13	11	0			18
04	510 #	496	-0-	-14	-0-	495	2	1	9	N	1	11	0			8
05	372 #	369	-0-	-3	-0-	368	2	1	9	N	1	6	0			3
*06	468 R	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	N	1					4

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 #	121	-0-	-3	-0-	120	2	1	9	N	1					1
02	145 #	63	-0-	-82	-0-	60	2	3	9	N	3					4
03	155 #	88	-0-	-67	-0-	86	2	2	9	N	2					6
04	120 #	117	-0-	-3	-0-	115	2	2	9	N	2					8
05	124 #	102	-0-	-22	-0-	99	2	3	9	N	3					11
*06	120 #	113	-0-	-7	-0-	109	2	4	9	Y	4					4

WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

01	124 #	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	442	-0-	442	442	442	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	215	-0-	215	657	215	2			N	-0-					-0-
*06	1002 R	345	-0-	-657	-0-	345	2			N	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

01	620 #	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	551 #	521	-0-	-30	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	682 R	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	660 #	627	-0-	-33	-0-	626	2	1	9	N	1					1

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

01	620 #	361	-0-	-259	-0-	361	2			N	-0-	1	0			-0-
02	551 #	503	-0-	-48	-0-	502	2	1	9	N	1					1
03	496 #	129	-0-	-367	-0-	128	2	1	9	N	1	1	0			1
04	DLQ G-10	284	-0-	284	284	283	2	1	9	N	1	1	0			1
05	DLQ G-10	205	-0-	205	489	203	2	2	9	N	2	1	0			2
*06	638 R	149	-0-	-489	-0-	147	2	2	9	N	2					4

TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

01	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	348 #	262	-0-	-86	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	372 #	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	390 #	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	403 #	281	-0-	-122	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	390 #	292	-0-	-98	-0-	292	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY 7 WELL #: 1 RRCID -> 095775 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577

01	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	58 #	38	-0-	-20	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	116 #	30	-0-	-86	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*06	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

01	749 R	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
02	669 R	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
03	665 R	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	852 R	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
05	744 #	633	-0-	-111	-0-	633	2			N	-0-					-0-
*06	745 R	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

01	62 #	45	-0-	-17	-0-	44	2	1	9	N	1					1
02	58 #	47	-0-	-11	-0-	46	2	1	9	N	1	1	0			1
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	N	1					2
04	DLQ G-10	65	-0-	65	65	64	2	1	9	N	1	2	0			1
05	DLQ G-10	66	-0-	66	131	66	2			N	-0-					1
*06	248 R	117	-0-	-131	-0-	117	2			N	-0-					1

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 3 RRCID -> 100389 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 7148

01	248 #	244	-0-	-4	-0-	232	2	12	9	N	11	12	0			8
02	203 #	147	-0-	-56	-0-	140	2	7	9	N	6					14
03	204 R	204	-0-	-0-	-0-	192	2	12	9	N	11	9	0			16
04	422 R	422	-0-	-0-	-0-	401	2	21	9	N	19	9	0			26
05	555 R	555	-0-	-0-	-0-	538	2	17	9	N	15	18	0			23
*06	548 R	548	-0-	-0-	-0-	536	2	12	9	N	11					34

PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 4 RRCID -> 102877 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7495

01	539 R	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	540 #	427	-0-	-113	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	527 #	374	-0-	-153	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	510 #	465	-0-	-45	-0-	465	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310 #	130	-0-	-180	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	290 #	64	-0-	-226	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	310 #	179	-0-	-131	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	162	-0-	162	162	162	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	198	-0-	198	360	198	2			N	-0-					-0-
*06	700 R	340	-0-	-360	-0-	340	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

01	403 #	353	-0-	-50	-0-	339	2	14	9	N	13					50
02	377 #	242	-0-	-135	-0-	225	2	17	9	N	15					65
03	403 #	321	-0-	-82	-0-	289	2	32	9	N	29	44	1			50
04	330 #	175	-0-	-155	-0-	157	2	18	9	N	16	30	1			36
05	341 #	81	-0-	-260	-0-	68	2	13	9	N	12	25	1			23
*06	462 R	462	-0-	-0-	-0-	452	2	10	9	N	9					32

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	744 #	653	-0-	-91	-0-	652	2	1	9	N	1					2
02	696 #	592	-0-	-104	-0-	592	2			N	-0-					2
03	744 #	398	-0-	-346	-0-	398	2			N	-0-					2
04	DLQ G-10	386	-0-	386	386	386	2			N	-0-					2
05	DLQ G-10	626	-0-	626	1012	625	2	1	9	N	1					3
*06	1550 R	538	-0-	-1012	-0-	535	2	3	9	Y	3					3

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

01	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	248 #	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	245	-0-	245	245	242	2	3	9	N	3					3
05	DLQ G-10	242	-0-	242	487	240	2	2	9	N	2	2	0			3
*06	751 R	264	-0-	-487	-0-	262	2	2	9	N	2					5

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

01	248 #	194	-0-	-54	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
02	232 #	178	-0-	-54	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
03	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
04	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
05	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
*06	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

01	496 #	451	-0-	-45	-0-	443	2	8	9	Y	7	12	0			7
02	464 #	377	-0-	-87	-0-	375	2	2	9	Y	2					9
03	470 R	470	-0-	-0-	-0-	460	2	10	9	Y	9	7	0			11
04	482 R	482	-0-	-0-	-0-	476	2	6	9	Y	5					16
05	523 R	523	-0-	-0-	-0-	517	2	6	9	Y	5	11	0			10
*06	582 R	582	-0-	-0-	-0-	574	2	8	9	Y	7					17

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1850	R	1850	-0-	-0-	-0-	1799	2	51	9	N	46					68
02	316	R	316	-0-	-0-	-0-	298	2	18	9	N	16	70	1			14
03	217	#	155	-0-	-62	-0-	143	2	12	9	N	11					25
04	1770	#	188	-0-	-1582	-0-	153	2	35	9	N	32					57
05	1829	#	208	-0-	-1621	-0-	129	2	79	9	N	72	72	1			57
*06	1770	#	232	-0-	-1538	-0-	151	2	81	9	Y	74					74

DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

01	784	R	784	-0-	-0-	-0-	777	2	7	9	Y	6	7	0			6
02	754	R	754	-0-	-0-	-0-	752	2	2	9	Y	2					8
03	744	#	656	-0-	-88	-0-	648	2	8	9	Y	7	7	0			8
04	750	#	421	-0-	-329	-0-	420	2	1	9	Y	1					9
05	806	#	736	-0-	-70	-0-	734	2	2	9	Y	2	6	0			5
*06	848	R	848	-0-	-0-	-0-	847	2	1	9	Y	1					6

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

01	496	#	370	-0-	-126	-0-	368	2	2	9	N	2					10
02	464	#	389	-0-	-75	-0-	380	2	9	9	N	8					18
03	563	R	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	N	2					20
04	418	R	418	-0-	-0-	-0-	416	2	2	9	N	2					22
05	499	R	499	-0-	-0-	-0-	497	2	2	9	N	2					24
06	540	#	463	-0-	-77	-0-	460	2	3	9	N	3	24	0			3

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1488	#	499	-0-	-989	-0-	496	2	3	9	N	3	3	0			2
02	1392	#	978	-0-	-414	-0-	977	2	1	9	N	1					3
03	1488	#	679	-0-	-809	-0-	676	2	3	9	N	3	2	0			4
04	1170	#	995	-0-	-175	-0-	994	2	1	9	N	1	2	0			3
05	1125	R	1125	-0-	-0-	-0-	1111	2	14	9	N	13	2	0			14
06	1020	#	515	-0-	-505	-0-	504	2	11	9	N	10					24

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	465	#	346	-0-	-119	-0-	342	2	4	9	N	4	5	0			3
02	435	#	398	-0-	-37	-0-	395	2	3	9	N	3					6
03	465	#	414	-0-	-51	-0-	408	2	6	9	N	5	4	0			7
04	450	#	415	-0-	-35	-0-	409	2	6	9	N	5	4	0			8
05	434	#	377	-0-	-57	-0-	373	2	4	9	N	4	6	0			6
06	420	#	388	-0-	-32	-0-	385	2	3	9	N	3					9

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
TERRY WELL #: 3105 RRCID -> 121106 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 7260

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

01	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	448	-0-	448	448	448	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	481	-0-	481	929	481	2			N	-0-					-0-
*06	1361 R	432	-0-	-929	-0-	432	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

01	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	87 #	40	-0-	-47	-0-	30	2	10	9	N	9					9
03	93 #	47	-0-	-46	-0-	34	2	13	9	N	12					21
04	90 #	30	-0-	-60	-0-	21	2	9	9	N	8	23	0			6
05	93 #	36	-0-	-57	-0-	32	2	4	9	N	4					10
06	60 #	24	-0-	-36	-0-	21	2	3	9	N	3					13

F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

01	1190 R	1190	-0-	-0-	-0-	1155	2	35	9	N	32	37	0			24
02	1044 #	1037	-0-	-7	-0-	1017	2	20	9	N	18					42
03	1116 #	1057	-0-	-59	-0-	1021	2	36	9	N	33	28	0			47
04	1140 #	1055	-0-	-85	-0-	1045	2	10	9	N	9	29	0			27
05	1178 #	997	-0-	-181	-0-	989	2	8	9	N	7	19	0			15
06	1140 #	939	-0-	-201	-0-	933	2	6	9	N	5					20

CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

01	372 #	185	-0-	-187	-0-	185	2			N	-0-					10
02	348 #	178	-0-	-170	-0-	178	2			N	-0-	6	0			4
03	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					4
04	330 #	167	-0-	-163	-0-	167	2			N	-0-	1	0			3
05	341 #	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					3
*06	330 #	206	-0-	-124	-0-	206	2			N	-0-					3

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

01	527 #	337	-0-	-190	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	493 #	195	-0-	-298	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	421	-0-	421	421	421	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	542	-0-	542	963	542	2			N	-0-					-0-
*06	1431 R	468	-0-	-963	-0-	468	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

01	372 #	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					1
02	348 #	289	-0-	-59	-0-	289	2			N	-0-					1
03	372 #	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					1
04	DLQ G-10	311	-0-	311	311	311	2			N	-0-					1
05	DLQ G-10	303	-0-	303	614	303	2			N	-0-					1
*06	915 R	301	-0-	-614	-0-	301	2			N	-0-					1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	12					18
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	16	0			10
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	11					21
04	1830 #	-0-	-0-	-1830	-0-					N	7	23	0			5
05	1891 #	-0-	-0-	-1891	-0-					N	5					10
*06	120 R	120	-0-	-0-	-0-	117	2	3	9	N	3					13

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
01	372 #	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	348 #	347	-0-	-1	-0-	345	2	2	9	N	2					2
03	372 #	295	-0-	-77	-0-	292	2	3	9	N	3					5
04	DLQ G-10	274	-0-	274	274	273	2	1	9	N	1	5	0			1
05	DLQ G-10	283	-0-	283	557	282	2	1	9	N	1					2
*06	769 R	212	-0-	-557	-0-	211	2	1	9	N	1					3

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
01	775 #	721	-0-	-54	-0-	719	2	2	9	N	2	2	0			1
02	725 #	665	-0-	-60	-0-	664	2	1	9	N	1					2
03	775 #	682	-0-	-93	-0-	681	2	1	9	N	1	1	0			2
04	749 R	749	-0-	-0-	-0-	745	2	4	9	N	4	1	0			5
05	713 #	666	-0-	-47	-0-	663	2	3	9	N	3	3	0			5
06	690 #	675	-0-	-15	-0-	673	2	2	9	N	2					7

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
01	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	420 #	274	-0-	-146	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	434 #	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	420 #	267	-0-	-153	-0-	267	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
01	589 #	493	-0-	-96	-0-	493	2			N	-0-					172
02	551 #	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					172
03	527 #	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-	149	0			23
04	510 #	450	-0-	-60	-0-	450	2			N	-0-					23
05	527 #	413	-0-	-114	-0-	413	2			N	-0-					23
*06	480 #	433	-0-	-47	-0-	433	2			N	-0-					23

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	203 #	124	-0-	-79	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	510 #	440	-0-	-70	-0-	432	2	8	9	N	7					7
05	479 R	479	-0-	-0-	-0-	473	2	6	9	N	5	5	0			7
*06	476 R	476	-0-	-0-	-0-	472	2	4	9	N	4					11

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	574 R	574	-0-	-0-	-0-	554	2	20	9	N	18	21	0			13
02	522 #	518	-0-	-4	-0-	507	2	11	9	N	10					23
03	614 R	614	-0-	-0-	-0-	593	2	21	9	N	19	16	0			26
04	590 R	590	-0-	-0-	-0-	578	2	12	9	N	11	16	0			21
05	608 R	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-	15	0			6
06	600 #	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-					6

CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	N	2					2
02	88 R	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1	2	0			1
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					1
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	1	0			-0-
05	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	1					1

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

01	496 #	441	-0-	-55	-0-	428	2	13	9	N	12	14	0			9
02	464 #	365	-0-	-99	-0-	357	2	8	9	N	7					16
03	586 R	586	-0-	-0-	-0-	572	2	14	9	N	13	11	0			18
04	541 R	541	-0-	-0-	-0-	532	2	9	9	N	8	11	0			15
05	575 R	575	-0-	-0-	-0-	569	2	6	9	N	5	10	0			10
06	570 #	392	-0-	-178	-0-	388	2	4	9	N	4					14

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

01	927 R	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
02	815 R	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
03	465 #	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	317	-0-	317	317	317	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	448	-0-	448	765	448	2			N	-0-					-0-
*06	1210 R	445	-0-	-765	-0-	445	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

01	961 #	940	-0-	-21	-0-	926	2	14	9	N	13					19
02	899 #	666	-0-	-233	-0-	663	2	3	9	N	3	17	0			5
03	961 #	910	-0-	-51	-0-	906	2	4	9	N	4					9
04	900 #	664	-0-	-236	-0-	661	2	3	9	N	3	10	0			2
05	930 #	790	-0-	-140	-0-	767	2	23	9	N	21					23
06	900 #	636	-0-	-264	-0-	622	2	14	9	N	13					36

RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	403 #	282	-0-	-121	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	377 #	200	-0-	-177	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	403 #	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	364	-0-	364	364	361	2	3	9	N	3					3
05	DLQ G-10	492	-0-	492	856	489	2	3	9	N	3	2	0			4
*06	1218 R	362	-0-	-856	-0-	361	2	1	9	N	1					5

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	558 #	426	-0-	-132	-0-	405	2	21	9	Y	19	21	1			4
02	522 #	418	-0-	-104	-0-	406	2	12	9	Y	11	10	1			5
03	946 R	946	-0-	-0-	-0-	924	2	22	9	Y	20	21	1			4
04	607 R	607	-0-	-0-	-0-	597	2	10	9	Y	9	10	1			3
05	609 R	609	-0-	-0-	-0-	594	2	15	9	Y	14	10	1			7
06	540 #	520	-0-	-20	-0-	507	2	13	9	Y	12	11	1			8

RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

01	850 R	850	-0-	-0-	-0-	840	2	10	9	N	9					13
02	456 R	456	-0-	-0-	-0-	433	2	23	9	N	21	12	0			22
03	1295 R	1295	-0-	-0-	-0-	1266	2	29	9	N	26					48
04	810 #	555	-0-	-255	-0-	534	2	21	9	N	19	54	0			13
05	841 R	841	-0-	-0-	-0-	829	2	12	9	N	11					24
06	840 #	836	-0-	-4	-0-	828	2	8	9	N	7					31

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

01	775 #	771	-0-	-4	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
02	725 #	720	-0-	-5	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
03	775 #	769	-0-	-6	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
04	750 #	743	-0-	-7	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
05	775 #	768	-0-	-7	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
06	750 #	738	-0-	-12	-0-	738	2			Y	-0-					-0-

FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

01	595 R	595	-0-	-0-	-0-	587	2	8	9	Y	7	6	0			1
02	559 R	559	-0-	-0-	-0-	557	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
03	635 R	635	-0-	-0-	-0-	626	2	9	9	Y	8	7	0			1
04	616 R	616	-0-	-0-	-0-	607	2	9	9	Y	8	8	0			1
05	686 R	686	-0-	-0-	-0-	676	2	10	9	Y	9	9	0			1
*06	663 R	663	-0-	-0-	-0-	661	2	2	9	Y	2	3	0			-0-

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

01	558 #	544	-0-	-14	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
02	522 #	516	-0-	-6	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
03	558 #	513	-0-	-45	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
04	540 #	492	-0-	-48	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
05	558 #	504	-0-	-54	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
06	540 #	471	-0-	-69	-0-	471	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

01	248 #	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	232 #	148	-0-	-84	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	217 #	128	-0-	-89	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	210 #	118	-0-	-92	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*06	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	567 R	567	-0-	-0-	-0-	552	2	15	9	N	14					30
02	294 R	294	-0-	-0-	-0-	275	2	19	9	N	17					47
03	248 #	204	-0-	-44	-0-	189	2	15	9	N	14	51	1			10
04	209 R	209	-0-	-0-	-0-	197	2	12	9	N	11					21
05	263 R	263	-0-	-0-	-0-	253	2	10	9	N	9					30
*06	250 R	250	-0-	-0-	-0-	227	2	23	9	N	21					51

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

01	585 R	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-	1	0			-0-
02	580 R	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	N	1					1
03	434 #	410	-0-	-24	-0-	409	2	1	9	N	1	1	0			1
04	DLQ G-10	642	-0-	642	642	638	2	4	9	N	4	1	0			4
05	DLQ G-10	532	-0-	532	1174	529	2	3	9	N	3	3	0			4
*06	1623 R	449	-0-	-1174	-0-	448	2	1	9	N	1					5

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

01	1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	1180	2	34	9	N	31					46
02	1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	1050	2	9	9	N	8	42	0			12
03	1188 R	1188	-0-	-0-	-0-	1178	2	10	9	N	9					21
04	1170 #	1097	-0-	-73	-0-	1089	2	8	9	N	7	23	0			5
05	1209 #	1106	-0-	-103	-0-	1102	2	4	9	N	4					9
06	1170 #	1018	-0-	-152	-0-	1016	2	2	9	N	2					11

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

01	682 #	338	-0-	-344	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	638 #	280	-0-	-358	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	558 #	377	-0-	-181	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	529 R	529	-0-	-0-	-0-	527	2	2	9	N	2					2
*06	494 R	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	N	1					3

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 5 WELL #: 4 RRCID -> 140137 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7262 - 7372

01	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	300 #	277	-0-	-23	-0-	276	2	1	9	N	1					1

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

01	217 #	136	-0-	-81	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
02	203 #	148	-0-	-55	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
03	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
04	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
05	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
*06	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	248 #	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	390 #	236	-0-	-154	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	279 #	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*06	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

01	682 #	511	-0-	-171	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
02	609 #	539	-0-	-70	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
03	651 #	512	-0-	-139	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
04	585 R	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
05	616 R	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
06	570 #	561	-0-	-9	-0-	561	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

01	403 #	279	-0-	-124	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	377 #	203	-0-	-174	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	800 R	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	715 R	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
05	766 R	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
*06	801 R	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 813 RRCID -> 140605 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143

01	465 R	465	-0-	-0-	-0-	455	2	10	9	Y	9	8	0			1
02	435 #	415	-0-	-20	-0-	405	2	10	9	Y	9	9	0			1
03	465 #	426	-0-	-39	-0-	411	2	15	9	Y	14	14	0			1
04	450 #	423	-0-	-27	-0-	408	2	15	9	Y	14	14	0			1
05	465 #	433	-0-	-32	-0-	415	2	18	9	Y	16	16	0			1
06	450 #	383	-0-	-67	-0-	366	2	17	9	Y	15	15	0			1

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

01	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	87 #	73	-0-	-14	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
03	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
04	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
05	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
06	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

01	899 #	656	-0-	-243	-0-	648	2	8	9	N	7	9	0			5
02	841 #	692	-0-	-149	-0-	686	2	6	9	N	5					10
03	868 #	346	-0-	-522	-0-	337	2	9	9	N	8	7	0			11
04	888 R	888	-0-	-0-	-0-	882	2	6	9	N	5	7	0			9
05	744 #	619	-0-	-125	-0-	618	2	1	9	N	1	6	0			4
06	720 #	458	-0-	-262	-0-	458	2			N	-0-					4

ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

01	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	319 #	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					-0-
03	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
04	747 R	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
05	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
*06	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341 #	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
02	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
03	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
04	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
05	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
*06	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

01	1209 #	1118	-0-	-91	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
02	1131 #	906	-0-	-225	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
03	1178 #	1094	-0-	-84	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
04	1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
05	1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
*06	1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

01	403 #	369	-0-	-34	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
02	377 #	353	-0-	-24	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
03	403 #	360	-0-	-43	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
04	390 #	356	-0-	-34	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
05	372 #	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
*06	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

01	434 #	400	-0-	-34	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
02	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
03	434 #	320	-0-	-114	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
04	420 #	299	-0-	-121	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
05	434 #	314	-0-	-120	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
06	420 #	304	-0-	-116	-0-	304	2			Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

01	248 #	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
02	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
03	248 #	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
04	240 #	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
05	248 #	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
06	240 #	236	-0-	-4	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174

01	496 #	466	-0-	-30	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
02	464 #	422	-0-	-42	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
03	496 #	487	-0-	-9	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
04	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
05	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
*06	555 R	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-

RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

01	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
02	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
03	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
04	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
05	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
*06	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	761	R	761	-0-	-0-	-0-	736	2	25	9	Y	23	22	0			2
02	735	R	735	-0-	-0-	-0-	681	2	54	9	Y	49	47	0			4
03	758	R	758	-0-	-0-	-0-	708	2	50	9	Y	45	45	0			4
04	780	#	774	-0-	-6	-0-	731	2	43	9	Y	39	40	0			3
05	775	#	738	-0-	-37	-0-	716	2	22	9	Y	20	21	0			2
06	750	#	733	-0-	-17	-0-	712	2	21	9	Y	19	20	0			1

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

01	1023	#	725	-0-	-298	-0-	680	2	45	9	Y	41	38	0			4
02	841	#	640	-0-	-201	-0-	600	2	40	9	Y	36	37	0			3
03	806	#	755	-0-	-51	-0-	724	2	31	9	Y	28	29	0			2
04	690	#	452	-0-	-238	-0-	452	2			Y	-0-	2	0			-0-
05	713	#	270	-0-	-443	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
06	690	#	235	-0-	-455	-0-	235	2			Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

01	783	R	783	-0-	-0-	-0-	760	2	23	9	Y	21	20	0			2
02	727	R	727	-0-	-0-	-0-	705	2	22	9	Y	20	20	0			2
03	850	R	850	-0-	-0-	-0-	828	2	22	9	Y	20	20	0			2
04	914	R	914	-0-	-0-	-0-	891	2	23	9	Y	21	21	0			2
05	888	R	888	-0-	-0-	-0-	879	2	9	9	Y	8	9	0			1
*06	827	R	827	-0-	-0-	-0-	819	2	8	9	Y	7	8	0			-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

01	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	174	#	50	-0-	-124	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	186	#	25	-0-	-161	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	270	#	144	-0-	-126	-0-	126	2	18	9	N	16					16
05	474	R	474	-0-	-0-	-0-	460	2	14	9	N	13	11	0			18
*06	565	R	565	-0-	-0-	-0-	556	2	9	9	N	8					26

WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

01	837	#	821	-0-	-16	-0-	762	2	59	9	Y	54	60	0			5
02	841	#	719	-0-	-122	-0-	718	2	1	9	Y	1	6	0			-0-
03	899	#	767	-0-	-132	-0-	766	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	810	#	783	-0-	-27	-0-	770	2	13	9	Y	12	11	0			1
05	837	#	785	-0-	-52	-0-	750	2	35	9	Y	32	30	0			3
*06	842	R	842	-0-	-0-	-0-	820	2	22	9	Y	20	22	0			1

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

01	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
02	348	#	268	-0-	-80	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
03	403	#	401	-0-	-2	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
04	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
05	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
*06	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
GLASS "F" WELL #: 512 RRCID -> 141351 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434 #	385	-0-	-49	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
02	406 #	372	-0-	-34	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
03	434 #	407	-0-	-27	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
04	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
05	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
*06	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

01	527 #	333	-0-	-194	-0-	332	2	1	9	N	1					1
02	435 #	274	-0-	-161	-0-	274	2			N	-0-					1
03	527 #	346	-0-	-181	-0-	345	2	1	9	N	1	1	0			1
04	540 #	369	-0-	-171	-0-	369	2			N	-0-					1
05	558 #	440	-0-	-118	-0-	440	2			N	-0-	1	0			-0-
*06	381 R	381	-0-	-0-	-0-	380	2	1	9	N	1					1

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

01	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	371	-0-	371	371	371	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	362	-0-	362	733	362	2			N	-0-					-0-
*06	945 R	212	-0-	-733	-0-	212	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

01	341 #	317	-0-	-24	-0-	247	2	70	9	N	64					94
02	290 #	254	-0-	-36	-0-	236	2	18	9	N	16	86	0			24
03	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					24
04	270 #	109	-0-	-161	-0-	108	2	1	9	N	1	25	0			-0-
05	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*06	281 R	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	N	1					1

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

01	775 #	669	-0-	-106	-0-	669	2			N	-0-					-0-
02	725 #	708	-0-	-17	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	775 #	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	783 R	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
05	744 #	679	-0-	-65	-0-	679	2			N	-0-					-0-
*06	743 R	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

01	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	536 R	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	547 R	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05	558 #	371	-0-	-187	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	540 #	397	-0-	-143	-0-	397	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

TERRY WELL #: 606 RRCID -> 142224 COMPL. DATE 08/08/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465 #	348	-0-	-117	-0-	341	2	7	9	N	6	7	0			4
02	435 #	319	-0-	-116	-0-	315	2	4	9	N	4					8
03	465 #	284	-0-	-181	-0-	277	2	7	9	N	6	5	0			9
04	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-	5	0			4
05	341 #	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-	3	0			1
*06	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					1

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

01	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	600 #	393	-0-	-207	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	589 #	270	-0-	-319	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	570 #	272	-0-	-298	-0-	272	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	372 #	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	348 #	342	-0-	-6	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	330 #	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	537 R	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*06	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

01	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	240 #	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	248 #	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	240 #	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 1 WELL #: 8 RRCID -> 144191 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6980 - 7429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 #	290	-0-	-51	-0-	284 2	6 9	N	5	6 0		4
02	325 R	325	-0-	-0-	-0-	322 2	3 9	N	3			7
03	396 R	396	-0-	-0-	-0-	389 2	7 9	N	6	5 0		8
04	376 R	376	-0-	-0-	-0-	373 2	3 9	N	3	5 0		6
05	387 R	387	-0-	-0-	-0-	385 2	2 9	N	2	4 0		4
06	390 #	344	-0-	-46	-0-	342 2	2 9	N	2			6

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

01	952 R	952	-0-	-0-	-0-	952 2		N	-0-			-0-
02	846 R	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-			-0-
03	775 #	736	-0-	-39	-0-	736 2		N	-0-			-0-
04	930 #	682	-0-	-248	-0-	682 2		N	-0-			-0-
05	961 #	666	-0-	-295	-0-	666 2		N	-0-			-0-
06	930 #	634	-0-	-296	-0-	634 2		N	-0-			-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

01	558 #	407	-0-	-151	-0-	407 2		N	-0-			-0-
02	551 #	492	-0-	-59	-0-	492 2		N	-0-			-0-
03	599 R	599	-0-	-0-	-0-	598 2	1 9	N	1			1
04	614 R	614	-0-	-0-	-0-	612 2	2 9	N	2	2 0		1
05	531 R	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-			1
*06	670 R	670	-0-	-0-	-0-	669 2	1 9	N	1			2

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

01	837 #	836	-0-	-1	-0-	803 2	33 9	N	30	35 0		22
02	783 #	750	-0-	-33	-0-	730 2	20 9	N	18			40
03	838 R	838	-0-	-0-	-0-	803 2	35 9	N	32	27 0		45
04	810 #	784	-0-	-26	-0-	783 2	1 9	N	1	27 0		19
05	837 #	787	-0-	-50	-0-	787 2		N	-0-	13 0		6
06	810 #	764	-0-	-46	-0-	763 2	1 9	N	1			7

F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 145937 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

GLASS, FRANK 16 WELL #: 2 RRCID -> 146994 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	546 R	546	-0-	-0-	-0-	533	2	13	9	Y	12	14	0			2
02	473 R	473	-0-	-0-	-0-	463	2	10	9	Y	9	7	0			4
03	684 R	684	-0-	-0-	-0-	670	2	14	9	Y	13	14	0			3
04	540 #	497	-0-	-43	-0-	491	2	6	9	Y	5	6	0			2
05	558 #	500	-0-	-58	-0-	489	2	11	9	Y	10	7	0			5
06	540 #	461	-0-	-79	-0-	453	2	8	9	Y	7	7	0			5

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

01	496 #	163	-0-	-333	-0-	152	2	11	9	Y	10	12	1			2
02	464 #	99	-0-	-365	-0-	91	2	8	9	Y	7	6	1			3
03	529 R	529	-0-	-0-	-0-	517	2	12	9	Y	11	12	1			2
04	332 R	332	-0-	-0-	-0-	325	2	7	9	Y	6	6	1			2
05	310 #	135	-0-	-175	-0-	126	2	9	9	Y	8	6	1			4
06	450 #	147	-0-	-303	-0-	139	2	8	9	Y	7	6	1			5

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

01	1240 #	1044	-0-	-196	-0-	1042	2	2	9	N	2					7
02	1160 #	878	-0-	-282	-0-	871	2	7	9	N	6					13
03	1240 #	943	-0-	-297	-0-	937	2	6	9	N	5	9	0			9
04	1170 #	894	-0-	-276	-0-	890	2	4	9	N	4					13
05	1209 #	956	-0-	-253	-0-	952	2	4	9	N	4	11	0			6
06	1020 #	935	-0-	-85	-0-	931	2	4	9	N	4					10

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

01	527 #	504	-0-	-23	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
02	493 #	487	-0-	-6	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
03	529 R	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
04	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
05	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
06	510 #	504	-0-	-6	-0-	504	2			Y	-0-					-0-

GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

01	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
02	87 #	82	-0-	-5	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
03	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
04	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
05	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
*06	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

01	155 #	61	-0-	-94	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
02	145 #	56	-0-	-89	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
03	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
04	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
05	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
*06	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-

L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

01	744 #	559	-0-	-185	-0-	558	2	1	9	N	1					20
02	754 #	439	-0-	-315	-0-	435	2	4	9	N	4					24
03	806 #	596	-0-	-210	-0-	593	2	3	9	N	3	17	0			10
04	420 #	413	-0-	-7	-0-	411	2	2	9	N	2					12
05	434 #	418	-0-	-16	-0-	416	2	2	9	N	2	10	0			4
*06	444 R	444	-0-	-0-	-0-	441	2	3	9	N	3					7

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
01	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					2
02	359	R	359	-0-	-0-	-0-	357	2	2	9	N	2					4
03	422	R	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	N	1	3	0			2
04	DLQ G-10		472	-0-	472	472	471	2	1	9	N	1					3
05	DLQ G-10		390	-0-	390	862	389	2	1	9	N	1	3	0			1
*06	1586	R	724	-0-	-862	-0-	722	2	2	9	N	2					3

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

01	1025	R	1025	-0-	-0-	-0-	1004	2	21	9	N	19					53
02	464	#	445	-0-	-19	-0-	404	2	41	9	N	37					90
03	496	#	296	-0-	-200	-0-	255	2	41	9	N	37	65	0			62
04	2040	#	455	-0-	-1585	-0-	429	2	26	9	N	24					86
05	2108	#	521	-0-	-1587	-0-	493	2	28	9	N	25	73	0			38
06	990	#	759	-0-	-231	-0-	726	2	33	9	N	30					68

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	620	#	615	-0-	-5	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
02	580	#	577	-0-	-3	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
03	770	R	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
04	918	R	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
05	964	R	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
*06	856	R	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	403	#	297	-0-	-106	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
02	406	#	240	-0-	-166	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
03	434	#	336	-0-	-98	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
04	420	#	406	-0-	-14	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
05	372	#	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
*06	623	R	623	-0-	-0-	-0-	598	2	25	9	Y	23	22	0			1

GLASS WELL #: 624 RRCID -> 150627 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	39	38	0			4
02	145	#	-0-	-0-	-145	-0-					Y	3	7	0			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

01	372	#	343	-0-	-29	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
02	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
03	341	#	236	-0-	-105	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
04	330	#	238	-0-	-92	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
05	341	#	251	-0-	-90	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
06	330	#	194	-0-	-136	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

01	651	#	605	-0-	-46	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
02	609	#	565	-0-	-44	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
03	651	#	617	-0-	-34	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
04	600	#	588	-0-	-12	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
05	620	#	601	-0-	-19	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
*06	611	R	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
02	145 #	86	-0-	-59	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
03	155 #	91	-0-	-64	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
04	150 #	65	-0-	-85	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
*06	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

01	744 #	509	-0-	-235	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
02	696 #	490	-0-	-206	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
03	620 #	444	-0-	-176	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
04	510 #	431	-0-	-79	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
05	527 #	446	-0-	-81	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
06	510 #	337	-0-	-173	-0-	337	2			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

01	527 #	506	-0-	-21	-0-	496	2	10	9	Y	9	9	0			1
02	493 #	454	-0-	-39	-0-	444	2	10	9	Y	9	9	0			1
03	496 #	476	-0-	-20	-0-	473	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
04	480 #	452	-0-	-28	-0-	441	2	11	9	Y	10	9	0			1
05	496 #	494	-0-	-2	-0-	477	2	17	9	Y	15	15	0			1
*06	486 R	486	-0-	-0-	-0-	465	2	21	9	Y	19	19	0			1

RAY 30 WELL #: 6 RRCID -> 152026 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8065 PERF. N/A

01	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
02	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
03	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
04	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
05	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS "A" WELL #: 413 RRCID -> 152046 COMPL. DATE 05/00/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

01	465 #	264	-0-	-201	-0-	253	2	11	9	Y	10	12	0			1
02	435 #	331	-0-	-104	-0-	321	2	10	9	Y	9	9	0			1
03	465 #	387	-0-	-78	-0-	366	2	21	9	Y	19	18	0			2
04	440 R	440	-0-	-0-	-0-	431	2	9	9	Y	8	9	0			1
05	474 R	474	-0-	-0-	-0-	465	2	9	9	Y	8	8	0			1
*06	453 R	453	-0-	-0-	-0-	438	2	15	9	Y	14	14	0			1

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GRIGSBY WELL #: 214 RRCID -> 152052 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	58 #	57	-0-	-1	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
02	116 #	111	-0-	-5	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
03	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
04	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
05	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
06	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

01	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
02	406 #	390	-0-	-16	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
03	434 #	411	-0-	-23	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
04	420 #	404	-0-	-16	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
05	434 #	414	-0-	-20	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
*06	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1214 RRCID -> 152068 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

01	697 R	697	-0-	-0-	-0-	684	2	13	9	Y	12	12	0			1
02	634 R	634	-0-	-0-	-0-	621	2	13	9	Y	12	12	0			1
03	847 R	847	-0-	-0-	-0-	821	2	26	9	Y	24	23	0			2
04	773 R	773	-0-	-0-	-0-	747	2	26	9	Y	24	24	0			2
05	771 R	771	-0-	-0-	-0-	759	2	12	9	Y	11	12	0			1
*06	760 R	760	-0-	-0-	-0-	750	2	10	9	Y	9	9	0			1

HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

01	217 #	88	-0-	-129	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
02	174 #	101	-0-	-73	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	233	-0-	233	233	233	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	245	-0-	245	478	245	2			Y	-0-					-0-
*06	783 R	305	-0-	-478	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	844 R	844	-0-	-0-	-0-	835	2	9	9	Y	8	8	0			1
02	764 R	764	-0-	-0-	-0-	760	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
03	826 R	826	-0-	-0-	-0-	790	2	36	9	Y	33	30	0			3
04	840 #	802	-0-	-38	-0-	788	2	14	9	Y	13	15	0			1
05	868 #	766	-0-	-102	-0-	760	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
06	810 #	750	-0-	-60	-0-	750	2			Y	-0-					-0-

RAY B WELL #: 503 RRCID -> 152083 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

01	372 #	350	-0-	-22	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
02	348 #	332	-0-	-16	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
03	372 #	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
04	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
05	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
*06	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
02	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
03	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
04	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
05	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
*06	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

01	606	R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	580	R	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	620	#	384	-0-	-236	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		480	-0-	480	480	480	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		505	-0-	505	985	505	2			N	-0-					-0-
*06	1398	R	413	-0-	-985	-0-	413	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

01	279	#	194	-0-	-85	-0-	191	2	3	9	N	3					3
02	261	#	172	-0-	-89	-0-	165	2	7	9	N	6					9
03	279	#	237	-0-	-42	-0-	231	2	6	9	N	5	6	0			8
04	328	R	328	-0-	-0-	-0-	324	2	4	9	N	4					12
05	351	R	351	-0-	-0-	-0-	347	2	4	9	N	4	10	0			6
*06	486	R	486	-0-	-0-	-0-	482	2	4	9	N	4					10

MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

01	248	#	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-					73
02	145	#	86	-0-	-59	-0-	86	2			N	-0-					73
03	155	#	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					73
04	150	#	55	-0-	-95	-0-	55	2			N	-0-					73
05	155	#	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					73
*06	150	#	67	-0-	-83	-0-	67	2			N	-0-					73

REYNOLDS 4 WELL #: 2 RRCID -> 167837 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738

01	465	#	334	-0-	-131	-0-	334	2			N	-0-					16
02	435	#	372	-0-	-63	-0-	372	2			N	-0-					16
03	496	#	408	-0-	-88	-0-	408	2			N	-0-					16
04	480	#	415	-0-	-65	-0-	415	2			N	-0-					16
05	496	#	410	-0-	-86	-0-	410	2			N	-0-					16
*06	390	#	261	-0-	-129	-0-	243	2	18	9	Y	16					16

PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

01	186	#	115	-0-	-71	-0-	111	2	4	9	N	4					18
02	174	#	32	-0-	-142	-0-	22	2	10	9	N	9					27
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	9	20	0			16
04	276	R	276	-0-	-0-	-0-	269	2	7	9	N	6					22
05	529	R	529	-0-	-0-	-0-	522	2	7	9	N	6	19	0			9
*06	774	R	774	-0-	-0-	-0-	765	2	9	9	N	8					17

PRICE 18 WELL #: 2 RRCID -> 169043 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741

01	779	R	779	-0-	-0-	-0-	769	2	10	9	N	9					38
02	871	R	871	-0-	-0-	-0-	851	2	20	9	N	18					56
03	1003	R	1003	-0-	-0-	-0-	982	2	21	9	N	19	41	0			34
04	1650	#	909	-0-	-741	-0-	896	2	13	9	N	12					46
05	1705	#	912	-0-	-793	-0-	898	2	14	9	N	13	39	0			20
06	960	#	808	-0-	-152	-0-	793	2	15	9	N	14					34

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
01	589 #	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					29
02	551 #	509	-0-	-42	-0-	509	2			N	-0-					29
03	589 #	353	-0-	-236	-0-	353	2			N	-0-					29
04	570 #	447	-0-	-123	-0-	447	2			N	-0-					29
05	558 #	359	-0-	-199	-0-	359	2			N	-0-					29
*06	540 #	407	-0-	-133	-0-	375	2	32	9	Y	29					29

REYNOLDS 4 WELL #: 4 RRCID -> 169046 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	261 #	87	-0-	-174	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	279 #	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	270 #	162	-0-	-108	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	217 #	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	210 #	198	-0-	-12	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

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
01	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					63
02	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					63
03	279 #	158	-0-	-121	-0-	158	2			N	-0-					63
04	360 #	281	-0-	-79	-0-	281	2			N	-0-					63
05	372 #	177	-0-	-195	-0-	177	2			N	-0-					63
*06	360 #	236	-0-	-124	-0-	167	2	69	9	Y	63					63

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
01	496 #	276	-0-	-220	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	348 #	140	-0-	-208	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	279 #	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	270 #	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*06	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-

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
01	713 #	496	-0-	-217	-0-	496	2			N	-0-					126
02	667 #	489	-0-	-178	-0-	489	2			N	-0-					126
03	682 #	435	-0-	-247	-0-	435	2			N	-0-					126
04	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					126
05	957 R	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					126
*06	871 R	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					126

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
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	261 #	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 169895 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434 #	245	-0-	-189	-0-	245	2			N	-0-					16
02	319 #	182	-0-	-137	-0-	181	2	1	9	N	1					17
03	341 #	316	-0-	-25	-0-	301	2	15	9	N	14					31
04	300 #	295	-0-	-5	-0-	271	2	24	9	N	22					53
05	279 #	248	-0-	-31	-0-	220	2	28	9	N	25					78
*06	300 #	269	-0-	-31	-0-	173	2	96	9	Y	87					87

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310 #	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-					1
02	290 #	127	-0-	-163	-0-	127	2			N	-0-					1
03	310 #	103	-0-	-207	-0-	103	2			N	-0-					1
04	270 #	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					1
05	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					1
*06	250 R	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1	9	Y	1					1

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754

01	434 #	187	-0-	-247	-0-	186	2	1	9	N	1					16
02	406 #	227	-0-	-179	-0-	227	2			N	-0-					16
03	434 #	301	-0-	-133	-0-	299	2	2	9	N	2					18
04	390 #	310	-0-	-80	-0-	304	2	6	9	N	5					23
05	403 #	360	-0-	-43	-0-	357	2	3	9	N	3					26
*06	414 R	414	-0-	-0-	-0-	384	2	30	9	Y	27					27

WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

01	620 #	559	-0-	-61	-0-	559	2			N	-0-					77
02	1160 #	586	-0-	-574	-0-	586	2			N	-0-					77
03	1271 #	536	-0-	-735	-0-	536	2			N	-0-					77
04	1230 #	685	-0-	-545	-0-	684	2	1	9	N	1					78
05	793 R	793	-0-	-0-	-0-	779	2	14	9	N	13					91
*06	713 R	713	-0-	-0-	-0-	694	2	19	9	Y	17					17

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

01	558 #	339	-0-	-219	-0-	315	2	24	9	Y	22	81	1			29
02	493 #	336	-0-	-157	-0-	319	2	17	9	Y	15					44
03	527 #	303	-0-	-224	-0-	281	2	22	9	Y	20					64
04	330 #	219	-0-	-111	-0-	211	2	8	9	Y	7	60	1			11
05	341 #	242	-0-	-99	-0-	227	2	15	9	Y	14					25
06	330 #	167	-0-	-163	-0-	156	2	11	9	Y	10					35

ALLEIN "A" WELL #: 427 RRCID -> 172173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375

01	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
02	116 #	92	-0-	-24	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
03	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
05	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

01	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
02	261 #	252	-0-	-9	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
03	279 #	222	-0-	-57	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
04	270 #	116	-0-	-154	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
05	279 #	69	-0-	-210	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
06	270 #	46	-0-	-224	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

01	644 R	644	-0-	-0-	-0-	598	2	46	9	Y	42	40	0			4
02	580 #	565	-0-	-15	-0-	540	2	25	9	Y	23	25	0			2
03	620 #	587	-0-	-33	-0-	555	2	32	9	Y	29	29	0			2
04	600 #	554	-0-	-46	-0-	530	2	24	9	Y	22	22	0			2
05	620 #	571	-0-	-49	-0-	547	2	24	9	Y	22	22	0			2
*06	667 R	667	-0-	-0-	-0-	637	2	30	9	Y	27	27	0			2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
02	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
03	496 #	459	-0-	-37	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
04	480 #	431	-0-	-49	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
05	558 #	424	-0-	-134	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
06	540 #	444	-0-	-96	-0-	444	2			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

01	1426 #	1257	-0-	-169	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
02	1334 #	1203	-0-	-131	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
03	1271 #	1232	-0-	-39	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
04	1230 #	1220	-0-	-10	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
05	1271 #	1191	-0-	-80	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
06	1230 #	1158	-0-	-72	-0-	1158	2			N	-0-					-0-

GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	134	-0-	134	134	134	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	134					Y	-0-					-0-

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

01	628 R	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	522 #	410	-0-	-112	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	620 #	549	-0-	-71	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	600 #	302	-0-	-298	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	620 #	380	-0-	-240	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	600 #	247	-0-	-353	-0-	247	2			N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

01	434 #	306	-0-	-128	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
02	377 #	277	-0-	-100	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
03	403 #	354	-0-	-49	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
04	390 #	369	-0-	-21	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
05	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
*06	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS WELL #: 1224 RRCID -> 176988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992 #	924	-0-	-68	-0-	903	2	21	9	Y	19	19	0			2
02	928 #	830	-0-	-98	-0-	821	2	9	9	Y	8	9	0			1
03	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	1008	2	13	9	Y	12	12	0			1
04	1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	1003	2	33	9	Y	30	29	0			2
05	930 #	886	-0-	-44	-0-	865	2	21	9	Y	19	19	0			2
06	930 #	919	-0-	-11	-0-	900	2	19	9	Y	17	18	0			1

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620 #	571	-0-	-49	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
02	551 #	540	-0-	-11	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
03	589 #	586	-0-	-3	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
04	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
05	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
06	570 #	541	-0-	-29	-0-	541	2			Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682 #	626	-0-	-56	-0-	617	2	9	9	Y	8	8	0			1
02	638 #	602	-0-	-36	-0-	599	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
03	682 #	642	-0-	-40	-0-	636	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
04	630 R	630	-0-	-0-	-0-	622	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
05	706 R	706	-0-	-0-	-0-	674	2	32	9	Y	29	27	0			2
*06	703 R	703	-0-	-0-	-0-	691	2	12	9	Y	11	12	0			1

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620 #	616	-0-	-4	-0-	585	2	31	9	Y	28	25	0			3
02	580 #	551	-0-	-29	-0-	539	2	12	9	Y	11	13	0			1
03	620 #	592	-0-	-28	-0-	586	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
04	570 #	568	-0-	-2	-0-	564	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	600 R	600	-0-	-0-	-0-	596	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	570 #	525	-0-	-45	-0-	523	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

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
01	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
02	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
03	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
04	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
05	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
*06	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-

GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

HILDEBRAND WELL #: 117 RRCID -> 176998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775 #	722	-0-	-53	-0-	703	2	19	9	Y	17	17	0			2
02	725 #	646	-0-	-79	-0-	625	2	21	9	Y	19	19	0			2
03	868 #	813	-0-	-55	-0-	796	2	17	9	Y	15	16	0			1
04	870 #	656	-0-	-214	-0-	645	2	11	9	Y	10	10	0			1
05	899 #	574	-0-	-325	-0-	573	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
06	780 #	502	-0-	-278	-0-	502	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

01	702 R	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
02	377 #	350	-0-	-27	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
03	403 #	352	-0-	-51	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
04	690 #	365	-0-	-325	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
05	713 #	304	-0-	-409	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
06	690 #	317	-0-	-373	-0-	317	2			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

01	372 #	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
02	348 #	343	-0-	-5	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
03	372 #	336	-0-	-36	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
04	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
05	372 #	338	-0-	-34	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
06	360 #	327	-0-	-33	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

01	310 #	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
02	290 #	249	-0-	-41	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
03	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
04	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
05	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
*06	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY "C" WELL #: 103 RRCID -> 177007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061

01	527 #	483	-0-	-44	-0-	468	2	15	9	Y	14	14	0			1
02	493 #	456	-0-	-37	-0-	445	2	11	9	Y	10	10	0			1
03	527 #	506	-0-	-21	-0-	491	2	15	9	Y	14	14	0			1
04	500 R	500	-0-	-0-	-0-	486	2	14	9	Y	13	13	0			1
05	507 R	507	-0-	-0-	-0-	490	2	17	9	Y	15	15	0			1
*06	488 R	488	-0-	-0-	-0-	476	2	12	9	Y	11	11	0			1

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

01	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
02	406 #	404	-0-	-2	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
03	434 #	424	-0-	-10	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
04	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
05	434 #	425	-0-	-9	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
*06	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
FLINT -B- WELL #: 602 RRCID -> 177311 COMPL. DATE 03/00/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	707	R	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
02	656	R	656	-0-	-0-	-0-	655	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	662	R	662	-0-	-0-	-0-	661	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	690	#	593	-0-	-97	-0-	592	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	713	#	634	-0-	-79	-0-	632	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	690	#	587	-0-	-103	-0-	584	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

01	434	#	278	-0-	-156	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
02	406	#	343	-0-	-63	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
03	434	#	357	-0-	-77	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
04	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
05	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
06	270	#	254	-0-	-16	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER, F. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185141 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7292 - 7454

01	2350	R	2350	-0-	-0-	-0-	2315	2	35	9	N	32					117
02	2001	#	1974	-0-	-27	-0-	1942	2	32	9	N	29					146
03	2209	R	2209	-0-	-0-	-0-	2185	2	24	9	N	22					168
04	2280	#	2089	-0-	-191	-0-	2068	2	21	9	N	19	157	0			30
05	2356	#	2027	-0-	-329	-0-	2007	2	20	9	N	18					48
06	2280	#	2079	-0-	-201	-0-	2058	2	21	9	N	19					67

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664

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

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 1 RRCID -> 186516 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6576 - 6686

01	403	#	281	-0-	-122	-0-	279	2	2	9	Y	2					33
02	377	#	261	-0-	-116	-0-	255	2	6	9	Y	5					38
03	279	#	266	-0-	-13	-0-	263	2	3	9	Y	3	35	1			6
04	270	#	258	-0-	-12	-0-	257	2	1	9	Y	1					7
05	349	R	349	-0-	-0-	-0-	343	2	6	9	Y	5					12
*06	305	R	305	-0-	-0-	-0-	293	2	12	9	Y	11					23

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

01	749	R	749	-0-	-0-	-0-	735	2	14	9	N	13	77	1			12
02	696	#	667	-0-	-29	-0-	653	2	14	9	N	13					25
03	748	R	748	-0-	-0-	-0-	729	2	19	9	N	17					42
04	720	#	638	-0-	-82	-0-	629	2	9	9	N	8					50
05	744	#	531	-0-	-213	-0-	530	2	1	9	N	1					51
06	720	#	544	-0-	-176	-0-	532	2	12	9	N	11	55	1			7

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465 #	341	-0-	-124	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
02	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
03	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
04	498 R	498	-0-	-0-	-0-	488	2	10	9	Y	9					9
05	372 #	94	-0-	-278	-0-	75	2	19	9	Y	17					26
06	360 #	17	-0-	-343	-0-	4	2	13	9	Y	12					38

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 7 RRCID -> 188498 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6751 - 6884

01	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					4
02	145 #	115	-0-	-30	-0-	115	2			N	-0-					4
03	155 #	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					4
04	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					4
05	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					4
*06	120 #	115	-0-	-5	-0-	112	2	3	9	Y	3					3

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1736 #	1709	-0-	-27	-0-	1707	2	2	9	N	2					16
02	1595 #	1330	-0-	-265	-0-	1318	2	12	9	N	11					27
03	1705 #	1636	-0-	-69	-0-	1634	2	2	9	N	2					29
04	1650 #	1641	-0-	-9	-0-	1638	2	3	9	N	3					32
05	1705 #	1637	-0-	-68	-0-	1634	2	3	9	N	3					35
06	1650 #	1634	-0-	-16	-0-	1630	2	4	9	N	4	34	0			5

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

01	1521 R	1521	-0-	-0-	-0-	1511	2	10	9	Y	9					166
02	1363 #	1344	-0-	-19	-0-	1336	2	8	9	Y	7					173
03	1488 #	1424	-0-	-64	-0-	1424	2			Y	-0-	151	0			22
04	1470 #	1397	-0-	-73	-0-	1391	2	6	9	Y	5					27
05	1519 #	1491	-0-	-28	-0-	1491	2			Y	-0-					27
06	1470 #	1426	-0-	-44	-0-	1420	2	6	9	Y	5					32

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

TERRY 7 WELL #: 4 RRCID -> 194203 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7442 - 7576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248 #	109	-0-	-139	-0-	109	2			N	-0-					101
02	232 #	197	-0-	-35	-0-	197	2			N	-0-					101
03	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					101
04	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					101
05	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					101
06	270 #	227	-0-	-43	-0-	227	2			N	-0-					101

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	837 #	731	-0-	-106	-0-	651	2	80	9	N	73	170	1			50
02	783 #	552	-0-	-231	-0-	502	2	50	9	N	45					95
03	713 #	643	-0-	-70	-0-	563	2	80	9	N	73					168
04	720 #	685	-0-	-35	-0-	635	2	50	9	N	45	159	1			54
05	744 #	679	-0-	-65	-0-	612	2	67	9	N	61					115
06	720 #	650	-0-	-70	-0-	609	2	41	9	N	37					152

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

01	545 R	545	-0-	-0-	-0-	532	2	13	9	N	12					33
02	406 #	333	-0-	-73	-0-	333	2			N	-0-					33
03	500 R	500	-0-	-0-	-0-	499	2	1	9	N	1					34
04	761 R	761	-0-	-0-	-0-	760	2	1	9	N	1					35
05	783 R	783	-0-	-0-	-0-	781	2	2	9	N	2					37
*06	1267 R	1267	-0-	-0-	-0-	1224	2	43	9	Y	39					39

RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702

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

HILDEBRAND WELL #: 119 RRCID -> 203716 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7495 - 7608

01	1674 R	1674	-0-	-0-	-0-	1593	2	81	9	Y	74	80	0			7
02	1566 #	1482	-0-	-84	-0-	1427	2	55	9	Y	50	53	0			4
03	1674 #	1657	-0-	-17	-0-	1581	2	76	9	Y	69	67	0			6
04	1650 #	1540	-0-	-110	-0-	1506	2	34	9	Y	31	35	0			2
05	1705 #	1615	-0-	-90	-0-	1578	2	37	9	Y	34	33	0			3
06	1620 #	1514	-0-	-106	-0-	1482	2	32	9	Y	29	30	0			2

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

01	961 #	944	-0-	-17	-0-	877	2	67	9	Y	61	60	0			6
02	899 #	786	-0-	-113	-0-	716	2	70	9	Y	64	65	0			5
03	961 #	909	-0-	-52	-0-	844	2	65	9	Y	59	59	0			5
04	900 #	867	-0-	-33	-0-	803	2	64	9	Y	58	59	0			4
05	930 #	884	-0-	-46	-0-	811	2	73	9	Y	66	64	0			6
06	900 #	771	-0-	-129	-0-	723	2	48	9	Y	44	47	0			3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333 #	752	-0-	-581	-0-	740	2	12	9	Y	11	15	0			11
02	1247 #	351	-0-	-896	-0-	347	2	4	9	Y	4					15
03	1333 #	794	-0-	-539	-0-	787	2	7	9	Y	6	12	0			9
04	840 #	475	-0-	-365	-0-	469	2	6	9	Y	5					14
05	922 R	922	-0-	-0-	-0-	916	2	6	9	Y	5	10	0			9
*06	858 R	858	-0-	-0-	-0-	850	2	8	9	Y	7					16

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

01	496 #	220	-0-	-276	-0-	217	2	3	9	Y	3					53
02	406 #	198	-0-	-208	-0-	188	2	10	9	Y	9					62
03	186 #	185	-0-	-1	-0-	181	2	4	9	Y	4	57	1			9
04	210 #	147	-0-	-63	-0-	147	2			Y	-0-					9
05	217 #	144	-0-	-73	-0-	144	2			Y	-0-					9
*06	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					9

FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

01	434 #	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					54
02	406 #	373	-0-	-33	-0-	373	2			N	-0-					54
03	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					54
04	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					54
05	434 #	281	-0-	-153	-0-	281	2			N	-0-					54
06	480 #	239	-0-	-241	-0-	239	2			N	-0-					54

HILDEBRAND WELL #: 132 RRCID -> 205929 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682

01	1297 R	1297	-0-	-0-	-0-	1249	2	48	9	Y	44	41	0			4
02	1203 R	1203	-0-	-0-	-0-	1167	2	36	9	Y	33	34	0			3
03	1330 R	1330	-0-	-0-	-0-	1280	2	50	9	Y	45	44	0			4
04	1267 R	1267	-0-	-0-	-0-	1233	2	34	9	Y	31	33	0			2
05	1338 R	1338	-0-	-0-	-0-	1303	2	35	9	Y	32	31	0			3
*06	1339 R	1339	-0-	-0-	-0-	1274	2	65	9	Y	59	58	0			4

MAHAFFEY -B- WELL #: 510 RRCID -> 206542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827

01	310 #	218	-0-	-92	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
02	290 #	188	-0-	-102	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
03	310 #	170	-0-	-140	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
04	270 #	219	-0-	-51	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
05	248 #	193	-0-	-55	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
06	210 #	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					-0-

CURRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459

01	806 #	683	-0-	-123	-0-	681	2	2	9	Y	2					46
02	754 #	480	-0-	-274	-0-	480	2			Y	-0-					46
03	806 #	724	-0-	-82	-0-	723	2	1	9	Y	1					47
04	660 #	472	-0-	-188	-0-	472	2			Y	-0-					47
05	769 R	769	-0-	-0-	-0-	768	2	1	9	Y	1	47	0			1
*06	791 R	791	-0-	-0-	-0-	790	2	1	9	Y	1					2

WESTBROOK WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410

01	465 #	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					18
02	435 #	406	-0-	-29	-0-	406	2			N	-0-					18
03	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					18
04	474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					18
05	434 #	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					18
*06	420 #	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					18

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1630 R	1630	-0-	-0-	-0-	1609	2	21	9	N	19					42
02	1409 R	1409	-0-	-0-	-0-	1406	2	3	9	N	3					45
03	1722 R	1722	-0-	-0-	-0-	1715	2	7	9	N	6					51
04	1543 R	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					51
05	1435 R	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					51
*06	1430 R	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					51

FOSTER, L. -5- WELL #: 5 RRCID -> 217524 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER 5 WELL #: 3 RRCID -> 217572 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424

01	1395 #	1270	-0-	-125	-0-	1268	2	2	9	N	2					7
02	1305 #	1125	-0-	-180	-0-	1114	2	11	9	N	10					17
03	1333 #	785	-0-	-548	-0-	783	2	2	9	N	2					19
04	1230 #	903	-0-	-327	-0-	901	2	2	9	N	2					21
05	1271 #	926	-0-	-345	-0-	922	2	4	9	N	4					25
06	1230 #	897	-0-	-333	-0-	894	2	3	9	N	3	24	0			4

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

01	899 #	753	-0-	-146	-0-	744	2	9	9	N	8					23
02	766 R	766	-0-	-0-	-0-	720	2	46	9	N	42					65
03	775 #	679	-0-	-96	-0-	668	2	11	9	N	10					75
04	720 #	654	-0-	-66	-0-	644	2	10	9	N	9					84
05	806 #	655	-0-	-151	-0-	640	2	15	9	N	14					98
06	780 #	671	-0-	-109	-0-	656	2	15	9	N	14	95	0			17

CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

01	868 #	744	-0-	-124	-0-	743	2	1	9	N	1					3
02	812 #	451	-0-	-361	-0-	450	2	1	9	N	1					4
03	868 #	755	-0-	-113	-0-	754	2	1	9	N	1					5
04	720 #	593	-0-	-127	-0-	593	2			N	-0-					5
05	744 #	712	-0-	-32	-0-	711	2	1	9	N	1					6
06	720 #	589	-0-	-131	-0-	588	2	1	9	N	1	6	0			1

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

01	1333 #	1320	-0-	-13	-0-	1288	2	32	9	N	29					214
02	1247 #	1174	-0-	-73	-0-	1168	2	6	9	N	5					219
03	1271 #	760	-0-	-511	-0-	730	2	30	9	N	27	183	0			63
04	1290 #	1090	-0-	-200	-0-	1077	2	13	9	N	12					75
05	1333 #	1115	-0-	-218	-0-	1105	2	10	9	N	9					84
06	1290 #	1103	-0-	-187	-0-	1096	2	7	9	N	6					90

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

01	1271 #	841	-0-	-430	-0-	834	2	7	9	N	6					50
02	1102 #	890	-0-	-212	-0-	883	2	7	9	N	6	48	0			8
03	1085 #	963	-0-	-122	-0-	963	2			N	-0-					8
04	1050 #	989	-0-	-61	-0-	989	2			N	-0-					8
05	1040 R	1040	-0-	-0-	-0-	1031	2	9	9	N	8					16
*06	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1045	2	25	9	Y	23					23

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	#	379	-0-	-179	-0-	371	2	8	9	N	7					62
02	493	#	401	-0-	-92	-0-	393	2	8	9	N	7	59	0			10
03	496	#	430	-0-	-66	-0-	428	2	2	9	N	2					12
04	480	#	451	-0-	-29	-0-	440	2	11	9	N	10					22
05	466	R	466	-0-	-0-	-0-	458	2	8	9	N	7					29
*06	501	R	501	-0-	-0-	-0-	464	2	37	9	Y	34					34

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

01	992	#	656	-0-	-336	-0-	649	2	7	9	N	6					50
02	870	#	694	-0-	-176	-0-	687	2	7	9	N	6	48	0			8
03	837	#	749	-0-	-88	-0-	749	2			N	-0-					8
04	810	#	769	-0-	-41	-0-	769	2			N	-0-					8
05	805	R	805	-0-	-0-	-0-	802	2	3	9	N	3					11
*06	827	R	827	-0-	-0-	-0-	813	2	14	9	Y	13					13

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	#	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

01	651	#	627	-0-	-24	-0-	614	2	13	9	Y	12	21	0			12
02	609	#	546	-0-	-63	-0-	538	2	8	9	Y	7					19
03	682	#	607	-0-	-75	-0-	597	2	10	9	Y	9	16	0			12
04	630	#	619	-0-	-11	-0-	610	2	9	9	Y	8					20
05	651	#	599	-0-	-52	-0-	591	2	8	9	Y	7	14	0			13
06	600	#	564	-0-	-36	-0-	557	2	7	9	Y	6					19

BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

01	592	R	592	-0-	-0-	-0-	586	2	6	9	Y	5	7	0			5
02	589	R	589	-0-	-0-	-0-	566	2	23	9	Y	21					26
03	756	R	756	-0-	-0-	-0-	755	2	1	9	Y	1	22	0			5
04	681	R	681	-0-	-0-	-0-	679	2	2	9	Y	2					7
05	763	R	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-	5	0			2
*06	738	R	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					2

BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217

01	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-	7	0			-0-
02	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
03	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
04	450	#	320	-0-	-130	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
05	434	#	412	-0-	-22	-0-	404	2	8	9	Y	7					7
06	420	#	411	-0-	-9	-0-	407	2	4	9	Y	4					11

BARBEE, E. E. WELL #: 306 RRCID -> 217982 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

MAHAFFEY -B- WELL #: 310 RRCID -> 218012 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	455	R	455	-0-	-0-	-0-	436	2	19	9	Y	17	38	0			17
02	403	R	403	-0-	-0-	-0-	392	2	11	9	Y	10					27
03	444	R	444	-0-	-0-	-0-	430	2	14	9	Y	13	22	0			18
04	450	#	448	-0-	-2	-0-	434	2	14	9	Y	13					31
05	465	#	424	-0-	-41	-0-	420	2	4	9	Y	4	22	0			13
06	450	#	428	-0-	-22	-0-	418	2	10	9	Y	9					22

MAHAFFEY -B- WELL #: 410 RRCID -> 218016 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	187	-0-	-61	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
02	232	#	159	-0-	-73	-0-	158	2	1	9	Y	1					1
03	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					1
04	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					1
05	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					1
*06	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					1

MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
02	174	#	143	-0-	-31	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
03	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
04	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
05	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
*06	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	503	-0-	-210	-0-	461	2	42	9	N	38	44	1			7
02	667	#	461	-0-	-206	-0-	433	2	28	9	N	25	21	1			11
03	847	R	847	-0-	-0-	-0-	802	2	45	9	N	41	44	1			8
04	574	R	574	-0-	-0-	-0-	554	2	20	9	N	18	20	1			6
05	527	#	458	-0-	-69	-0-	426	2	32	9	N	29	21	1			14
06	720	#	471	-0-	-249	-0-	445	2	26	9	N	24	22	1			16

GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	907	R	907	-0-	-0-	-0-	901	2	6	9	N	5					49
02	908	R	908	-0-	-0-	-0-	897	2	11	9	N	10					59
03	868	#	711	-0-	-157	-0-	707	2	4	9	N	4					63
04	988	R	988	-0-	-0-	-0-	957	2	31	9	N	28	76	0			15
05	961	#	943	-0-	-18	-0-	941	2	2	9	N	2					17
*06	930	#	895	-0-	-35	-0-	874	2	21	9	Y	19					19

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
01	341	#	308	-0-	-33	-0-	280	2	28	9	Y	25					65
02	377	#	240	-0-	-137	-0-	208	2	32	9	Y	29					94
03	560	R	560	-0-	-0-	-0-	532	2	28	9	Y	25	102	0			17
04	358	R	358	-0-	-0-	-0-	336	2	22	9	Y	20					37
05	532	R	532	-0-	-0-	-0-	515	2	17	9	Y	15					52
06	540	#	505	-0-	-35	-0-	463	2	42	9	Y	38					90

F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	192	-0-	-87	-0-	190	2	2	9	Y	2					6
02	261	#	217	-0-	-44	-0-	214	2	3	9	Y	3					9
03	297	R	297	-0-	-0-	-0-	294	2	3	9	Y	3	10	0			2
04	240	#	180	-0-	-60	-0-	178	2	2	9	Y	2					4
05	279	R	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	Y	1					5
*06	444	R	444	-0-	-0-	-0-	440	2	4	9	Y	4					9

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	559	-0-	-61	-0-	559	2			Y	-0-					4
02	551	#	526	-0-	-25	-0-	526	2			Y	-0-					4
03	589	#	516	-0-	-73	-0-	516	2			Y	-0-	4	1			-0-
04	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
05	518	R	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
*06	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	#	1347	-0-	-358	-0-	1343	2	4	9	N	4	5	1			1
02	1595	#	1124	-0-	-471	-0-	1122	2	2	9	N	2	2	1			1
03	1643	#	1376	-0-	-267	-0-	1370	2	6	9	N	5	5	1			1
04	1470	#	1384	-0-	-86	-0-	1382	2	2	9	N	2	2	1			1
05	1364	#	1346	-0-	-18	-0-	1343	2	3	9	N	3	2	1			2
06	1320	#	1313	-0-	-7	-0-	1310	2	3	9	N	3	3	1			2

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	310	#	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	300	#	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	130	-0-	-242	-0-	122	2	8	9	N	7					46
02	348	#	181	-0-	-167	-0-	170	2	11	9	N	10					56
03	279	#	266	-0-	-13	-0-	253	2	13	9	N	12					68
04	350	R	350	-0-	-0-	-0-	342	2	8	9	N	7					75
05	232	R	232	-0-	-0-	-0-	222	2	10	9	N	9					84
*06	312	R	312	-0-	-0-	-0-	301	2	11	9	N	10					94

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	R	165	-0-	-0-	-0-	162	2	3	9	N	3					126
02	174	#	135	-0-	-39	-0-	121	2	14	9	N	13					139
03	217	#	199	-0-	-18	-0-	195	2	4	9	N	4					143
04	210	#	163	-0-	-47	-0-	160	2	3	9	N	3					146
05	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					146
*06	225	R	225	-0-	-0-	-0-	210	2	15	9	Y	14					14

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
01	706	R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	522	#	512	-0-	-10	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	761	R	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
04	860	R	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	558	#	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*06	705	R	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 5 RRCID -> 248659 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	774	R	774	-0-	-0-	-0-	770	2	4	9	N	4					40
02	572	R	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					40
03	527	#	422	-0-	-105	-0-	413	2	9	9	N	8					48
04	712	R	712	-0-	-0-	-0-	705	2	7	9	N	6					54
05	624	R	624	-0-	-0-	-0-	621	2	3	9	N	3					57
06	510	#	492	-0-	-18	-0-	489	2	3	9	N	3					60

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					1
02	290 #	242	-0-	-48	-0-	242	2			N	-0-					1
03	372 #	239	-0-	-133	-0-	239	2			N	-0-					1
04	360 #	315	-0-	-45	-0-	315	2			N	-0-					1
05	372 #	228	-0-	-144	-0-	228	2			N	-0-					1
*06	300 #	220	-0-	-80	-0-	219	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

01	279 #	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					1
02	232 #	151	-0-	-81	-0-	151	2			N	-0-					1
03	248 #	202	-0-	-46	-0-	201	2	1	9	N	1					2
04	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					2
05	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					2
*06	363 R	363	-0-	-0-	-0-	361	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

01	186 #	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					46
02	174 #	91	-0-	-83	-0-	91	2			N	-0-					46
03	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					46
04	210 #	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					46
05	453 R	453	-0-	-0-	-0-	452	2	1	9	N	1					47
*06	345 R	345	-0-	-0-	-0-	293	2	52	9	Y	47	44	1			3

REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

01	341 #	161	-0-	-180	-0-	155	2	6	9	N	5					80
02	319 #	178	-0-	-141	-0-	174	2	4	9	N	4					84
03	217 #	176	-0-	-41	-0-	170	2	6	9	N	5					89
04	210 #	176	-0-	-34	-0-	170	2	6	9	N	5					94
05	314 R	314	-0-	-0-	-0-	291	2	23	9	N	21					115
*06	332 R	332	-0-	-0-	-0-	196	2	136	9	Y	124	107	1			17

BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

01	217 #	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	217 #	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*06	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

01	217 #	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	269 R	269	-0-	-0-	-0-	252	2	17	9	N	15	14	0			1
05	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-	1	0			-0-
*06	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

01	217 #	143	-0-	-74	-0-	137	2	6	9	N	5					57
02	174 #	159	-0-	-15	-0-	156	2	3	9	N	3	51	0			9
03	217 #	170	-0-	-47	-0-	167	2	3	9	N	3					12
04	210 #	176	-0-	-34	-0-	168	2	8	9	N	7					19
05	186 #	184	-0-	-2	-0-	174	2	10	9	N	9					28
*06	207 R	207	-0-	-0-	-0-	170	2	37	9	Y	34					34

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
01	248	#	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					54
02	232	#	170	-0-	-62	-0-	170	2			N	-0-					54
03	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					54
04	180	#	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					54
05	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					54
*06	180	#	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					54

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
01	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
02	712	R	712	-0-	-0-	-0-	711	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	795	R	795	-0-	-0-	-0-	786	2	9	9	Y	8	7	0			1
04	706	R	706	-0-	-0-	-0-	700	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
05	772	R	772	-0-	-0-	-0-	763	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
*06	741	R	741	-0-	-0-	-0-	732	2	9	9	Y	8	8	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
01	555	R	555	-0-	-0-	-0-	534	2	21	9	N	19					43
02	470	R	470	-0-	-0-	-0-	467	2	3	9	N	3					46
03	550	R	550	-0-	-0-	-0-	543	2	7	9	N	6					52
04	552	R	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					52
05	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					52
*06	480	#	387	-0-	-93	-0-	387	2			N	-0-					52

MAHAFFEY -B- WELL #: 110 RRCID -> 279398 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7642 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	87	#	58	-0-	-29	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	90	#	37	-0-	-53	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 280068 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7230 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		139	-0-	139	139	139	2			N	-0-					-0-
04	DELQ	PR	95	-0-	95	234	95	2			N	-0-					-0-
05	0		95	-0-	95	329	95	2			N	-0-					-0-
06	0		84	-0-	84	413	84	2			N	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 1 RRCID -> 280193 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7758 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		183	-0-	183	183	170	2	13	9	N	12					12

EDMONDSON B WELL #: 132 RRCID -> 280449 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8142 - 8496

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 05/01 -> 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	538	-0-	538	3256	538	2			N	-0-					-0-
06	0		431	-0-	431	3687	431	2			N	-0-					-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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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

01	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			4
02	116 #	101	-0-	-15	-0-	101	2		Y	-0-			4
03	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2		Y	-0-			4
04	120 #	50	-0-	-70	-0-	50	2		Y	-0-			4
05	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	2		Y	-0-			4
*06	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			4

FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

01	62 #	11	-0-	-51	-0-	11	2		N	-0-			24
02	29 #	18	-0-	-11	-0-	18	2		N	-0-			24
03	62 #	17	-0-	-45	-0-	17	2		N	-0-			24
04	60 #	13	-0-	-47	-0-	13	2		N	-0-			24
05	62 #	11	-0-	-51	-0-	11	2		N	-0-			24
06	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			24

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

01	496 #	462	-0-	-34	-0-	462	2		Y	-0-			86
02	435 #	421	-0-	-14	-0-	421	2		Y	-0-			86
03	465 #	402	-0-	-63	-0-	402	2		Y	-0-			86
04	450 #	210	-0-	-240	-0-	210	2		Y	-0-			86
05	465 #	180	-0-	-285	-0-	180	2		Y	-0-			86
06	450 #	310	-0-	-140	-0-	310	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

01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
02	29 #	6	-0-	-23	-0-	6	3		N	-0-			-0-
03	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
04	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
06	14 #	5	-0-	-9	-0-	5	3		N	-0-			-0-

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 1 RRCID -> 122686 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7470 - 7822

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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 #: 4 RRCID -> 134552 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7436 - 7726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 065676 COMPL. DATE 03/20/1976 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

01	341 #	300	-0-	-41	-0-	300	3		N	-0-			-0-
02	319 #	276	-0-	-43	-0-	276	3		N	-0-			-0-
03	341 #	284	-0-	-57	-0-	284	3		N	-0-			-0-
04	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
05	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
06	300 #	293	-0-	-7	-0-	293	3		N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

01	403 #	387	-0-	-16	-0-	387	3		N	-0-			141
02	377 #	363	-0-	-14	-0-	363	3		N	-0-			141
03	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			141
04	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			141
05	403 #	399	-0-	-4	-0-	399	3		N	-0-			141
06	390 #	387	-0-	-3	-0-	387	3		N	-0-			141

REMNANT OIL OPERATING, LLC 701545
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 6 RRCID -> 122688 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7458 - 7815

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FOSTER, R. T. "13" WELL #: 2 RRCID -> 155053 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 7186

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

SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1 U RRCID -> 065905 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 2 RRCID -> 069697 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

STEWART 20 WELL #: 1 RRCID -> 076644 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

01	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					73
02	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					73
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					73
06	210 #	57	-0-	-153	-0-	57	3			N	-0-					73

BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465

01	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*05	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	210 #	49	-0-	-161	-0-	49	3			N	-0-					-0-

BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCENTIRE WELL #: 3501 RRCID -> 099489 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374

01	DLQ G-10	100	-0-	100	327	100	3			Y	-0-					2
02	DLQ G-10	95	-0-	95	422	95	3			Y	-0-					2
03	DLQ G-10	94	-0-	94	516	94	3			Y	-0-					2
04	DLQ G-10	141	-0-	141	657	141	3			Y	-0-					2
05	DLQ G-10	95	-0-	95	752	95	3			Y	-0-					2
06	DLQ G-10	143	-0-	143	895	143	3			Y	-0-					2

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

01	DLQ G-10	78	-0-	78	459	78	3			Y	-0-					162
02	DLQ G-10	74	-0-	74	533	74	3			Y	-0-					162
03	DLQ G-10	77	-0-	77	610	77	3			Y	-0-					162
04	DLQ G-10	63	-0-	63	673	63	3			Y	-0-					162
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	673					Y	-0-					162
06	T. A.	37	-0-	37	710	37	3			Y	-0-					162

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 119162 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1900	R	1900	-0-	-0-	-0-	1841	3	59	9	N	54					189
02	1758	R	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					189
03	1648	R	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					189
04	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					189
05	1457	#	154	-0-	-1303	-0-	106	3	48	9	N	44	178	1			55
*06	1410	#	1094	-0-	-316	-0-	1075	3	19	9	N	17					72

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
01	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					71
02	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					71
03	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					71
04	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					71
*05	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					71
06	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					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
01	DLQ G-10		82	-0-	82	336	82	3			Y	-0-					250
02	DLQ G-10		78	-0-	78	414	78	3			Y	-0-					250
03	DLQ G-10		80	-0-	80	494	80	3			Y	-0-					250
04	DLQ G-10		132	-0-	132	626	132	3			Y	-0-					250
*05	853	R	227	-0-	-626	-0-	227	3			Y	-0-					250
*06	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					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
01	DLQ G-10		30	-0-	30	387	30	3			Y	-0-					34
02	DLQ G-10		29	-0-	29	416	29	3			Y	-0-					34
03	DLQ G-10		29	-0-	29	445	29	3			Y	-0-					34
04	DLQ G-10		55	-0-	55	500	55	3			Y	-0-					34
*05	500	R	-0-	-0-	-500	-0-					Y	-0-					34
*06	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					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
01	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					92
02	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					92
03	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					92
04	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					92
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					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
01	DLQ G-10		48	-0-	48	216	48	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		45	-0-	45	261	45	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		47	-0-	47	308	47	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		76	-0-	76	384	76	3			Y	-0-					-0-
*05	513	R	129	-0-	-384	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
*06	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-

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
01	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					100
02	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					100
03	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					100
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					100

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	21	-0-	21	117	21	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	20	-0-	20	137	20	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	21	-0-	21	158	21	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-					-0-
05	T. A.	18	-0-	18	176	18	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	176					Y	-0-					-0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

01	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					99
02	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					99
03	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					99
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*05	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					99
*06	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					99

WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

01	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					97
02	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					97
03	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					97
04	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					97
*05	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					97
06	150 #	83	-0-	-67	-0-	83	3			N	-0-					97

WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

01	8 R	8	-0-	-0-	-0-	6	3	2	9	N	2					127
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					132
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
*05	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					132
*06	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					132

MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					6
06	DLQ G-10	97	-0-	97	104	97	3			Y	-0-					6

MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

01	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*06	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 3 RRCID -> 272551 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6998 - 7348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*05	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	180 #	134	-0-	-46	-0-	134	3			N	-0-					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

01	357 R	357	-0-	-0-	-0-	354	3	3	9	N	3					163
02	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					163
03	682 #	542	-0-	-140	-0-	542	3			N	-0-					163
04	701 R	701	-0-	-0-	-0-	695	3	6	9	N	5					168
*05	697 R	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					168
06	540 #	430	-0-	-110	-0-	430	3			N	-0-					168

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

01	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					64
02	422 R	422	-0-	-0-	-0-	391	3	31	9	N	28					92
03	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					92
04	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					92
05	465 #	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					92
06	450 #	370	-0-	-80	-0-	370	3			N	-0-					92

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

01	217 #	178	-0-	-39	-0-	178	3			Y	-0-					113
02	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					113
03	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					113
04	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					113
*05	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					113
06	420 #	351	-0-	-69	-0-	351	3			Y	-0-					113

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 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
01	248 #	178	-0-	-70	-0-	178	3			Y	-0-					113
02	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					113
03	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					113
04	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					113
*05	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					113
06	420 #	350	-0-	-70	-0-	350	3			Y	-0-					113

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					86
02	203 #	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					86
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					86
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					86
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

01	1023 #	758	-0-	-265	-0-	758	3			Y	-0-					83
02	957 #	630	-0-	-327	-0-	617	3	13	9	Y	12					95
03	1072 R	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-					95
04	990 #	841	-0-	-149	-0-	841	3			Y	-0-					95
05	1023 #	663	-0-	-360	-0-	654	3	9	9	Y	8					103
06	990 #	673	-0-	-317	-0-	670	3	3	9	Y	3					106

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

01	372 #	253	-0-	-119	-0-	253	3			Y	-0-					83
02	990 R	990	-0-	-0-	-0-	977	3	13	9	Y	12					95
03	810 R	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					95
04	750 R	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					95
05	589 #	498	-0-	-91	-0-	489	3	9	9	Y	8					103
06	570 #	172	-0-	-398	-0-	169	3	3	9	Y	3					106

FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

01	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					82
02	983 R	983	-0-	-0-	-0-	970	3	13	9	Y	12					94
03	959 R	959	-0-	-0-	-0-	959	3			Y	-0-					94
04	480 #	218	-0-	-262	-0-	218	3			Y	-0-					94
*05	788 R	788	-0-	-0-	-0-	777	3	11	9	Y	10					104
*06	801 R	801	-0-	-0-	-0-	799	3	2	9	Y	2					106

FLINT ESTATE -B- WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920

01	620 #	456	-0-	-164	-0-	456	3			N	-0-					114
02	580 #	474	-0-	-106	-0-	474	3			N	-0-					114
03	930 #	264	-0-	-666	-0-	264	3			N	-0-					114
04	900 #	425	-0-	-475	-0-	425	3			N	-0-					114
05	930 #	456	-0-	-474	-0-	456	3			N	-0-					114
*06	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					114

FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

01	465 #	202	-0-	-263	-0-	202	3			Y	-0-					52
02	435 #	306	-0-	-129	-0-	306	3			Y	-0-					52
03	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					52
04	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					52
05	434 #	369	-0-	-65	-0-	369	3			Y	-0-					52
06	570 #	223	-0-	-347	-0-	223	3			Y	-0-					52

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 231152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

01	217	#	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					123
02	203	#	162	-0-	-41	-0-	162	3			N	-0-					123
03	217	#	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-					123
04	180	#	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					123
05	186	#	159	-0-	-27	-0-	103	3	56	9	N	51					174
06	180	#	45	-0-	-135	-0-	45	3			N	-0-					174

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

01	248	#	122	-0-	-126	-0-	122	3			Y	-0-					47
02	232	#	105	-0-	-127	-0-	105	3			Y	-0-					47
03	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					47
04	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					47
*05	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					47
*06	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					47

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

01	341	#	122	-0-	-219	-0-	122	3			Y	-0-					47
02	319	#	105	-0-	-214	-0-	105	3			Y	-0-					47
03	341	#	251	-0-	-90	-0-	251	3			Y	-0-					47
04	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					47
*05	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					47
*06	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					47

FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898

01	403	#	400	-0-	-3	-0-	397	3	3	9	Y	3					44
02	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					44
03	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					44
04	390	#	271	-0-	-119	-0-	271	3			Y	-0-					44
05	465	#	279	-0-	-186	-0-	279	3			Y	-0-					44
06	450	#	293	-0-	-157	-0-	293	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 3 RRCID -> 276500 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7825

01	400	R	400	-0-	-0-	-0-	397	3	3	9	Y	3					44
02	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					44
03	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					44
04	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					44
*05	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					44
*06	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					44

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

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
01	400 R	400	-0-	-0-	-0-	397	3	3	9	Y	3					44
02	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					44
03	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					44
04	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					44
*05	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					44
*06	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 6 RRCID -> 276506 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7567 - 7859

01	400 R	400	-0-	-0-	-0-	397	3	3	9	Y	3					44
02	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					44
03	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					44
04	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					44
05	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					44
*06	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 9 RRCID -> 276507 COMPL. DATE 06/18/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7600 - 7936

01	341 #	202	-0-	-139	-0-	202	3			Y	-0-					51
02	319 #	306	-0-	-13	-0-	306	3			Y	-0-					51
03	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					51
04	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					51
*05	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					51
06	330 #	223	-0-	-107	-0-	223	3			Y	-0-					51

FLINT ESTATE -B- WELL #: 11 RRCID -> 276508 COMPL. DATE 09/13/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7592 - 7860

01	403 #	400	-0-	-3	-0-	397	3	3	9	Y	3					44
02	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					44
03	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					44
04	390 #	272	-0-	-118	-0-	272	3			Y	-0-					44
05	465 #	280	-0-	-185	-0-	280	3			Y	-0-					44
06	450 #	292	-0-	-158	-0-	292	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 13 RRCID -> 276509 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7595 - 7860

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON WELL #: 3 RRCID -> 279562 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7233 - 7837

01	341 #	67	-0-	-274	-0-	67	3			Y	-0-					10
02	319 #	21	-0-	-298	-0-	21	3			Y	-0-					10
03	341 #	17	-0-	-324	-0-	17	3			Y	-0-					10
04	330 #	55	-0-	-275	-0-	55	3			Y	-0-					10
05	248 #	64	-0-	-184	-0-	63	3	1	9	Y	1					11
06	210 #	121	-0-	-89	-0-	121	3			Y	-0-					11

CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 279563 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 19916 PERF. 7218 - 8014

01	1116 #	423	-0-	-693	-0-	423	3			Y	-0-					10
02	1044 #	180	-0-	-864	-0-	180	3			Y	-0-					10
03	1116 #	82	-0-	-1034	-0-	82	3			Y	-0-					10
04	1080 #	133	-0-	-947	-0-	133	3			Y	-0-					10
05	682 #	65	-0-	-617	-0-	64	3	1	9	Y	1					11
06	420 #	122	-0-	-298	-0-	122	3			Y	-0-					11

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

CHEVRON WELL #: 2 RRCID -> 279564 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7420 - 7956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558 #	423	-0-	-135	-0-	423	3			Y	-0-					10
02	522 #	180	-0-	-342	-0-	180	3			Y	-0-					10
03	558 #	82	-0-	-476	-0-	82	3			Y	-0-					10
04	540 #	133	-0-	-407	-0-	133	3			Y	-0-					10
05	558 #	65	-0-	-493	-0-	64	3	1	9	Y	1					11
06	420 #	122	-0-	-298	-0-	122	3			Y	-0-					11

CHEVRON WELL #: 4 RRCID -> 279565 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7662 - 8098

01	14B2 EXT	181	-0-	181	2249	181	3			N	-0-					50
02	14B2 EXT	207	-0-	207	2456	207	3			N	-0-					50
03	14B2 EXT	249	-0-	249	2705	249	3			N	-0-					50
04	14B2 EXT	334	-0-	334	3039	334	3			N	-0-					50
05	14B2 EXT	443	-0-	443	3482	443	3			N	-0-					50
06	14B2 EXT	310	-0-	310	3792	310	3			N	-0-					50

FLINT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 279566 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7521 - 7873

01	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					66
02	186 R	186	-0-	-0-	-0-	183	3	3	9	Y	3					69
03	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					69
04	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					69
*05	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					69
*06	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					69

FLINT ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 279567 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7570 - 7691

01	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					65
02	185 R	185	-0-	-0-	-0-	182	3	3	9	Y	3					68
03	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					68
04	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					68
*05	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					68
*06	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					68

MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 279568 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 6905 - 7602

01	465 #	385	-0-	-80	-0-	381	3	4	9	Y	4					36
02	435 #	244	-0-	-191	-0-	229	3	15	9	Y	14					50
03	465 #	344	-0-	-121	-0-	344	3			Y	-0-					50
04	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					50
05	372 #	295	-0-	-77	-0-	295	3			Y	-0-					50
*06	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					50

MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 279622 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6979 - 7578

01	387 R	387	-0-	-0-	-0-	381	3	6	9	Y	5					37
02	348 #	242	-0-	-106	-0-	229	3	13	9	Y	12					49
03	372 #	344	-0-	-28	-0-	344	3			Y	-0-					49
04	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					49
05	372 #	295	-0-	-77	-0-	295	3			Y	-0-					49
*06	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					49

FLINT ESTATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 279634 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 8076

01	401 R	401	-0-	-0-	-0-	397	3	4	9	Y	4					45
02	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					45
03	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					45
04	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					45
*05	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					45
*06	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					45

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 279750 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7712 - 8195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186 #	122	-0-	-64	-0-	122	3			Y	-0-					47
02	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					47
03	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					47
04	180 #	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					47
*05	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					47
*06	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					47

FLINT ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 279755 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 8008

01	248 #	122	-0-	-126	-0-	122	3			Y	-0-					47
02	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					47
03	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					47
04	240 #	152	-0-	-88	-0-	152	3			Y	-0-					47
*05	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					47
*06	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					47

FLINT ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 279769 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7714 - 7988

01	186 #	121	-0-	-65	-0-	121	3			Y	-0-					46
02	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					46
03	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					46
04	180 #	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					46
*05	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					46
*06	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					46

MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 279770 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6999 - 7578

01	496 #	386	-0-	-110	-0-	382	3	4	9	Y	4					37
02	464 #	242	-0-	-222	-0-	229	3	13	9	Y	12					49
03	496 #	344	-0-	-152	-0-	344	3			Y	-0-					49
04	480 #	473	-0-	-7	-0-	473	3			Y	-0-					49
05	496 #	295	-0-	-201	-0-	295	3			Y	-0-					49
*06	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					49

VISION EXPLORATION LLC 886299
CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238

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

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	46	-0-	46	197	46	2			Y	-0-					10
02	231 R	34	-0-	-197	-0-	34	2			Y	-0-					10
03	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					10
04	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					10
05	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					10
*06	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					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

*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					1
*02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	65	1	704	3	Y	5	5	0			1
						53	4	6	9							
*03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	79	1	770	3	Y	4	5	0			-0-
						52	4	4	9							
*04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	48	1	507	3	Y	2	2	0			-0-
						32	4	2	9							
*05	620 N	613	-0-	-7	-0-	47	1	545	3	Y	2	2	0			-0-
						19	4	2	9							
06	600 N	401	-0-	-199	-0-	34	1	365	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 6 RRCID -> 148897 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

*01	T. A.	2	-0-	2	11	2	3			Y	-0-					-0-
*02	79 X	68	-0-	-11	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	Y	2	2	0			-0-
						11	4	2	9							
*04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	28	1	299	3	Y	6	6	0			-0-
						19	4	7	9							
*05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	256	3	Y	3	3	0			-0-
						9	4	3	9							
*06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	201	3	Y	5	5	0			-0-
						1	4	6	9							

STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

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

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149368 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520

*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	176	-0-	176	176	14	1	151	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*03	T. A.	146	-0-	146	322	13	1	124	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*04	399 X	77	-0-	-322	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*05	124 N	92	-0-	-32	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	109	-0-	109	109	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*03	T. A.	145	-0-	145	254	13	1	124	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*04	378 X	124	-0-	-254	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
06	150 N	89	-0-	-61	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

*01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					-0-
*03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

*01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
*03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

STERLING 'P' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149815 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

*01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	3	3	0			-0-
						5	4	3	9							
*03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	Y	1	1	0			-0-
						9	4	1	9							
*04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	304	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
*05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	38	1	655	3	Y	4	4	0			-0-
						22	4	4	9							
*06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	384	3	Y	7	6	0			1
						2	4	8	9							

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149817 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

*01	T. A.	6	-0-	6	11	5	3	1	4	Y	-0-			-0-
*02	139 X	128	-0-	-11	-0-	10	1	110	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
*04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	201	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
*05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	201	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

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

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 149832 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	206	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
*03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	26	1	257	3	Y	-0-			-0-
						17	4							
*04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
*05	248 N	205	-0-	-43	-0-	16	1	183	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
06	300 N	198	-0-	-102	-0-	17	1	180	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	540	-0-	540	540	43	1	462	3	Y	-0-					-0-
						35	4									
*03	T. A.	386	-0-	386	926	33	1	331	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
*04	1163 X	237	-0-	-926	-0-	19	1	205	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*05	403 N	344	-0-	-59	-0-	27	1	306	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	49	1	509	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	39	1	425	3	Y	-0-					-0-
						32	4									
*03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	42	1	415	3	Y	1	1	0			-0-
						28	4	1	9							
*04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	25	1	264	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*05	372 N	329	-0-	-43	-0-	25	1	294	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
06	360 N	273	-0-	-87	-0-	24	1	248	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	416	-0-	416	416	33	1	356	3	Y	-0-					-0-
						27	4									
*03	T. A.	770	-0-	770	1186	68	1	657	3	Y	-0-					-0-
						45	4									
*04	1733 X	547	-0-	-1186	-0-	44	1	473	3	Y	-0-					-0-
						30	4									
*05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	50	1	587	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
06	780 N	773	-0-	-7	-0-	67	1	703	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 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
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	77	1	834	3	Y	3	3	0			-0-
							62	4	3	9							
*03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	62	1	606	3	Y	1	1	0			-0-
							41	4	1	9							
*04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	44	1	468	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
*05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	92	1	1065	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
06	720	N	306	-0-	-414	-0-	27	1	278	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149840 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		198	-0-	198	198	16	1	169	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*03	T. A.		165	-0-	165	363	15	1	140	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*04	441	X	78	-0-	-363	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*05	124	N	94	-0-	-30	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	25	1	264	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*03	186	N	165	-0-	-21	-0-	15	1	141	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*05	248	N	107	-0-	-141	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	13	1	134	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149842 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		83	-0-	83	83	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	T. A.		112	-0-	112	195	9	1	97	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*04	273	X	78	-0-	-195	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	7	6	0			1
							8	9									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149844 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	137	1	986	3	Y	5	6	0			-0-
							60	4	6	9							
12	961	N	511	-0-	-450	-0-	27	1	401	3	Y	16	15	0			1
							65	4	18	9							
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	4	Y	-0-	1	0			-0-
*02	1131	N	545	-0-	-586	-0-	43	1	457	3	Y	10	9	0			1
							34	4	11	9							
*03	496	N	479	-0-	-17	-0-	40	1	408	3	Y	3	4	0			-0-
							28	4	3	9							
*04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	315	3	Y	1	1	0			-0-
							20	4	1	9							
*05	403	N	379	-0-	-24	-0-	28	1	338	3	Y	1	1	0			-0-
							12	4	1	9							
06	390	N	243	-0-	-147	-0-	21	1	221	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149846 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

*01	527	N	1	-0-	-526	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*02	290	N	37	-0-	-253	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
							2	4									
*03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	26	1	262	3	N	-0-					-0-
							18	4									
*04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	50	1	527	3	N	-0-					-0-
							33	4									
*05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	37	1	433	3	N	-0-					-0-
							15	4									
*06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	33	1	352	3	N	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

*01	527	N	3	-0-	-524	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*02	464	N	146	-0-	-318	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*03	434	N	420	-0-	-14	-0-	37	1	358	3	Y	1	1	0			-0-
							24	4	1	9							
*04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	69	1	731	3	Y	-0-					-0-
							46	4									
*05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	52	1	598	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
06	420	N	202	-0-	-218	-0-	18	1	183	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149851 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	6	-0-	-56	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	44	1	436	3	Y	2	2	0			-0-
							29	4	2	9							
*04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	77	1	822	3	Y	6	6	0			-0-
							51	4	7	9							
*05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	60	1	702	3	Y	3	3	0			-0-
							25	4	3	9							
*06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	54	1	574	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A

*01	744	N	6	-0-	-738	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	609	N	168	-0-	-441	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*03	682	N	457	-0-	-225	-0-	39	1	392	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
*04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	69	1	738	3	Y	-0-					-0-
							46	4									
*05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	55	1	643	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	62	1	651	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149853 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

*01	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	116	N	51	-0-	-65	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	124	N	77	-0-	-47	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149854 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

*01	310	N	3	-0-	-307	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*02	232	N	183	-0-	-49	-0-	14	1	157	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*03	341	N	287	-0-	-54	-0-	24	1	239	3	Y	7	7	0			-0-
							16	4	8	9							
*04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	42	1	452	3	Y	24	22	0			2
							28	4	26	9							
*05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	33	1	386	3	Y	10	11	0			1
							13	4	11	9							
*06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	31	1	325	3	Y	21	20	0			2
							1	4	23	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	174	N	123	-0-	-51	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	279	N	188	-0-	-91	-0-	16	1	161	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	29	1	303	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	259	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	212	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

STERLING 'U' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149863 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

*01	496	N	22	-0-	-474	-0-	20	3	2	4	Y	-0-	1	0			-0-
*02	464	N	460	-0-	-4	-0-	37	1	390	3	Y	4	4	0			-0-
							29	4	4	9							
*03	496	N	462	-0-	-34	-0-	39	1	387	3	Y	9	9	0			-0-
							26	4	10	9							
*04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	44	1	474	3	Y	13	12	0			1
							30	4	14	9							
*05	496	N	268	-0-	-228	-0-	20	1	237	3	Y	3	4	0			-0-
							8	4	3	9							
06	450	N	349	-0-	-101	-0-	30	1	318	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	266	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	44	1	506	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	31	1	331	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'U' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149865 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	63	1	543	3	Y	6	6	0			1
							74	4	7	9							
*09	390	N	363	-0-	-27	-0-	39	1	240	3	Y	6	6	0			1
							77	4	7	9							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					1
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	27	1	382	3	Y	6	7	0			-0-
							60	4	7	9							
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	46	3	5	4	Y	-0-					-0-
*02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	86	1	934	3	Y	4	4	0			-0-
							70	4	4	9							
*03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	72	1	706	3	Y	-0-					-0-
							47	4									
*04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	83	1	897	3	Y	-0-					-0-
							56	4									
*05	1178	N	987	-0-	-191	-0-	76	1	880	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
06	810	N	542	-0-	-268	-0-	46	1	486	3	Y	7	6	0			1
							2	4	8	9							

STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 2 RRCID -> 150144 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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 #: 12 RRCID -> 150596 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

*01	775 N	6	-0-	-769	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	667 N	186	-0-	-481	-0-	15	1	159	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*03	775 N	509	-0-	-266	-0-	44	1	432	3	Y	4	4	0			-0-
						29	4	4	9							
*04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	76	1	816	3	Y	12	11	0			1
						51	4	13	9							
*05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	60	1	697	3	Y	5	6	0			-0-
						24	4	6	9							
*06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	53	1	564	3	Y	11	10	0			1
						2	4	12	9							

STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

*01	465 N	8	-0-	-457	-0-	7	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	Y	7	6	0			1
						31	4	8	9							
*03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	567	3	Y	3	4	0			-0-
						38	4	3	9							
*04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	37	1	595	3	Y	4	4	0			-0-
						37	4	4	9							
*05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	38	1	640	3	Y	8	7	0			1
						22	4	9	9							
*06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	39	1	658	3	Y	7	7	0			1
						3	4	8	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "T" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 8190

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 11 RRCID -> 154537 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7912 - 8156

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

REAGAN 'G' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154622 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

*01	837	N	3	-0-	-834	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
*02	551	N	76	-0-	-475	-0-	6	1	65	3	Y	-0-				-0-
							5	4								
*03	403	N	254	-0-	-149	-0-	22	1	213	3	Y	4	4	0		-0-
							15	4	4	9						
*04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	43	1	462	3	Y	12	11	0		1
							29	4	13	9						
*05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	33	1	395	3	Y	5	6	0		-0-
							14	4	6	9						
*06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	31	1	325	3	Y	11	10	0		1
							2	4	12	9						

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 15 RRCID -> 155143 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518

*01	403	N	5	-0-	-398	-0-	4	3	1	4	Y	-0-				-0-
*02	377	N	156	-0-	-221	-0-	12	1	133	3	Y	-0-				-0-
							11	4								
*03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	36	1	364	3	Y	7	7	0		-0-
							24	4	8	9						
*04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	63	1	686	3	Y	24	22	0		2
							43	4	26	9						
*05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	48	1	554	3	Y	10	11	0		1
							20	4	11	9						
06	420	N	95	-0-	-325	-0-	8	1	83	3	Y	4	5	0		-0-
							4	9								

STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397

*01	589	N	55	-0-	-534	-0-	49	3	6	4	Y	-0-	2	0		1
*02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	91	1	970	3	Y	15	14	0		2
							72	4	17	9						
*03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	87	1	854	3	Y	23	24	0		1
							57	4	25	9						
*04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	97	1	1041	3	Y	28	27	0		2
							65	4	31	9						
*05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	125	1	1454	3	Y	37	36	0		3
							51	4	41	9						
*06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	129	1	1357	3	Y	34	34	0		3
							6	4	37	9						

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 16 RRCID -> 155876 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					-0-
*03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*01	62	N	20	-0-	-42	-0-	18	3	2	4	Y	-0-					-0-
*02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	378	3	Y	2	2	0			-0-
							28	4	2	9							
*03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	21	1	466	3	Y	3	3	0			-0-
							32	4	3	9							
*04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	46	1	743	3	Y	10	9	0			1
							46	4	11	9							
*05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	39	1	659	3	Y	12	12	0			1
							23	4	13	9							
06	510	N	470	-0-	-40	-0-	25	1	434	3	Y	8	8	0			1
							2	4	9	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		254	-0-	254	254	20	1	218	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*03	T. A.		289	-0-	289	543	25	1	247	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*04	740	X	197	-0-	-543	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*05	279	N	212	-0-	-67	-0-	16	1	189	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	22	1	223	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		149	-0-	149	149	12	1	127	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*03	T. A.		169	-0-	169	318	15	1	144	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*04	445	X	127	-0-	-318	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*05	155	N	149	-0-	-6	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	14	1	151	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'T' FEE WELL #: 8 RRCID -> 155885 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	281	-0-	281	281	22	1	241	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
*03	T. A.	320	-0-	320	601	28	1	273	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
*04	805 X	204	-0-	-601	-0-	17	1	176	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*05	279 N	277	-0-	-2	-0-	21	1	247	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	32	1	334	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157133 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8139 - 8492

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'P' FEE WELL #: 6 RRCID -> 157135 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

*01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					-0-
*03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

*01	310 N	34	-0-	-276	-0-	30	3	4	4	Y	-0-	1	0			-0-
*02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	50	1	1050	3	Y	9	8	0			1
						78	4	10	9							
*03	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	77	1	1616	3	Y	23	23	0			1
						109	4	25	9							
*04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	81	1	1293	3	Y	24	23	0			2
						80	4	26	9							
*05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	77	1	1280	3	Y	10	11	0			1
						44	4	11	9							
*06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	79	1	1364	3	Y	7	7	0			1
						6	4	8	9							

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "T" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160032 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1333	N	6	-0-	-1327	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					1
*02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	66	1	710	3	Y	9	9	0			1
							53	4	10	9							
*03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	74	1	723	3	Y	9	10	0			-0-
							49	4	10	9							
*04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	54	1	578	3	Y	6	6	0			-0-
							36	4	7	9							
*05	713	N	660	-0-	-53	-0-	51	1	589	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
06	690	N	669	-0-	-21	-0-	58	1	608	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170202 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335

*01	961	N	28	-0-	-933	-0-	25	3	3	4	Y	-0-					-0-
*02	725	N	644	-0-	-81	-0-	27	1	566	3	Y	7	6	0			1
							43	4	8	9							
*03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	31	1	642	3	Y	6	7	0			-0-
							43	4	7	9							
*04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	54	1	873	3	Y	13	12	0			1
							55	4	14	9							
*05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	45	1	743	3	Y	12	12	0			1
							26	4	13	9							
06	720	N	549	-0-	-171	-0-	30	1	506	3	Y	10	10	0			1
							2	4	11	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 170203 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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 #: 4 RRCID -> 170205 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7610 - 7851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 170342 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 13 RRCID -> 193279 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

*01	248 N	14	-0-	-234	-0-	12	3	2	4	Y	-0-					-0-
*02	348 N	187	-0-	-161	-0-	8	1	167	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*03	341 N	251	-0-	-90	-0-	11	1	225	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	378	3	Y	-0-					-0-
						23	4									
*05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	26	1	430	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	448	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE-SEALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193534 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	527	N	20	-0-	-507	-0-	18	3	2	4	Y	-0-					-0-
*02	406	N	249	-0-	-157	-0-	11	1	221	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*03	496	N	314	-0-	-182	-0-	14	1	281	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	315	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	310	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	15	1	261	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	58	1	819	3	Y	13	13	0			1
							111	4	14	9							
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	50	1	479	3	Y	9	10	0			-0-
							152	4	10	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							
12	713	N	561	-0-	-152	-0-	1	1	475	3	Y	8	9	0			-0-
							76	4	9	9							
*01	527	N	26	-0-	-501	-0-	23	3	3	4	Y	-0-					-0-
*02	1334	N	775	-0-	-559	-0-	32	1	678	3	Y	13	12	0			1
							51	4	14	9							
*03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	40	1	838	3	Y	13	14	0			-0-
							57	4	14	9							
*04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	107	1	1731	3	Y	9	8	0			1
							108	4	10	9							
*05	837	N	104	-0-	-733	-0-	5	1	92	3	Y	4	5	0			-0-
							3	4	4	9							
06	960	N	470	-0-	-490	-0-	26	1	434	3	Y	7	6	0			1
							2	4	8	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 195426 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
*03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	31	1	340	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	39	1	386	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	23	1	239	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*05	T. A.		450	-0-	450	450	35	1	401	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
06	T. A.		416	-0-	416	866	36	1	378	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "T" FEE WELL #: 7 RRCID -> 202035 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	27	1	282	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	33	1	321	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	22	1	237	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*05	T. A.		392	-0-	392	392	30	1	350	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
06	T. A.		262	-0-	262	654	22	1	235	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							

COPE, E. B. WELL #: 14 RRCID -> 203713 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182

*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-
*03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 203718 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132

*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					-0-
*03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 2 RRCID -> 203735 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295

*08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	92	1	796	3	Y	14	14	0			2
							108	4	15	9							
*09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	86	1	533	3	Y	6	7	0			1
							168	4	7	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							
12	806	N	604	-0-	-202	-0-	32	1	464	3	Y	30	29	0			2
							75	4	33	9							
*01	837	N	23	-0-	-814	-0-	20	3	3	4	Y	-0-	1	0			1
*02	725	N	486	-0-	-239	-0-	37	1	409	3	Y	8	8	0			1
							31	4	9	9							
*03	589	N	417	-0-	-172	-0-	36	1	351	3	Y	5	6	0			-0-
							24	4	6	9							
*04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	40	1	428	3	Y	6	6	0			-0-
							27	4	7	9							
*05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	57	1	660	3	Y	12	11	0			1
							23	4	13	9							
*06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	60	1	638	3	Y	9	9	0			1
							3	4	10	9							

COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
*01	1023	N	1	-0-	-1022	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	1102	N	959	-0-	-143	-0-	41	1	854	3	Y	-0-					-0-
							64	4									
*03	992	N	622	-0-	-370	-0-	27	1	557	3	Y	-0-					-0-
							38	4									
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*05	T. A.		1028	-0-	1028	1028	57	1	938	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
06	T. A.		508	-0-	508	1536	28	1	478	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
*03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

*01	682	N	35	-0-	-647	-0-	31	3	4	4	Y	-0-					-0-
*02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	47	1	995	3	Y	-0-					-0-
							75	4									
*03	651	N	412	-0-	-239	-0-	17	1	370	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	34	1	560	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	275	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							

COPE, E. B. WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227

*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
*03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 207899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	465	N	2	-0-	-463	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	348	N	51	-0-	-297	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	279	N	80	-0-	-199	-0-	7	1	67	3	Y	1	1	0			-0-
							5	4	1	9							
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
*06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	28	1	296	3	Y	53	48	0			5
							2	4	58	9							

COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					-0-
*03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1					1
*02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	6	6	0			1
						13	4	7	9							
*03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	Y	-0-	1	0			-0-
						15	4									
*04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*05	T. A.	444	-0-	444	444	24	1	399	3	Y	6	5	0			1
						14	4	7	9							
06	T. A.	926	-0-	926	1370	50	1	861	3	Y	10	10	0			1
						4	4	11	9							

STERLING 'P' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219684 COMPL. DATE 04/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7855

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

*01	682 N	9	-0-	-673	-0-	8	3	1	4	Y	-0-					1
*02	638 N	620	-0-	-18	-0-	26	1	539	3	Y	14	13	0			2
						40	4	15	9							
*03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	55	1	1163	3	Y	12	13	0			1
						78	4	13	9							
*04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	55	1	884	3	Y	13	13	0			1
						55	4	14	9							
*05	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	59	1	986	3	Y	25	24	0			2
						35	4	28	9							
*06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	65	1	1109	3	Y	17	18	0			1
						5	4	19	9							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-					37
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-					37
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-					37
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-					37
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-					37
06	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

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 3 RRCID -> 220035 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

*01	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-	1	0		2
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	5	6	0		1
							8	4	6	9						
*03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	24	1	490	3	Y	51	49	0		3
							33	4	56	9						
*04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	375	3	Y	18	19	0		2
							23	4	20	9						
*05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	277	3	Y	25	25	0		2
							10	4	28	9						
06	270	N	131	-0-	-139	-0-	7	1	110	3	Y	13	14	0		1
							14	9								

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 236236 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

STERLING -S- FEE WELL #: 2 RRCID -> 269110 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057

*01	93 N	32	-0-	-61	-0-	26	3	4	4	N	2	1	0			3
						2	9									
*02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	27	1	569	3	N	30	30	0			3
						43	4	33	9							
*03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	22	1	482	3	N	33	35	0			1
						32	4	36	9							
*04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	327	3	N	28	27	0			2
						20	4	31	9							
*05	651 N	399	-0-	-252	-0-	20	1	335	3	N	29	29	0			2
						12	4	32	9							
06	570 N	542	-0-	-28	-0-	27	1	462	3	N	46	44	0			4
						2	4	51	9							

EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472

01	341 N	255	-0-	-86	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
02	319 N	236	-0-	-83	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	369	-0-	369	369	369	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	304	-0-	304	673	304	2			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	58 N	43	-0-	-15	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

01	465 N	301	-0-	-164	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	406 N	279	-0-	-127	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	416	2	9	9	N	8					8
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	392	2	7	9	N	6					14
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	436	2	9	9	N	8					22
*06	420 N	391	-0-	-29	-0-	360	2	31	9	Y	28					28

EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

01	1054 N	671	-0-	-383	-0-	671	2			N	-0-					-0-
02	957 N	623	-0-	-334	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	927	2	17	9	N	15					15
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	874	2	14	9	N	13					28
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	973	2	18	9	N	16					44
*06	900 N	815	-0-	-85	-0-	802	2	13	9	Y	12					12

HUNT OIL COMPANY 416330
DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

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

COPE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 153091 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8000 - 8233

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394

01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	574	3	2	9	Y	2					2
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	659	3	24	9	Y	22					22
*05	DLQ G-10	643	-0-	643	643	626	3	17	9	Y	15	10	1			27
06	DLQ G-10	576	-0-	576	1219	576	3			Y	-0-	21	1			6

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

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

COPE-BODINE WELL #: 1 RRCID -> 153096 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8052 - 8449

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

TERRY, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 153114 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*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-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	156			Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	156			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	156			Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	156			Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	156			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	156			Y	-0-			-0-
06	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

*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			-0-

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

COPE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 157764 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

TERRY, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 157876 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

*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	371	-0-	-49	-0-	364	3	7	9	Y	6	2	1			5
*12	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	3			Y	-0-					5
*01	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	3			Y	-0-	3	1			2
*02	348 N	346	-0-	-2	-0-	346	3			Y	-0-	1	1			1
*03	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	3			Y	-0-	1	1			-0-
*04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10	328	-0-	328	328	328	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	284	-0-	284	612	284	3			Y	-0-					-0-

COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	DLQ G-10	144	-0-	144	311	91	3	53	9	Y	48	4	1			46
02	384 N	73	-0-	-311	-0-	73	3			Y	-0-	46	1			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
*05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
*06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	95	3	14	9	Y	13					13

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	DLQ G-10	695	-0-	695	1659	692	3	3	9	Y	3					3
02	2341 N	682	-0-	-1659	-0-	640	3	42	9	Y	38	16	1			25
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-	25	1			-0-
04	660 N	391	-0-	-269	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
*05	744 N	279	-0-	-465	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
06	540 N	223	-0-	-317	-0-	223	3			Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

01	DLQ G-10	436	-0-	436	940	138	1	298	3	Y	-0-					-0-
02	1214 N	274	-0-	-940	-0-	87	1	187	3	Y	-0-					-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	56	1	204	3	Y	-0-					-0-
04	300 N	190	-0-	-110	-0-	46	1	144	3	Y	-0-					-0-
*05	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
06	240 N	185	-0-	-55	-0-	185	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 180954 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

*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-
*12	837	X	619	-0-	-218	-0-	179	1	440	3	N	-0-				-0-
*01	837	X	302	-0-	-535	-0-	213	1	89	3	N	-0-				-0-
*02	551	X	457	-0-	-94	-0-	234	1	223	3	N	-0-				-0-
*03	620	N	430	-0-	-190	-0-	180	1	250	3	N	-0-				-0-
*04	300	N	236	-0-	-64	-0-	72	1	164	3	N	-0-				-0-
*05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	44	1	489	3	Y	45	40	0		5
							37	4	50	9						
*03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	79	1	711	3	Y	8	13	0		-0-
							47	4	9	9						
*04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	83	1	874	3	Y	28	26	0		2
							54	4	31	9						
*05	T. A.		142	-0-	142	142	11	1	125	3	Y	2	4	0		-0-
							4	4	2	9						
06	T. A.		32	-0-	32	174	2	1	28	3	Y	2	2	0		-0-
							2	9								

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 097172 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	2		N	-0-			105
02	870 N	400	-0-	-470	-0-	400	2		N	-0-			105
03	868 N	447	-0-	-421	-0-	447	2		N	-0-			105
04	450 N	447	-0-	-3	-0-	447	2		N	-0-			105
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			105
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			105

ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-			150
02	232 N	189	-0-	-43	-0-	189	2		Y	-0-			150
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2		Y	-0-			150
04	180 N	44	-0-	-136	-0-	44	2		Y	-0-			150
05	217 N	35	-0-	-182	-0-	35	2		Y	-0-			150
06	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	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

01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			48
02	319 N	290	-0-	-29	-0-	290	2		N	-0-			48
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2		N	-0-			48
04	270 N	145	-0-	-125	-0-	145	2		N	-0-			48
05	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	2		N	-0-			48
06	300 N	244	-0-	-56	-0-	244	2		N	-0-			48

TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 097948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3332 - 3458

01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			21
02	638 N	581	-0-	-57	-0-	581	2		N	-0-			21
03	651 N	646	-0-	-5	-0-	646	2		N	-0-			21
04	540 N	289	-0-	-251	-0-	289	2		N	-0-			21
05	620 N	443	-0-	-177	-0-	443	2		N	-0-			21
06	630 N	489	-0-	-141	-0-	489	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
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					153
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					153
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					153
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					153
05	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	1159	3			N	-0-					153
06	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	1100	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	SWR 10	3684	-0-	3684	224685	3684	3				N	-0-					45
02	SWR 10	3421	-0-	3421	228106	3421	3				N	-0-					45
03	SWR 10	1962	-0-	1962	230068	1962	3				N	-0-					45
04	SWR 10	74	-0-	74	230142	74	3				N	-0-					45
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	230142						N	-0-					45
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	230142						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

01	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	987	1	10930	3	N	-0-					114
02	10324	X	9907	-0-	-417	-0-	896	1	9011	3	N	-0-					114
03	11036	X	10056	-0-	-980	-0-	973	1	9083	3	N	-0-					114
04	10680	X	8882	-0-	-1798	-0-	738	1	8144	3	N	-0-					114
05	11346	X	10080	-0-	-1266	-0-	831	1	9249	3	N	-0-					114
06	10980	X	8489	-0-	-2491	-0-	550	1	7939	3	N	-0-					114

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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
02	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
03	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
05	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
*06	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

01	27240	X	27240	-0-	-0-	-0-	27240	3			N	-0-					-0-
02	23788	X	23788	-0-	-0-	-0-	23788	3			N	-0-					-0-
03	26257	X	26145	-0-	-112	-0-	26145	3			N	-0-					-0-
04	26370	X	19269	-0-	-7101	-0-	19269	3			N	-0-					-0-
05	27249	X	22765	-0-	-4484	-0-	22765	3			N	-0-					-0-
06	26370	X	15227	-0-	-11143	-0-	15227	3			N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

01	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	3			N	-0-					-0-
02	7047	X	7015	-0-	-32	-0-	7015	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	7519	-0-	-200	-0-	7519	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	6641	-0-	-949	-0-	6641	3			N	-0-					-0-
05	7843	X	7548	-0-	-295	-0-	7544	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	7590	X	6601	-0-	-989	-0-	6601	3			N	-0-					-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

01	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	3			N	-0-					-0-
02	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	3			N	-0-					-0-
03	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	8045	3			N	-0-					-0-
04	8010	X	6632	-0-	-1378	-0-	6632	3			N	-0-					-0-
05	8277	X	7776	-0-	-501	-0-	7776	3			N	-0-					-0-
06	8010	X	7223	-0-	-787	-0-	7223	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

01	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	10432	3			N	-0-					-0-
02	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	3			N	-0-					-0-
03	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	10226	3			N	-0-					-0-
04	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	3			N	-0-					-0-
05	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	3			N	-0-					-0-
*06	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	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
01	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	3		N	-0-			-0-
02	6612 X	6561	-0-	-51	-0-	6561	3		N	-0-			-0-
03	7099 X	6930	-0-	-169	-0-	6930	3		N	-0-			-0-
04	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	3		N	-0-			-0-
05	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	3		N	-0-			-0-
06	6780 X	6655	-0-	-125	-0-	6655	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 U RRCID -> 037335 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

01	22192 X	22192	-0-	-0-	-0-	22192	3		N	-0-			-0-
02	19106 X	19106	-0-	-0-	-0-	19106	3		N	-0-			-0-
03	21980 X	21980	-0-	-0-	-0-	21980	3		N	-0-			-0-
04	21480 X	13001	-0-	-8479	-0-	13001	3		N	-0-			-0-
05	22196 X	14304	-0-	-7892	-0-	14304	3		N	-0-			-0-
06	21480 X	9740	-0-	-11740	-0-	9740	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	T. A.	16606	-0-	16606	46611	16606	3			N	-0-					-0-
02	61568 X	14957	-0-	-46611	-0-	14957	3			N	-0-					-0-
03	16486 X	16486	-0-	-0-	-0-	16486	3			N	-0-					-0-
04	15780 X	13706	-0-	-2074	-0-	13706	3			N	-0-					-0-
05	16306 X	13846	-0-	-2460	-0-	13846	3			N	-0-					-0-
06	15780 X	11707	-0-	-4073	-0-	11707	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

01	T. A.	9273	-0-	9273	26900	9273	3			N	-0-					-0-
02	35337 X	8437	-0-	-26900	-0-	8437	3			N	-0-					-0-
03	9331 X	6148	-0-	-3183	-0-	6148	3			N	-0-					-0-
04	9030 X	4892	-0-	-4138	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
05	9331 X	3916	-0-	-5415	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
06	8970 X	8935	-0-	-35	-0-	8935	3			N	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

01	28695 X	28695	-0-	-0-	-0-	28695	3			N	-0-					-0-
02	25856 X	25856	-0-	-0-	-0-	25856	3			N	-0-					-0-
03	28514 X	28514	-0-	-0-	-0-	28514	3			N	-0-					-0-
04	27780 X	22746	-0-	-5034	-0-	22746	3			N	-0-					-0-
05	28706 X	26627	-0-	-2079	-0-	26627	3			N	-0-					-0-
06	27780 X	24588	-0-	-3192	-0-	24588	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 L RRCID -> 037334 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	29653 X	29653	-0-	-0-	-0-	29653	3			N	-0-					-0-
02	27085 X	27085	-0-	-0-	-0-	27085	3			N	-0-					-0-
03	29480 X	29480	-0-	-0-	-0-	29480	3			N	-0-					-0-
04	28710 X	25092	-0-	-3618	-0-	25092	3			N	-0-					-0-
05	29667 X	28354	-0-	-1313	-0-	28354	3			N	-0-					-0-
06	28710 X	26204	-0-	-2506	-0-	26204	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

01	T. A.	20912	-0-	20912	61035	20912	3			N	-0-					-0-
02	79695 X	18660	-0-	-61035	-0-	18660	3			N	-0-					-0-
03	20837 X	20837	-0-	-0-	-0-	20837	3			N	-0-					-0-
04	20250 X	17587	-0-	-2663	-0-	17587	3			N	-0-					-0-
05	20925 X	20165	-0-	-760	-0-	20165	3			N	-0-					-0-
06	20250 X	18302	-0-	-1948	-0-	18302	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
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	485	2	150	9	N	136	172	1			237
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	110	2	19	9	N	17					254
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	71	2	43	9	N	39	172	1			121
04	600	N	130	-0-	-470	-0-	115	2	15	9	N	14					135
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	155	2	67	9	N	61					196
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	52	2	23	9	N	21					217

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2210	2	405	9	N	368	368	1			262
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	1766	2	397	9	N	361	361	1			262
03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	1887	2	402	9	N	365	365	1			262
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1724	2	196	9	N	178	178	1			262
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	1898	2	204	9	N	185	185	1			262
*06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1713	2	195	9	N	177	177	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

01	713	N	638	-0-	-75	-0-	634	2	4	9	N	4					119
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	778	2	17	9	N	15					134
03	837	N	622	-0-	-215	-0-	622	2			N	-0-					134
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	741	2	51	9	N	46	163	1			17
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	910	2	9	9	N	8					25
06	600	N	565	-0-	-35	-0-	555	2	10	9	N	9					34

THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

01	24132	X	24132	-0-	-0-	-0-	24132	3			N	-0-					-0-
02	23374	X	22667	-0-	-707	-0-	22667	3			N	-0-					-0-
03	24986	X	13415	-0-	-11571	-0-	13415	3			N	-0-					-0-
04	24180	X	20285	-0-	-3895	-0-	3622	1	16663	3	N	-0-					-0-
05	24242	X	18548	-0-	-5694	-0-	3969	1	14579	3	N	-0-					-0-
06	23460	X	12630	-0-	-10830	-0-	3564	1	9066	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

01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	35	1			17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		128	-0-	128	128	128	3			Y	-0-	6	1			11
04	T. A.		362	-0-	362	490	361	3	1	9	Y	1	8	1			4
05	T. A.		386	-0-	386	876	386	3			Y	-0-					4
06	T. A.		360	-0-	360	1236	360	3			Y	-0-					4

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3657	3	8	9	Y	7	17	1			12
02	3451 X	3423	-0-	-28	-0-	3417	3	6	9	Y	5					17
03	3689 X	3660	-0-	-29	-0-	3651	3	9	9	Y	8	7	1			18
04	3570 X	3553	-0-	-17	-0-	3530	3	23	9	Y	21	26	1			13
05	3689 X	2744	-0-	-945	-0-	2736	3	8	9	Y	7					20
06	3540 X	3507	-0-	-33	-0-	3477	3	30	9	Y	27					47

COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 178322 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	T. A.	3294	-0-	3294	3294	3188	2	106	9	N	96					220
04	14B2 EXT	14633	-0-	14633	17927	14590	2	43	9	N	39					259
05	14B2 EXT	14598	-0-	14598	32525	14543	2	55	9	N	50	182	1			127
06	14B2 EXT	13259	-0-	13259	45784	13205	2	54	9	N	49					176

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 301 RRCID -> 035612 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 902 RRCID -> 055962 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 905 RRCID -> 118845 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	90160	X	90160	-0-	-0-	-0-	89358	3	802	9	N	729	900	1		767
02	7511	X	-0-	-0-	-7511	-0-					N	827	894	1		700
03	84039	X	84039	-0-	-0-	-0-	82993	3	1046	9	N	951	1268	1		383
04	89341	X	89341	-0-	-0-	-0-	88255	3	1086	9	N	987	897	1		473
05	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	870	352	1		991
*06	161400	X	161400	-0-	-0-	-0-	160662	3	738	9	N	671	538	1		1124

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-	2	1			2
02	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					2
03	1364 X	647	-0-	-717	-0-	647	3			Y	-0-					2
04	1320 X	1053	-0-	-267	-0-	1053	3			Y	-0-					1
05	1364 X	427	-0-	-937	-0-	427	3			Y	-0-					1
06	960 X	846	-0-	-114	-0-	845	3	1	9	Y	1					2

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					70
02	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			Y	-0-					70
03	1829 N	1715	-0-	-114	-0-	1712	3	3	9	Y	3					73
04	1800 N	1428	-0-	-372	-0-	1428	3			Y	-0-					73
05	1860 N	1078	-0-	-782	-0-	1078	3			Y	-0-					73
06	1650 N	1607	-0-	-43	-0-	1607	3			Y	-0-					73

SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 504 RRCID -> 166673 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	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
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1180	2	11	9	N	10					98
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1451	2	10	9	N	9					107
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1245	2	2	9	N	2					109
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1304	2	7	9	N	6					115
05	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	1419	2	2	9	N	2					117
*06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1286	2	15	9	N	14					131

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

01	4185	X	4175	-0-	-10	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
02	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	4147	-0-	-69	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3860	-0-	-220	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3529	-0-	-656	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
*06	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

01	2542	N	2336	-0-	-206	-0-	2323	3	13	9	Y	12					28
02	2291	N	2172	-0-	-119	-0-	2163	3	9	9	Y	8					36
03	2356	N	2272	-0-	-84	-0-	2259	3	13	9	Y	12	28	1			20
04	2250	N	2030	-0-	-220	-0-	2018	3	12	9	Y	11					31
05	2325	N	1702	-0-	-623	-0-	1688	3	14	9	Y	13					44
06	2190	N	1788	-0-	-402	-0-	1785	3	3	9	Y	3	33	1			14

TUBB, J. B. WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

01	1984	N	1729	-0-	-255	-0-	1722	3	7	9	Y	6					15
02	1798	N	1587	-0-	-211	-0-	1580	3	7	9	Y	6					21
03	1767	N	1560	-0-	-207	-0-	1548	3	12	9	Y	11	16	1			16
04	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	1604	3	13	9	Y	12					28
05	1705	N	377	-0-	-1328	-0-	371	3	6	9	Y	5					33
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-	25	1			8

TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

01	3472	X	3460	-0-	-12	-0-	3460	3			Y	-0-					-0-
02	3248	X	3114	-0-	-134	-0-	3114	3			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3272	-0-	-262	-0-	3272	3			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3091	-0-	-329	-0-	3091	3			Y	-0-					-0-
05	3441	X	2693	-0-	-748	-0-	2693	3			Y	-0-					-0-
06	3330	X	3087	-0-	-243	-0-	3087	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	6076	X	5849	-0-	-227	-0-	5849	3			Y	-0-					1
02	5684	X	5476	-0-	-208	-0-	5476	3			Y	-0-					1
03	6045	X	5751	-0-	-294	-0-	5751	3			Y	-0-					1
04	5760	X	5525	-0-	-235	-0-	5525	3			Y	-0-					1
05	5859	X	4751	-0-	-1108	-0-	4751	3			Y	-0-					1
06	5670	X	5600	-0-	-70	-0-	5600	3			Y	-0-					1

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
01	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5662	3	12	9	Y	11					28
02	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5139	3	13	9	Y	12					40
03	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	4994	3	10	9	Y	9	31	1			18
04	4740	X	4414	-0-	-326	-0-	4406	3	8	9	Y	7					25
05	5642	X	3797	-0-	-1845	-0-	3776	3	21	9	Y	19					44
06	5460	X	3587	-0-	-1873	-0-	3565	3	22	9	Y	20	33	1			31

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

01	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
02	1566	N	1473	-0-	-93	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1486	-0-	-74	-0-	1486	3			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
*06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

01	8401	X	8055	-0-	-346	-0-	8048	3	7	9	Y	6					13
02	7830	X	5500	-0-	-2330	-0-	5494	3	6	9	Y	5					18
03	8370	X	7459	-0-	-911	-0-	7452	3	7	9	Y	6	14	1			10
04	8100	X	7104	-0-	-996	-0-	7100	3	4	9	Y	4					14
05	8029	X	6243	-0-	-1786	-0-	6243	3			Y	-0-					14
06	7770	X	7195	-0-	-575	-0-	7194	3	1	9	Y	1	11	1			4

WALBET, INC. 891734
TUBB, J. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 019676 COMPL. DATE 10/25/1955 TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A

01	1736	N	1561	-0-	-175	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	1499	-0-	-96	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1250	-0-	-362	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
*06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 204151 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6196 - 6226

01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1014	3	10	9	Y	9					134
02	870	N	847	-0-	-23	-0-	840	3	7	9	Y	6					140
03	930	N	574	-0-	-356	-0-	565	3	9	9	Y	8					148
04	900	N	384	-0-	-516	-0-	375	3	9	9	Y	8					156
05	899	N	299	-0-	-600	-0-	292	3	7	9	Y	6					162
06	570	N	478	-0-	-92	-0-	470	3	8	9	Y	7					169

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

01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	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
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	22	25	1			2
02	551	X	-0-	-0-	-551	-0-					Y	23	22	1			3
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	27	28	1			2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	17	1			3
*05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2596	3	20	9	Y	18	16	1			5
*06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1326	3	97	9	Y	88	76	1			17

TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

01	10075	X	9309	-0-	-766	-0-	9283	3	26	9	Y	24					65
02	9367	X	8717	-0-	-650	-0-	8687	3	30	9	Y	27					92
03	9858	X	9242	-0-	-616	-0-	9217	3	25	9	Y	23	72	1			43
04	9270	X	8673	-0-	-597	-0-	8648	3	25	9	Y	23					66
05	9300	X	7189	-0-	-2111	-0-	7172	3	17	9	Y	15					81
*06	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9038	3	30	9	Y	27	61	1			47

TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564

01	4743	X	4218	-0-	-525	-0-	4218	3			Y	-0-					38
02	4408	X	3954	-0-	-454	-0-	3954	3			Y	-0-					38
03	4588	X	2895	-0-	-1693	-0-	2895	3			Y	-0-					38
04	4380	X	2350	-0-	-2030	-0-	2350	3			Y	-0-					38
05	4247	X	2702	-0-	-1545	-0-	2702	3			Y	-0-					38
06	4080	X	3314	-0-	-766	-0-	3314	3			Y	-0-					38

EDWARDS, JANELLE, ETAL WELL #: 2 RRCID -> 279506 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6436 - 6628

01	5394	X	5368	-0-	-26	-0-	5268	3	100	9	Y	91	97	1			10
02	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	4993	3	102	9	Y	93	89	1			14
03	5394	X	5383	-0-	-11	-0-	5282	3	101	9	Y	92	100	1			6
04	5220	X	5109	-0-	-111	-0-	5037	3	72	9	Y	65	59	1			12
05	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2139	3	54	9	Y	49	46	1			15
*06	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1910	3	63	9	Y	57	61	1			11

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A

01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					31
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					31
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					31
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					31
05	992	N	520	-0-	-472	-0-	520	3			N	-0-					31
06	960	N	646	-0-	-314	-0-	646	3			N	-0-					31

TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

01	8463	X	7843	-0-	-620	-0-	7843	3			N	-0-					-0-
02	7917	X	7237	-0-	-680	-0-	7237	3			N	-0-					-0-
03	8463	X	7854	-0-	-609	-0-	7854	3			N	-0-					-0-
04	8100	X	8027	-0-	-73	-0-	8027	3			N	-0-					-0-
05	8308	X	5021	-0-	-3287	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
06	7590	X	7297	-0-	-293	-0-	7297	3			N	-0-					-0-

CRAWAR (FUSSELMAN) 21577 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 081683 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6267 - 6424

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

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: F 6 RRCID -> 191552 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 6360

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	868 #	814	-0-	-54	-0-	813	2	1	9	N	1					112
02	812 #	773	-0-	-39	-0-	772	2	1	9	N	1					113
03	837 #	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	-0-					113
04	810 #	769	-0-	-41	-0-	767	2	2	9	N	2					115
05	837 #	504	-0-	-333	-0-	504	2			N	-0-					115
06	810 #	799	-0-	-11	-0-	798	2	1	9	N	1					116

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

01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	176	3	132	9	Y	120	106	1			27
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	172	3	52	9	Y	47	65	1			9
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-	9	1			-0-
04	300 N	63	-0-	-237	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180 N	37	-0-	-143	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091

01	5859 X	5275	-0-	-584	-0-	5275	3			Y	-0-					-0-
02	5481 X	4812	-0-	-669	-0-	4812	3			Y	-0-					-0-
03	5859 X	4943	-0-	-916	-0-	4925	3	18	9	Y	16	13	1			3
04	5670 X	4390	-0-	-1280	-0-	4381	3	9	9	Y	8	9	1			2
05	5301 X	4428	-0-	-873	-0-	4428	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	5100 X	3379	-0-	-1721	-0-	3379	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	3			N	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117

01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	667	3	47	9	Y	43	44	1			10
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	637	3	41	9	Y	37	40	1			7
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	791	3	43	9	Y	39	40	1			6
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	807	3	39	9	Y	35	34	1			7
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	715	3	34	9	Y	31	30	1			8
06	660	N	639	-0-	-21	-0-	603	3	36	9	Y	33	36	1			5

RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

01	1922	X	1401	-0-	-521	-0-	1401	3			N	-0-					40
02	1798	X	676	-0-	-1122	-0-	676	3			N	-0-					40
03	2108	X	505	-0-	-1603	-0-	505	3			N	-0-					40
04	2040	X	1341	-0-	-699	-0-	1341	3			N	-0-					40
05	2108	X	770	-0-	-1338	-0-	770	3			N	-0-					40
06	1350	X	422	-0-	-928	-0-	422	3			N	-0-					40

WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					181
02	725	N	591	-0-	-134	-0-	591	3			N	-0-					181
03	837	N	553	-0-	-284	-0-	547	3	6	9	N	5					186
04	750	N	466	-0-	-284	-0-	464	3	2	9	N	2					188
05	620	N	481	-0-	-139	-0-	481	3			N	-0-					188
06	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	3			N	-0-					188

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

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	4			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

01	124	#	36	-0-	-88	-0-	35	2	1	9	N	1					29
02	116	#	33	-0-	-83	-0-	32	2	1	9	N	1					30
03	124	#	33	-0-	-91	-0-	32	2	1	9	N	1					31
04	90	#	33	-0-	-57	-0-	32	2	1	9	N	1					32
05	31	#	22	-0-	-9	-0-	21	2	1	9	N	1					33
06	30	#	24	-0-	-6	-0-	23	2	1	9	N	1					34

CREDO, E. (CISCO, UP.) 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617

REED 19 WELL #: 1 RRCID -> 061191 COMPL. DATE 01/11/1975 TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	871	2	4	9	N	4					199
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	779	2	19	9	N	17	171	1			45
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	570	2	8	9	N	7					52
04	840	N	706	-0-	-134	-0-	703	2	3	9	N	3					55
05	868	N	685	-0-	-183	-0-	682	2	3	9	N	3					58
*06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	796	2	4	9	N	4					62

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
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					15
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	Y	1					16
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1					17
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					17
*05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	Y	1	4	1			14
*06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					14

WILKINSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	89	2	1	9	Y	1					14
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	Y	1					15
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	Y	1	13	1			3
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1					4
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1					5
*06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	Y	1					6

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
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	507	2	2	9	Y	2					17
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	508	2	4	9	Y	4	10	1			11
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	476	2	4	9	Y	4	10	1			5
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	494	2	2	9	Y	2					7
*05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	432	2	1	9	Y	1					8
*06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	483	2	1	9	Y	1					9

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
01	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			Y	-0-					14
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	Y	1					15
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	164	2	1	9	Y	1					16
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					16
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1	5	1			12
*06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					12

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
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					4
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					4
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-	4	1			-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

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
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					5
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					5
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-	4	1			1
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					1
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					1
*06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					1

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1					17
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	207	2	3	9	Y	3	7	1			13
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	Y	3	7	1			9
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	201	2	1	9	Y	1					10
*05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	Y	1					11
*06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1					12

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
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					4
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					4
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-	4	1			-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					4
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					4
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-	4	1			-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
*06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	419	2	2	9	Y	2					17
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	419	2	6	9	Y	5	11	1			11
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	393	2	4	9	Y	4	10	1			5
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	408	2	2	9	Y	2					7
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	Y	1					8
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	Y	1					9

MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	417	2	2	9	Y	2					22
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	418	2	6	9	Y	5	11	1			16
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	392	2	4	9	Y	4	11	1			9
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	407	2	2	9	Y	2					11
*05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	355	2	2	9	Y	2					13
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	Y	2					15

MCENTIRE 21 WELL #: 2 RRCID -> 082110 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					15
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1					16
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	146	2	1	9	Y	1					17
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	Y	1					18
*05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	Y	2	5	1			15
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					15

MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	Y	1					6
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	422	2	2	9	Y	2	5	1			3
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	396	2	2	9	Y	2	4	1			1
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			Y	-0-					1
*05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	Y	1					2
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	Y	1					3

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					10
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					10
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	Y	1	7	1			4
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					4
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					4
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					4

WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			Y	-0-					9
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	Y	1					10
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	Y	1	11	1			-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	Y	1					1
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	Y	1					2
*06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	Y	1					3

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
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-					12
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	Y	1					13
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	242	2	1	9	Y	1					14
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	Y	1					15
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	251	2	3	9	Y	3	11	1			7
*06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					7

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
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					8
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					8
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1	9	1			-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
*05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1					1
*06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	Y	1					2

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
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	Y	1					13
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	590	2	3	9	Y	3	6	1			10
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	553	2	2	9	Y	2	5	1			7
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	Y	1					8
*05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1	9	Y	1					9
*06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1	9	Y	1					10

MCENTIRE 28 WELL #: 3 RRCID -> 132481 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7410 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	267	2	2	9	Y	2					14
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	267	2	7	9	Y	6	14	1			6
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	251	2	8	9	Y	7	13	1			-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	260	2	2	9	Y	2					2
*05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	227	2	2	9	Y	2					4
*06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	Y	2					6

MCENTIRE 21 WELL #: 3 RRCID -> 132689 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7306 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	554	-0-	-97	-0-	552	2	2	9	Y	2					12
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	709	2	2	9	Y	2					14
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	623	2	2	9	Y	2					16
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	814	2	1	9	Y	1					17
*05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	646	2	4	9	Y	4	14	1			7
*06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	Y	1					8

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
01	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-					7
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	Y	1					8
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	135	2	1	9	Y	1					9
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	Y	1					10
*05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	140	2	3	9	Y	3	12	1			1
*06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					1

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
01	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2			Y	-0-					8
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					8
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	Y	1	9	1			-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
*05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
*06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1	9	Y	1					7
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	393	2	4	9	Y	4	8	1			3
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	369	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	383	2	1	9	Y	1					1
*05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	Y	1					2
*06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1	9	Y	1					3

WILKINSON 9 WELL #: 3 RRCID -> 142630 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7264 - 7451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	189	2	1	9	Y	1					21
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	243	2	3	9	Y	3					24
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3	9	Y	3					27
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	279	2	2	9	Y	2					29
*05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	222	2	9	9	Y	8	29	1			8
*06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	226	2	1	9	Y	1					9

MCENTIRE 15 WELL #: 3 RRCID -> 144952 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7164 - 7417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 N	96	-0-	-28	-0-	95	2	1	9	Y	1					14
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	Y	1					15
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	Y	1	12	1			4
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1					5
*05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	Y	1					6
*06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	Y	1					7

WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341 N	258	-0-	-83	-0-	257	2	1	9	Y	1					10
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	429	2	1	9	Y	1					11
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	Y	1	12	1			-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	449	2	1	9	Y	1					1
*05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	Y	1					2
*06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	461	2	1	9	Y	1					3

MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744 N	632	-0-	-112	-0-	631	2	1	9	Y	1					22
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	523	2	1	9	Y	1					23
03	682 N	539	-0-	-143	-0-	532	2	7	9	Y	6	29	1			-0-
04	600 N	441	-0-	-159	-0-	440	2	1	9	Y	1					1
*05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	568	2	1	9	Y	1					2
*06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	554	2	1	9	Y	1					3

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 33 WELL #: 4 RRCID -> 149271 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	508	-0-	-298	-0-	507	2	1	9	Y	1					22
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	778	2	1	9	Y	1					23
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	670	2	1	9	Y	1					24
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1163	2	1	9	Y	1					25
*05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	643	2	1	9	Y	1	14	1			12
*06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					12

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
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	478	2	2	9	Y	2	4	1			21
02	348	N	338	-0-	-10	-0-	335	2	3	9	Y	3	4	1			20
03	434	N	343	-0-	-91	-0-	342	2	1	9	Y	1					21
04	450	N	316	-0-	-134	-0-	313	2	3	9	Y	3	4	1			20
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	376	2	2	9	Y	2					22
*06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	352	2	2	9	Y	2	4	1			20

MCENTIRE 21 WELL #: 4 RRCID -> 157062 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	625	2	4	9	Y	4	8	1			30
02	464	N	444	-0-	-20	-0-	438	2	6	9	Y	5	8	1			27
03	558	N	449	-0-	-109	-0-	447	2	2	9	Y	2					29
04	600	N	416	-0-	-184	-0-	409	2	7	9	Y	6	8	1			27
*05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	491	2	3	9	Y	3					30
*06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	460	2	6	9	Y	5	8	1			27

MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	462	2	4	9	Y	4	8	1			18
02	348	N	330	-0-	-18	-0-	324	2	6	9	Y	5	8	1			15
03	403	N	333	-0-	-70	-0-	331	2	2	9	Y	2					17
04	450	N	310	-0-	-140	-0-	303	2	7	9	Y	6	8	1			15
*05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	363	2	3	9	Y	3					18
*06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	340	2	6	9	Y	5	8	1			15

MCENTIRE 21 WELL #: 1X RRCID -> 159042 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 3610 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	505	2	3	9	Y	3	6	1			24
02	377	N	358	-0-	-19	-0-	354	2	4	9	Y	4	6	1			22
03	465	N	363	-0-	-102	-0-	362	2	1	9	Y	1					23
04	480	N	337	-0-	-143	-0-	331	2	6	9	Y	5	6	1			22
*05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	Y	2					24
*06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	372	2	4	9	Y	4	6	1			22

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					67
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					67
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-	42	1	4	7	21
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					21
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					21
*06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	2	1	9	Y	1					22

MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	254	-0-	-149	-0-	253	2	1	9	Y	1					27
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	388	2	1	9	Y	1					28
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	Y	1					29
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	581	2	1	9	Y	1					30
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	Y	1	15	1			16
*06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					16

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	361	-0-	-259	-0-	361	2			Y	-0-					21
02	580	N	502	-0-	-78	-0-	502	2			Y	-0-					21
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			Y	-0-					21
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					21
*05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					21
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	415	2	1	9	Y	1					22

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
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	198	2	11	9	N	10					125
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	108	2	8	9	N	7					132
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	171	2	6	9	N	5					137
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	135	2	8	9	N	7					144
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	183	2	4	9	N	4					148
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					148

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	150	2	1	9	Y	1					10
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1					11
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	Y	1	12	1			-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	Y	1					1
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	281	2	1	9	Y	1					2
*06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1					3

MCENTIRE 27 WELL #: 5 RRCID -> 163631 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7218 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	585	2	1	9	Y	1					4
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	585	2	2	9	Y	2	4	1			2
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	549	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
*05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	498	2	1	9	Y	1					1
*06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	Y	1					2

MCENTIRE 22 WELL #: 5 RRCID -> 163632 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	577	-0-	-12	-0-	576	2	1	9	Y	1					19
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	2	1	9	Y	1					20
03	589	N	489	-0-	-100	-0-	485	2	4	9	Y	4	20	1			4
04	551	N	402	-0-	-149	-0-	401	2	1	9	Y	1					5
*05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	518	2	1	9	Y	1					6
*06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	506	2	1	9	Y	1					7

MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	302	2	2	9	Y	2	4	1			19
02	232	N	214	-0-	-18	-0-	212	2	2	9	Y	2	4	1			17
03	279	N	218	-0-	-61	-0-	217	2	1	9	Y	1					18
04	300	N	201	-0-	-99	-0-	198	2	3	9	Y	3	4	1			17
*05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	Y	1					18
*06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	223	2	2	9	Y	2	4	1			16

WILKINSON 10 WELL #: 4 RRCID -> 164191 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			Y	-0-					8
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					8
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	Y	1	9	1			-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
*05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	Y	1					1
*06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					1

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 164410 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	326	-0-	-170	-0-	326	2			Y	-0-					10
02	464	N	454	-0-	-10	-0-	454	2			Y	-0-					10
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-					10
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					10
*05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					10
*06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					10

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
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			Y	-0-					18
02	145	N	142	-0-	-3	-0-	141	2	1	9	Y	1					19
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	144	2	4	9	Y	4	19	1			4
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	119	2	1	9	Y	1					5
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	Y	1					6
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	Y	1					7

MCENTIRE 15 WELL #: 8 RRCID -> 165299 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7189 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	2			Y	-0-					10
02	377	N	373	-0-	-4	-0-	372	2	1	9	Y	1					11
03	496	N	382	-0-	-114	-0-	379	2	3	9	Y	3	13	1			1
04	450	N	315	-0-	-135	-0-	314	2	1	9	Y	1					2
*05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	Y	1					3
*06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	Y	1					4

MCENTIRE 27 WELL #: 8 RRCID -> 165300 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7221 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1					6
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2	9	Y	2	5	1			3
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	174	2	2	9	Y	2	4	1			1
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	Y	1					2
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	Y	1					3
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	177	2	1	9	Y	1					4

MCENTIRE 33 WELL #: 7 RRCID -> 166083 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	Y	1					14
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	469	2	3	9	Y	3	6	1			11
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	2	2	9	Y	2	5	1			8
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	Y	1					9
*05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1	9	Y	1					10
*06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446	2	1	9	Y	1					11

MCENTIRE 22 WELL #: 7 RRCID -> 166526 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7133 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	Y	1					19
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	Y	1					20
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	187	2	4	9	Y	4	21	1			3
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	155	2	1	9	Y	1					4
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	Y	1					5
*06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	Y	1					6

MCENTIRE 22 WELL #: 8 RRCID -> 166528 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7096 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	294	2	2	9	Y	2	4	1			19
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	206	2	3	9	Y	3	4	1			18
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	210	2	1	9	Y	1					19
04	300	N	196	-0-	-104	-0-	192	2	4	9	Y	4	4	1			19
*05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	231	2	2	9	Y	2					21
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	216	2	2	9	Y	2	4	1			19

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 28 WELL #: 5 RRCID -> 166530 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7503 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	524	2	2	9	Y	2					12
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	525	2	7	9	Y	6	13	1			5
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	492	2	8	9	Y	7	12	1			-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	Y	2					2
*05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	446	2	2	9	Y	2					4
*06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	499	2	2	9	Y	2					6

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
01	465	N	332	-0-	-133	-0-	330	2	2	9	Y	2					11
02	435	N	401	-0-	-34	-0-	397	2	4	9	Y	4					15
03	465	N	339	-0-	-126	-0-	339	2			Y	-0-					15
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	391	2	3	9	Y	3					18
*05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					18
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	290	2	1	9	Y	1					19

MCENTIRE 21 WELL #: 5 RRCID -> 167587 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7358 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	293	-0-	-48	-0-	292	2	1	9	Y	1					26
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1					27
03	310	N	250	-0-	-60	-0-	246	2	4	9	Y	4	21	1			10
04	270	N	204	-0-	-66	-0-	203	2	1	9	Y	1					11
*05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	Y	1					12
*06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	Y	1					13

MCENTIRE 28 WELL #: 6 RRCID -> 167589 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7363 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	393	2	2	9	Y	2					22
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	393	2	6	9	Y	5	11	1			16
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	369	2	4	9	Y	4	10	1			10
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	Y	2					12
*05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	335	2	2	9	Y	2					14
*06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2	9	Y	2					16

MCENTIRE 28 WELL #: 8 RRCID -> 167753 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7420 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	638	2	1	9	Y	1					16
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	638	2	3	9	Y	3	6	1			13
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	Y	2	6	1			9
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	622	2	1	9	Y	1					10
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	Y	1					11
*06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	607	2	1	9	Y	1					12

MCENTIRE 23 WELL #: 2 RRCID -> 167826 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7032 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	2			Y	-0-					24
02	319	N	256	-0-	-63	-0-	255	2	1	9	Y	1					25
03	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2			Y	-0-					25
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	Y	1					26
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					26
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			Y	-0-					26

MCENTIRE 27 WELL #: 7 RRCID -> 168230 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7099 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	Y	1					13
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	478	2	2	9	Y	2	4	1			11
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	448	2	2	9	Y	2	5	1			8
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					8
*05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	Y	1					9
*06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					9

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 28 WELL #: 7 RRCID -> 168232 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	279	-0-	-186	-0-	278	2	1	9	Y	1					13
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					13
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	Y	1					14
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1	9	Y	1					15
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	354	2	1	9	Y	1	10	1			6
*06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					6

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
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					130
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					130
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-	118	1	10	7	2
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					2
*05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					2
*06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	636	2	1	9	Y	1					3

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
01	744	N	470	-0-	-274	-0-	470	2			Y	-0-					23
02	696	N	655	-0-	-41	-0-	654	2	1	9	Y	1					24
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			Y	-0-					24
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					24
*05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	2	1	9	Y	1					25
*06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	540	2	1	9	Y	1					26

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
01	372	N	207	-0-	-165	-0-	206	2	1	9	Y	1					24
02	319	N	287	-0-	-32	-0-	286	2	1	9	Y	1					25
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					25
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	Y	1					26
*05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	Y	1					27
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	236	2	1	9	Y	1					28

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
01	1085	N	701	-0-	-384	-0-	700	2	1	9	Y	1					24
02	1015	N	976	-0-	-39	-0-	975	2	1	9	Y	1					25
03	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			Y	-0-					25
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	788	2	1	9	Y	1					26
*05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	883	2	1	9	Y	1					27
06	810	N	806	-0-	-4	-0-	805	2	1	9	Y	1					28

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
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	821	2	1	9	Y	1					36
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	740	2	3	9	Y	3					39
03	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2			Y	-0-					39
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	829	2	1	9	Y	1					40
*05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					40
*06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	717	2	1	9	Y	1					41

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
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	646	2	1	9	Y	1					14
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	582	2	2	9	Y	2					16
03	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			Y	-0-					16
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	Y	1					17
*05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					17
*06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					17

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
01	558	N	428	-0-	-130	-0-	427	2	1	9	Y	1					10
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	712	2	1	9	Y	1					11
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	672	2	1	9	Y	1	12	1			-0-
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	745	2	1	9	Y	1					1
*05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	Y	1					2
*06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	765	2	1	9	Y	1					3

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
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1103	2	1	9	Y	1					12
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1104	2	3	9	Y	3	6	1			9
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1036	2	2	9	Y	2	5	1			6
04	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	1075	2	1	9	Y	1					7
*05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	940	2	1	9	Y	1					8
*06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1050	2	1	9	Y	1					9

WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	218	-0-	-61	-0-	217	2	1	9	Y	1					14
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	Y	1					15
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	342	2	1	9	Y	1	12	1			4
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	379	2	1	9	Y	1					5
*05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	Y	1					6
*06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	Y	1					7

WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	333	-0-	-101	-0-	332	2	1	9	Y	1					16
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	553	2	1	9	Y	1					17
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-	12	1			5
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	Y	1					6
*05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	622	2	1	9	Y	1					7
*06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	595	2	1	9	Y	1					8

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	555	-0-	-3	-0-	553	2	2	9	N	2					77
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	536	2	6	9	N	5					82
03	558	N	503	-0-	-55	-0-	501	2	2	9	N	2					84
04	540	N	314	-0-	-226	-0-	314	2			N	-0-					84
05	558	N	490	-0-	-68	-0-	489	2	1	9	N	1					85
06	480	N	290	-0-	-190	-0-	288	2	2	9	N	2					87

REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					47
02	145	N	94	-0-	-51	-0-	93	2	1	9	N	1					48
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	2	2	9	N	2					50
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	83	2	2	9	N	2					52
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	91	2	1	9	N	1					53
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	94	2	2	9	N	2					55

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	3			N	-0-					69
02	377	N	317	-0-	-60	-0-	317	3			N	-0-					69
03	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	3			N	-0-					69
04	360	N	266	-0-	-94	-0-	266	3			N	-0-					69
05	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	3			N	-0-					69
06	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	3			N	-0-					69

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

01	279	N	101	-0-	-178	-0-	101	3			N	-0-					120
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					120
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					120
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					120
*05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					120
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					120

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					31
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					31
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					31
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					31
05	496	N	252	-0-	-244	-0-	252	3			N	-0-					31
*06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					31

BOLDING ENERGY, LLC 080199
WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269

01	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	3			N	-0-					68
02	290	N	276	-0-	-14	-0-	270	3	6	9	N	5					73
03	248	N	189	-0-	-59	-0-	183	3	6	9	N	5					78
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	191	3	2	9	N	2					80
05	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	3			N	-0-					80
*06	180	N	36	-0-	-144	-0-	36	3			N	-0-					80

WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	34	3	11	9	N	10					60
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	55	3	15	9	N	14					74
*03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	65	3	22	9	N	20					94
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	68	3	22	9	N	20					114
*05	62	N	35	-0-	-27	-0-	22	3	13	9	N	12					126
*06	60	N	37	-0-	-23	-0-	23	3	14	9	N	13					139

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

01	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-					1
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					1
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					1
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					1
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					1
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					1

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	705	-0-	-163	-0-	705	3			Y	-0-					236
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					236
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					236
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					236
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					236
*06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					236

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

01	186	N	26	-0-	-160	-0-	26	3			Y	-0-					14
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					14
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					14
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					14
05	372	N	50	-0-	-322	-0-	50	3			Y	-0-					14
06	240	N	27	-0-	-213	-0-	27	3			Y	-0-					14

WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					120
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					120
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					120
04	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			Y	-0-					120
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					120
*06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					120

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

01	310	N	305	-0-	-5	-0-	303	3	2	9	Y	2					35
02	290	N	103	-0-	-187	-0-	103	3			Y	-0-					35
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					35
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					35
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					35
*06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	507	3	2	9	Y	2					37

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240

01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	3	1	9	Y	1					32
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	3	1	9	Y	1					33
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					33
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					33
05	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			Y	-0-					33
06	300	N	204	-0-	-96	-0-	203	3	1	9	Y	1					34

CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194

01	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					27
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					27
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					27
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	3			Y	-0-					27
05	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	3			Y	-0-					27
06	360	N	9	-0-	-351	-0-	9	3			Y	-0-					27

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
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
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	65	-0-	-80	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	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
01	1922	X	36	-0-	-1886	-0-	36	3			Y	-0-					42
02	899	X	68	-0-	-831	-0-	68	3			Y	-0-					42
03	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			Y	-0-					42
04	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					42
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					42
*06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1115	3	2	9	Y	2					44

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
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	478	3	2	9	Y	2					35
02	377	N	360	-0-	-17	-0-	358	3	2	9	Y	2					37
03	341	N	140	-0-	-201	-0-	140	3			Y	-0-					37
04	450	N	59	-0-	-391	-0-	59	3			Y	-0-					37
05	372	N	67	-0-	-305	-0-	67	3			Y	-0-					37
06	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	3			Y	-0-					37

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
01	2631	N	789	-0-	-1842	-0-	789	3			Y	-0-					2
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					2
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					2
04	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					2
05	DLQ	G-10	752	-0-	752	752	752	3			Y	-0-					2
06	DLQ	G-10	686	-0-	686	1438	686	3			Y	-0-					2

MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					228
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					228
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					228
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					228
05	DLQ	G-10	606	-0-	606	606	606	3			Y	-0-					228
06	DLQ	G-10	905	-0-	905	1511	905	3			Y	-0-					228

MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					40
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					40
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					40
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					40
05	DLQ	G-10	723	-0-	723	723	723	3			Y	-0-					40
06	DLQ	G-10	777	-0-	777	1500	777	3			Y	-0-					40

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) 21752 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
WOLFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150045 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF.14886 - 14986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TUBB 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206543 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 21966 PERF.14830 - 15270

01	3472 #	931	-0-	-2541	-0-	219	1	712	2	N	-0-			-0-
02	3248 #	1820	-0-	-1428	-0-	182	1	1638	2	N	-0-			-0-
03	3472 #	1369	-0-	-2103	-0-	173	1	1196	2	N	-0-			-0-
04	1980 #	621	-0-	-1359	-0-	197	1	424	2	N	-0-			-0-
05	1953 #	853	-0-	-1100	-0-	212	1	641	2	N	-0-			-0-
06	1890 #	1265	-0-	-625	-0-	196	1	1069	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

01	620 N	235	-0-	-385	-0-	55	1	180	2	N	-0-			-0-
02	522 N	459	-0-	-63	-0-	46	1	413	2	N	-0-			-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	40	1	279	2	N	-0-			-0-
04	240 N	123	-0-	-117	-0-	39	1	84	2	N	-0-			-0-
05	496 N	170	-0-	-326	-0-	42	1	128	2	N	-0-			-0-
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	40	1	223	2	N	-0-			-0-

CRITTENDON (MORROW) 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB 1 UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 123948 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 21966 PERF.15323 - 15648

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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

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

TUBB 22 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 160957 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504

01	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	1026	1	3338	2	N	-0-			-0-
02	9709 X	9709	-0-	-0-	-0-	974	1	8735	2	N	-0-			-0-
03	8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	1132	1	7821	2	N	-0-			-0-
04	3750 X	2644	-0-	-1106	-0-	839	1	1805	2	N	-0-			-0-
05	3875 X	3823	-0-	-52	-0-	948	1	2875	2	N	-0-			-0-
*06	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	895	1	4875	2	N	-0-			-0-

CRITTENDON (MORROW) //CONT.// 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TUBB ESTATE 21 WELL #: 1 RRCID -> 163162 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 19706 PERF.15440 - 16446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806 X	180	-0-	-626	-0-	42	1	138	2	N	-0-					-0-
02	638 X	289	-0-	-349	-0-	29	1	260	2	N	-0-					-0-
03	620 X	220	-0-	-400	-0-	28	1	192	2	N	-0-					-0-
04	420 X	100	-0-	-320	-0-	32	1	68	2	N	-0-					-0-
05	310 X	131	-0-	-179	-0-	33	1	98	2	N	-0-					-0-
06	300 X	204	-0-	-96	-0-	32	1	172	2	N	-0-					-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305

01	465 X	181	-0-	-284	-0-	43	1	138	2	N	-0-					-0-
02	435 X	268	-0-	-167	-0-	27	1	241	2	N	-0-					-0-
03	434 X	215	-0-	-219	-0-	27	1	188	2	N	-0-					-0-
04	300 X	100	-0-	-200	-0-	32	1	68	2	N	-0-					-0-
05	279 X	132	-0-	-147	-0-	33	1	99	2	N	-0-					-0-
06	270 X	205	-0-	-65	-0-	31	1	174	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

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2016 - PLUGGED 01/13/16

TUBB, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMPETRO OPERATING LLC 423519
WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

01	27528 X	6164	-0-	-21364	-0-	1449	1	4715	2	N	-0-					-0-
02	21663 X	14457	-0-	-7206	-0-	1451	1	13006	2	N	-0-					-0-
03	23157 X	12105	-0-	-11052	-0-	1531	1	10574	2	N	-0-					-0-
04	14820 X	5260	-0-	-9560	-0-	1669	1	3591	2	N	-0-					-0-
05	15469 X	6577	-0-	-8892	-0-	1631	1	4946	2	N	-0-					-0-
06	14970 X	10140	-0-	-4830	-0-	1574	1	8566	2	N	-0-					-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBB 22 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A

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

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TUBB ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 046858 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 14650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	40	-0-	-53	-0-	10	1	30	2	N	-0-			-0-
02	87	N	65	-0-	-22	-0-	6	1	59	2	N	-0-			-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	2	N	-0-			-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	7	1	15	2	N	-0-			-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	9	1	25	2	N	-0-			-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	8	1	48	2	N	-0-			-0-

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14580 - 14608

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	403	N	136	-0-	-267	-0-	32	1	104	2	N	-0-			-0-
02	406	N	62	-0-	-344	-0-	6	1	56	2	N	-0-			-0-
03	186	N	45	-0-	-141	-0-	6	1	39	2	N	-0-			-0-
04	120	N	19	-0-	-101	-0-	6	1	13	2	N	-0-			-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	7	1	18	2	N	-0-			-0-
*06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	N	-0-			-0-

TUBB ESTATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 130615 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 22300 PERF.14014 - 14280

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	806	N	647	-0-	-159	-0-	647	2			N	-0-			227
02	696	N	332	-0-	-364	-0-	332	2			N	-0-			227
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			227
04	630	N	476	-0-	-154	-0-	476	2			N	-0-			227
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			227
06	780	N	706	-0-	-74	-0-	706	2			N	-0-			227

CROSSETT, S. (DETRITAL) //CONT.// 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
PRICE -8- WELL #: 1 RRCID -> 055895 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 4936 - 5108

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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2900 N	4745	-0-	1845	1845	4745	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2592	-0-	-508	1337	2592	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1714	-0-	-1286	51	1714	2			N	-0-					-0-
05	1429 X	1378	-0-	-51	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
*06	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARMER (CANYON) 23131 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SEALY SMITH B WELL #: 1 RRCID -> 217725 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DARMER, NE. (PENN) 23138 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY SMITH 69 B WELL #: 1 RRCID -> 092427 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8311 - 8323

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120

DEADWOOD (FUSSELMAN) 23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 10018

01	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2		N	-0-			-0-
02	116 N	88	-0-	-28	-0-	88	2		N	-0-			-0-
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-			-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-			-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-			-0-

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

01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-
04	510 N	489	-0-	-21	-0-	489	2		N	-0-			-0-
05	527 N	483	-0-	-44	-0-	483	2		N	-0-			-0-
06	510 N	460	-0-	-50	-0-	460	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

01	558 N	132	-0-	-426	-0-	132	2		N	-0-			54
02	435 N	275	-0-	-160	-0-	275	2		N	-0-			54
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	321	2	32 9	N	29	75 0		8
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			8
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			8
*06	330 N	254	-0-	-76	-0-	245	2	9 9	Y	8			8

BAILEY, HANNAH B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984

01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			12
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			12
03	248 N	183	-0-	-65	-0-	183	2		N	-0-			12
04	210 N	128	-0-	-82	-0-	128	2		N	-0-			12
05	217 N	103	-0-	-114	-0-	103	2		N	-0-			12
*06	180 N	112	-0-	-68	-0-	112	2		N	-0-			12

DECK (CISCO) //CONT.// 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868 N	735	-0-	-133	-0-	734	2	1	9	Y	1					59
02	783 N	760	-0-	-23	-0-	754	2	6	9	Y	5					64
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					64
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	818	2	8	9	Y	7					71
05	DLQ G-10	850	-0-	850	850	850	2			Y	-0-					71
*06	DLQ G-10	816	-0-	816	1666	814	2	2	9	Y	2					73

DERBY (BONE SPRING) 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
JET PILOT 24 FEE WELL #: 2H RRCID -> 272758 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7413 - 11930

01	26691 X	23630	-0-	-3061	-0-	21629	3	2001	9	N	1819	1952	0	8	8	235
02	24766 X	21276	-0-	-3490	-0-	19271	3	2005	9	N	1823	1751	0	7	8	300
03	25792 X	21803	-0-	-3989	-0-	19924	3	1879	9	N	1708	1702	0	9	8	297
04	24960 X	21024	-0-	-3936	-0-	19199	3	1825	9	N	1659	1754	0	11	8	191
05	23622 X	20726	-0-	-2896	-0-	18939	3	1	4	N	1624	1599	0	4	8	212
						1786	9									
06	22860 X	20393	-0-	-2467	-0-	17898	3	769	4	N	1569	1511	0	5	8	265
						1726	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272762 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028

01	33604 X	33214	-0-	-390	-0-	461	1	30211	3	N	2287	2218	0	15	8	299
						26	4	2516	9							
02	31436 X	29336	-0-	-2100	-0-	102	1	27015	3	N	2001	2010	0	13	8	277
						18	4	2201	9							
03	33604 X	30047	-0-	-3557	-0-	255	1	27456	3	N	2124	2012	0	18	8	371
						2336	9									
04	32520 X	28581	-0-	-3939	-0-	333	1	26148	3	N	1909	1779	0	19	8	482
						2100	9									
05	33201 X	28740	-0-	-4461	-0-	205	1	26454	3	N	1892	1970	0	8	8	396
						2081	9									
*06	32130 X	24182	-0-	-7948	-0-	22521	3	8	4	Y	1503	1744	0	12	8	143
						1653	9									

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273226 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 11912

01	14136 X	11265	-0-	-2871	-0-	10100	3	340	4	Y	750	481	0	305	1	106
						825	9					3	8			
02	13224 X	10482	-0-	-2742	-0-	9514	3	9	4	Y	872	835	0			143
						959	9									
03	11966 X	10942	-0-	-1024	-0-	9859	3	78	4	Y	914	884	0			173
						1005	9									
04	11580 X	10344	-0-	-1236	-0-	9420	3	69	4	Y	777	745	0			205
						855	9									
05	11253 X	9743	-0-	-1510	-0-	8694	3	322	4	Y	661	664	0	2	8	200
						727	9									
06	10890 X	9770	-0-	-1120	-0-	7875	3	893	4	Y	911	886	0	3	8	222
						1002	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

REGRET 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273359 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7327 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38347	X	35414	-0-	-2933	-0-	155	1	32419	3	Y	2582	2591	0	4	8	122
							2840	9									
02	35873	X	29819	-0-	-6054	-0-	52	1	27451	3	Y	2105	2172	0	3	8	52
							2316	9									
03	37138	X	32506	-0-	-4632	-0-	171	1	29868	3	Y	2243	2187	0	5	8	103
							2467	9									
04	34980	X	29407	-0-	-5573	-0-	114	1	26629	3	Y	2336	2203	0	5	8	231
							94	4	2570	9							
05	35402	X	32122	-0-	-3280	-0-	127	1	29750	3	Y	1961	1992	0	2	8	198
							88	4	2157	9							
06	34260	X	27773	-0-	-6487	-0-	99	1	24942	3	Y	1747	1772	0	2	8	171
							810	4	1922	9							

REGRET 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273363 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7511 - 12054

01	17453	X	15261	-0-	-2192	-0-	65	1	13676	3	Y	1382	1382	0	2	8	65
							1520	9									
02	15921	X	11794	-0-	-4127	-0-	20	1	10571	3	Y	1094	1128	0	4	8	27
							1203	9									
03	15438	X	12625	-0-	-2813	-0-	66	1	11491	3	Y	971	948	0	5	8	45
							1068	9									
04	14760	X	11984	-0-	-2776	-0-	47	1	10846	3	Y	926	874	0	6	8	91
							72	4	1019	9							
05	15252	X	13216	-0-	-2036	-0-	51	1	11927	3	Y	1061	1042	0	3	8	107
							71	4	1167	9							
06	14760	X	12741	-0-	-2019	-0-	43	1	10801	3	Y	1158	1150	0	2	8	113
							623	4	1274	9							

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273366 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 14414

01	16368	X	10122	-0-	-6246	-0-	8911	3	1211	9	N	1101	685	0	374	1	181
													6	8			
02	14964	X	8698	-0-	-6266	-0-	7489	3	1209	9	N	1099	994	0	7	8	279
03	14694	X	9822	-0-	-4872	-0-	8403	3	1419	9	N	1290	1405	0	10	8	154
04	13950	X	11958	-0-	-1992	-0-	10767	3	1191	9	N	1083	1001	0	11	8	225
05	11966	X	11730	-0-	-236	-0-	10569	3	9	4	N	1047	1065	0	4	8	203
							1152	9									
*06	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	9629	3	182	4	N	962	886	0	4	8	275
							1058	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273378 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940

01	16864	X	15901	-0-	-963	-0-	14252	3	1	4	Y	1498	1425	0	3	8	139
							1648	9									
02	15283	X	13475	-0-	-1808	-0-	12114	3	1	4	Y	1236	1299	0			76
							1360	9									
03	15872	X	13785	-0-	-2087	-0-	12296	3	1489	9	Y	1354	1332	0			98
04	15390	X	13109	-0-	-2281	-0-	11577	3	22	4	Y	1373	1388	0	5	8	78
							1510	9									
05	15903	X	13314	-0-	-2589	-0-	11901	3	19	4	Y	1267	1264	0	2	8	79
							1394	9									
06	15390	X	12676	-0-	-2714	-0-	11461	3	152	4	Y	966	917	0	2	8	126
							1063	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18848	X	15224	-0-	-3624	-0-	2	1	13822	3	Y	1273	1071	1	2	8	400
							1400	9									
02	17632	X	12043	-0-	-5589	-0-	22	1	10601	3	Y	1291	955	1	2	8	734
							1420	9									
03	18848	X	17116	-0-	-1732	-0-	36	1	15540	3	Y	1400	1755	0	100	1	275
							1540	9					4	8			
04	18240	X	16886	-0-	-1354	-0-	15234	3	236	4	Y	1287	1191	0	4	8	367
							1416	9									
05	16785	X	16785	-0-	-0-	-0-	15250	3	117	4	Y	1289	1347	0	1	8	308
							1418	9									
06	16560	X	14756	-0-	-1804	-0-	13319	3	350	4	Y	988	1243	0	2	8	51
							1087	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
01	32581	X	29287	-0-	-3294	-0-	26224	3	2	4	Y	2783	2543	0	365	1	119
							3061	9					6	8			
02	30479	X	25083	-0-	-5396	-0-	22374	3	56	4	Y	2412	2479	0	6	8	46
							2653	9									
03	31527	X	27261	-0-	-4266	-0-	24601	3	2660	9	Y	2418	2388	0	9	8	67
04	29010	X	25588	-0-	-3422	-0-	23087	3	103	4	Y	2180	2084	0	8	8	155
							2398	9									
05	29295	X	25586	-0-	-3709	-0-	23347	3	41	4	Y	1998	1988	0	3	8	162
							2198	9									
06	28350	X	24184	-0-	-4166	-0-	22209	3	8	4	Y	1788	1752	0	3	8	195
							1967	9									

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
01	34038	X	33663	-0-	-375	-0-	31138	3	3	4	Y	2293	2095	0	300	1	98
							2522	9					6	8			
02	31842	X	29826	-0-	-2016	-0-	27610	3	67	4	Y	1954	2009	0	6	8	37
							2149	9									
03	34038	X	31630	-0-	-2408	-0-	29137	3	2493	9	Y	2266	2231	0	9	8	63
04	32940	X	29445	-0-	-3495	-0-	27052	3	121	4	Y	2065	1974	0	7	8	147
							2272	9									
05	33666	X	28851	-0-	-4815	-0-	27078	3	50	4	Y	1566	1583	0	3	8	127
							1723	9									
06	32580	X	28133	-0-	-4447	-0-	26126	3	10	4	Y	1815	1741	0	3	8	198
							1997	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
01	15376	X	13368	-0-	-2008	-0-	75	1	12509	3	Y	713	746	0	2	8	54
							784	9									
02	14384	X	12020	-0-	-2364	-0-	8	1	11213	3	Y	726	684	0			96
							799	9									
03	14787	X	12785	-0-	-2002	-0-	150	1	12034	3	Y	546	617	0			25
							601	9									
04	13470	X	11977	-0-	-1493	-0-	260	1	11067	3	Y	590	560	0			55
							1	4	649	9							
05	13361	X	12018	-0-	-1343	-0-	11338	3	2	4	Y	616	626	0	1	8	44
							678	9									
06	12930	X	10986	-0-	-1944	-0-	10294	3	64	4	Y	571	530	0	1	8	84
							628	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19065	X	17496	-0-	-1569	-0-	36	1	16260	3	Y	1091	987	1	3	8	323
							1200	9									
02	17719	X	15725	-0-	-1994	-0-	57	1	14557	3	Y	1010	1049	1	3	8	281
							1111	9									
03	19144	X	19144	-0-	-0-	-0-	18	1	17798	3	Y	1207	1192	1	5	8	291
							1328	9									
04	17027	X	17027	-0-	-0-	-0-	7	1	15950	3	Y	964	1033	1	6	8	216
							10	4	1060	9							
05	17484	X	16760	-0-	-724	-0-	7	1	15762	3	Y	886	854	1	2	8	246
							16	4	975	9							
06	18450	X	16061	-0-	-2389	-0-	46	1	14874	3	Y	842	797	1	2	8	289
							215	4	926	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
01	13423	X	11752	-0-	-1671	-0-	10409	3	1	4	Y	1220	1174	0	2	8	113
							1342	9									
02	13060	X	13060	-0-	-0-	-0-	12063	3	1	4	Y	905	962	0			56
							996	9									
03	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	12884	3	1268	9	Y	1153	1183	0			26
04	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	12187	3	25	4	Y	1081	1042	0	5	8	60
							1189	9									
05	13423	X	13101	-0-	-322	-0-	12088	3	23	4	Y	900	700	0	2	8	258
							990	9									
06	12990	X	12755	-0-	-235	-0-	11632	3	160	4	Y	875	946	0	2	8	185
							963	9									

REGRET 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	14974	-0-	-805	-0-	65	1	13662	3	Y	1134	1135	0	3	8	53
							1247	9									
02	14761	X	12354	-0-	-2407	-0-	21	1	11363	3	Y	882	911	0	2	8	22
							970	9									
03	14973	X	13254	-0-	-1719	-0-	69	1	12011	3	Y	1067	1035	0	5	8	49
							1174	9									
04	14490	X	12047	-0-	-2443	-0-	46	1	10616	3	Y	1188	1116	0	4	8	117
							78	4	1307	9							
05	14973	X	12633	-0-	-2340	-0-	48	1	11338	3	Y	1068	1076	0	1	8	108
							72	4	1175	9							
06	14490	X	12278	-0-	-2212	-0-	42	1	10587	3	Y	953	966	0	2	8	93
							601	4	1048	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
01	25192	X	25192	-0-	-0-	-0-	23089	3	1	4	Y	1911	1813	0	3	8	177
							2102	9									
02	18173	X	18173	-0-	-0-	-0-	16713	3	2	4	Y	1325	1420	0			82
							1458	9									
03	20676	X	20676	-0-	-0-	-0-	19191	3	1485	9	Y	1350	1402	0			30
04	18510	X	17810	-0-	-700	-0-	15995	3	25	4	Y	1627	1560	0	5	8	92
							1790	9									
05	19127	X	17736	-0-	-1391	-0-	16203	3	22	4	Y	1374	1070	0	2	8	394
							1511	9									
06	18510	X	16363	-0-	-2147	-0-	14896	3	154	4	Y	1194	1334	0	2	8	252
							1313	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274547 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7700 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17019	X	14693	-0-	-2326	-0-	80	1	13269	3	Y	1222	1303	0	3	8	93
							1344	9									
02	15921	X	13262	-0-	-2659	-0-	9	1	12017	3	Y	1124	1069	0			148
							1236	9									
03	17019	X	14290	-0-	-2729	-0-	157	1	12598	3	Y	1395	1480	0			63
							1535	9									
04	15240	X	12801	-0-	-2439	-0-	270	1	11505	3	Y	931	907	0			87
							2	4	1024	9							
05	14694	X	13710	-0-	-984	-0-	12659	3	4	4	Y	952	969	0	2	8	68
							1047	9									
06	14220	X	12306	-0-	-1914	-0-	11225	3	153	4	Y	844	786	0	2	8	124
							928	9									

REGRET 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274548 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7250 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21142	X	19366	-0-	-1776	-0-	84	1	17646	3	Y	1487	1482	0	2	8	70
							1636	9									
02	19662	X	16182	-0-	-3480	-0-	27	1	14538	3	Y	1470	1502	0	2	8	36
							1617	9									
03	21018	X	15892	-0-	-5126	-0-	81	1	14234	3	Y	1434	1400	0	4	8	66
							1577	9									
04	18750	X	15415	-0-	-3335	-0-	59	1	13712	3	Y	1419	1341	0	4	8	140
							83	4	1561	9							
05	19375	X	15291	-0-	-4084	-0-	59	1	13799	3	Y	1233	1248	0	1	8	124
							77	4	1356	9							
06	18750	X	15132	-0-	-3618	-0-	53	1	13276	3	Y	1057	1076	0	2	8	103
							640	4	1163	9							

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274555 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7391 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24273	X	21306	-0-	-2967	-0-	120	1	20046	3	Y	1036	1112	0	2	8	79
							1140	9									
02	22359	X	18319	-0-	-4040	-0-	13	1	17350	3	Y	869	833	0			115
							956	9									
03	22072	X	18781	-0-	-3291	-0-	219	1	17635	3	Y	843	920	0			38
							927	9									
04	20610	X	18448	-0-	-2162	-0-	398	1	16951	3	Y	997	942	0			93
							2	4	1097	9							
05	21297	X	17548	-0-	-3749	-0-	16368	3	4	4	Y	1069	1084	0	1	8	77
							1176	9									
06	20610	X	15827	-0-	-4783	-0-	14720	3	151	4	Y	869	816	0	2	8	128
							956	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
01	18848	X	15713	-0-	-3135	-0-	88	1	14632	3	Y	903	981	0	2	8	69
							993	9									
02	17603	X	13336	-0-	-4267	-0-	9	1	12325	3	Y	911	860	0			120
							1002	9									
03	18166	X	14518	-0-	-3648	-0-	163	1	13087	3	Y	1153	1221	0			52
							1268	9									
04	16320	X	13325	-0-	-2995	-0-	282	1	11988	3	Y	957	920	0			89
							2	4	1053	9							
05	15717	X	14365	-0-	-1352	-0-	13339	3	4	4	Y	929	949	0	2	8	67
							1022	9									
06	15210	X	13534	-0-	-1676	-0-	12400	3	147	4	Y	897	830	0	2	8	132
							987	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 5H RRCID -> 275381 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17112	X	16076	-0-	-1036	-0-	35	1	14733	3	Y	1189	1062	1	2	8	352
							1308	9									
02	16008	X	13974	-0-	-2034	-0-	55	1	12717	3	Y	1093	1138	1	3	8	304
							1202	9									
03	16678	X	16462	-0-	-216	-0-	16	1	15023	3	Y	1294	1281	1	5	8	312
							1423	9									
04	15690	X	15177	-0-	-513	-0-	7	1	13922	3	Y	1126	1179	1	6	8	253
							9	4	1239	9							
05	16089	X	14478	-0-	-1611	-0-	7	1	13374	3	Y	983	961	1	2	8	273
							16	4	1081	9							
06	15930	X	13448	-0-	-2482	-0-	10	1	12433	3	Y	871	843	1	2	8	299
							47	4	958	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
01	36208	X	31729	-0-	-4479	-0-	29384	3	2345	9	Y	2132	1950	1	6	8	243
02	33814	X	27961	-0-	-5853	-0-	26254	3	13	4	Y	1540	1599	1	4	8	180
							1694	9									
03	34968	X	27331	-0-	-7637	-0-	25446	3	1885	9	Y	1714	1736	0	5	8	153
04	32610	X	25677	-0-	-6933	-0-	23897	3	10	4	Y	1609	1621	0	7	8	134
							1770	9									
05	31744	X	25867	-0-	-5877	-0-	23972	3	12	4	Y	1712	1684	0	3	8	159
							1883	9									
06	30720	X	22527	-0-	-8193	-0-	20961	3	6	4	Y	1418	1462	0	10	8	105
							1560	9									

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
01	19530	X	16761	-0-	-2769	-0-	15038	3	3	4	N	1564	1684	0	17	8	570
							1720	9									
02	18270	X	15114	-0-	-3156	-0-	13594	3	39	4	N	1346	1309	0	17	8	590
							1481	9									
03	19096	X	14566	-0-	-4530	-0-	13291	3	1275	9	N	1159	1292	0	23	8	434
04	18480	X	15046	-0-	-3434	-0-	13731	3	6	4	N	1190	1118	0	33	8	473
							1309	9									
05	16771	X	13420	-0-	-3351	-0-	11948	3	24	4	N	1316	1277	0	10	8	502
							1448	9									
06	16230	X	10866	-0-	-5364	-0-	9539	3	158	4	N	1063	1035	0	10	8	520
							1169	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
01	18662	X	16705	-0-	-1957	-0-	14319	3	100	4	N	2078	2271	0	8	8	310
							2286	9									
02	17313	X	14968	-0-	-2345	-0-	13081	3	24	4	N	1694	1628	0	7	8	369
							1863	9									
03	16926	X	15923	-0-	-1003	-0-	14065	3	1858	9	N	1689	1631	0	9	8	418
04	16170	X	15379	-0-	-791	-0-	13616	3	21	4	N	1584	1590	0	11	8	401
							1742	9									
05	16709	X	14231	-0-	-2478	-0-	12534	3	54	4	N	1494	1532	0	4	8	359
							1643	9									
06	16170	X	12333	-0-	-3837	-0-	10512	3	305	4	N	1378	1298	0	3	8	436
							1516	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	22134	X	19084	-0-	-3050	-0-	17149	3	231	4	Y	1549	983	0	623	1	218
							1704	9					7	8			
02	19778	X	16714	-0-	-3064	-0-	14927	3	7	4	Y	1618	1571	0			265
							1780	9									
03	19561	X	17897	-0-	-1664	-0-	16333	3	61	4	Y	1366	1373	0			258
							1503	9									
04	18930	X	16945	-0-	-1985	-0-	15310	3	74	4	Y	1419	1303	0			374
							1561	9									
05	19096	X	16006	-0-	-3090	-0-	14088	3	333	4	Y	1441	1375	0	4	8	436
							1585	9									
06	18480	X	15256	-0-	-3224	-0-	13037	3	967	4	Y	1138	1294	0	3	8	277
							1252	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
01	19561	X	17169	-0-	-2392	-0-	96	1	15982	3	Y	992	1062	0	3	8	75
							1091	9									
02	18299	X	14685	-0-	-3614	-0-	10	1	13806	3	Y	790	761	0			104
							869	9									
03	18538	X	15554	-0-	-2984	-0-	181	1	14533	3	Y	764	833	0			35
							840	9									
04	17160	X	14856	-0-	-2304	-0-	319	1	13580	3	Y	868	822	0			81
							2	4	955	9							
05	17174	X	14189	-0-	-2985	-0-	13211	3	4	4	Y	885	901	0	1	8	64
							974	9									
06	16620	X	14172	-0-	-2448	-0-	13258	3	140	4	Y	704	663	0	1	8	104
							774	9									

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
01	62217	X	43246	-0-	-18971	-0-	39741	3	3505	9	Y	3186	2915	1	8	8	364
02	58203	X	41261	-0-	-16942	-0-	38361	3	19	4	Y	2619	2670	1	6	8	307
							2881	9									
03	58466	X	42702	-0-	-15764	-0-	39343	3	3359	9	Y	3054	3081	0	8	8	272
04	51000	X	33158	-0-	-17842	-0-	30118	3	14	4	Y	2751	2783	0	10	8	230
							3026	9									
05	44113	X	39416	-0-	-4697	-0-	36431	3	18	4	Y	2697	2674	0	3	8	250
							2967	9									
06	42690	X	33570	-0-	-9120	-0-	30782	3	7	4	Y	2528	2586	0	3	8	189
							2781	9									

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
01	15128	X	12459	-0-	-2669	-0-	2	1	11224	3	Y	1121	943	1	2	8	352
							1233	9									
02	14152	X	11584	-0-	-2568	-0-	20	1	10634	3	Y	845	715	1	2	8	480
							930	9									
03	15822	X	15822	-0-	-0-	-0-	27	1	14366	3	Y	1299	1437	0	82	1	255
							1429	9					5	8			
04	14190	X	14076	-0-	-114	-0-	12763	3	173	4	Y	1036	990	0	6	8	295
							1140	9									
05	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	13111	3	84	4	Y	988	1045	0	2	8	236
							1087	9									
06	14670	X	13364	-0-	-1306	-0-	12205	3	276	4	Y	803	965	0	34	8	40
							883	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
01	60202	X	51261	-0-	-8941	-0-	47027	3	2	4	Y	3847	3669	0	9	8	357
							4232	9									
02	56318	X	42327	-0-	-13991	-0-	39022	3	2	4	Y	3003	3175	0			185
							3303	9									
03	60202	X	42028	-0-	-18174	-0-	38634	3	3394	9	Y	3085	3046	0			224
04	54990	X	38443	-0-	-16547	-0-	35655	3	38	4	Y	2500	2570	0	12	8	142
							2750	9									
05	51274	X	37429	-0-	-13845	-0-	34614	3	33	4	Y	2529	2509	0	4	8	158
							2782	9									
06	49620	X	17574	-0-	-32046	-0-	15355	3	169	4	Y	1864	1773	0	5	8	244
							2050	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
01	68107	X	51000	-0-	-17107	-0-	46704	3	2	4	Y	3904	3723	0	9	8	362
							4294	9									
02	63713	X	44015	-0-	-19698	-0-	40652	3	2	4	Y	3055	3229	0			188
							3361	9									
03	60140	X	45609	-0-	-14531	-0-	42142	3	3467	9	Y	3152	3111	0			229
04	51990	X	43087	-0-	-8903	-0-	40013	3	42	4	Y	2756	2815	0	14	8	156
							3032	9									
05	50995	X	41765	-0-	-9230	-0-	38990	3	37	4	Y	2489	2485	0	5	8	155
							2738	9									
06	49350	X	37762	-0-	-11588	-0-	35148	3	254	4	Y	2145	2015	0	5	8	280
							2360	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43090	X	34487	-0-	-8603	-0-	30950	3	3537	9	Y	3215	2934	1	8	8	367
02	40310	X	32507	-0-	-7803	-0-	29824	3	14	4	Y	2426	2503	1	6	8	284
							2669	9									
03	42594	X	40027	-0-	-2567	-0-	37061	3	2966	9	Y	2696	2731	0	9	8	240
04	37800	X	36576	-0-	-1224	-0-	33857	3	14	4	Y	2459	2483	0	11	8	205
							2705	9									
05	35352	X	35352	-0-	-0-	-0-	32643	3	17	4	Y	2447	2421	0	4	8	227
							2692	9									
06	38730	X	30861	-0-	-7869	-0-	28783	3	7	4	Y	1883	1966	0	4	8	140
							2071	9									

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
01	66805	X	50611	-0-	-16194	-0-	47316	3	3295	9	Y	2995	2740	1	8	8	342
02	59479	X	45005	-0-	-14474	-0-	42306	3	20	4	Y	2435	2486	1	6	8	285
							2679	9									
03	56358	X	42249	-0-	-14109	-0-	39572	3	2677	9	Y	2434	2495	0	7	8	217
04	51240	X	39095	-0-	-12145	-0-	36653	3	16	4	Y	2205	2228	0	10	8	184
							2426	9									
05	50623	X	37888	-0-	-12735	-0-	35309	3	18	4	Y	2328	2292	0	4	8	216
							2561	9									
06	48990	X	34053	-0-	-14937	-0-	32008	3	7	4	Y	1853	1927	0	4	8	138
							2038	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276889 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58652 X	43807	-0-	-14845	-0-	40041	3	3766	9	Y	3424	3135	1	9	8	391
02	54868 X	42328	-0-	-12540	-0-	39479	3	19	4	Y	2573	2657	1	6	8	301
						2830	9									
03	56699 X	41186	-0-	-15513	-0-	38361	3	2825	9	Y	2568	2631	0	9	8	229
04	51570 X	38533	-0-	-13037	-0-	36031	3	15	4	Y	2261	2289	0	13	8	188
						2487	9									
05	45260 X	37167	-0-	-8093	-0-	34574	3	17	4	Y	2342	2309	0	4	8	217
						2576	9									
06	43800 X	32799	-0-	-11001	-0-	30540	3	7	4	Y	2047	2107	0	4	8	153
						2252	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277593 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7684 - 12530

01	44702 X	18111	-0-	-26591	-0-	17234	3	877	9	Y	797	799	0	32	8	116
02	41818 X	18811	-0-	-23007	-0-	15971	3	2840	9	Y	2582	2394	0			304
03	38471 X	10748	-0-	-27723	-0-	9486	3	1262	9	Y	1147	1351	0			100
04	31440 X	27889	-0-	-3551	-0-	24339	3	3550	9	Y	3227	3063	0			264
05	36057 X	36057	-0-	-0-	-0-	33030	3	3027	9	Y	2752	2812	0	27	8	177
*06	21236 X	21236	-0-	-0-	-0-	19259	3	1977	9	Y	1797	1824	0	22	8	128

SWALE 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277895 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7320 - 12118

01	77413 X	77413	-0-	-0-	-0-	71181	3	7	4	Y	5659	5178	0	742	1	241
						6225	9					11	8			
02	66567 X	66567	-0-	-0-	-0-	61557	3	151	4	Y	4417	4565	0	9	8	84
						4859	9									
03	66552 X	66552	-0-	-0-	-0-	62195	3	4357	9	Y	3961	3921	0	14	8	110
04	62670 X	59250	-0-	-3420	-0-	55158	3	250	4	Y	3493	3342	0	13	8	248
						3842	9									
05	64759 X	53870	-0-	-10889	-0-	50346	3	92	4	Y	3120	3110	0	4	8	254
						3432	9									
06	62670 X	49165	-0-	-13505	-0-	46122	3	18	4	Y	2750	2699	0	5	8	300
						3025	9									

SWALE 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277896 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7314 - 12235

01	63426 X	63303	-0-	-123	-0-	58053	3	6	4	Y	4767	4387	0	629	1	203
						5244	9					9	8			
02	59334 X	54315	-0-	-5019	-0-	50015	3	122	4	Y	3798	3921	0	8	8	72
						4178	9									
03	63426 X	56032	-0-	-7394	-0-	51505	3	4527	9	Y	4115	4064	0	9	8	114
04	61380 X	51630	-0-	-9750	-0-	46849	3	215	4	Y	4151	3954	0	16	8	295
						4566	9									
05	63426 X	48502	-0-	-14924	-0-	44231	3	80	4	Y	3810	3791	0	4	8	310
						4191	9									
06	61260 X	25025	-0-	-36235	-0-	22202	3	12	4	Y	2555	2581	0	5	8	279
						2811	9									

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279952 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	24266	-0-	24266	24266	15955	3	234	4	Y	7343	6579	0	404	8	360
						8077	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279957 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	13709	-0-	13709	13709	8761	3	2	4	N	4496	4035	0	34	8	427
						4946	9									

GIACOMO 11 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279958 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	32706	-0-	32706	32706	21776	3	26	4	N	9913	8803	1	330	8	780
						10904	9									

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279965 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	38214	-0-	38214	38214	23909	3	338	4	Y	12697	11816	1	288	8	593
						13967	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	920	2	10	9	N	9					116
02	899 N	834	-0-	-65 B	-0-	826	2	8	9	N	7					123
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	961 N	862	-0-	-99 B	-0-	854	2	8	9	N	7					130
04	900 N	861	-0-	-39 B	-0-	857	2	4	9	N	4					134
05	899 N	802	-0-	-97 B	-0-	800	2	2	9	N	2					136
06	840 N	696	-0-	-144 B	-0-	694	2	2	9	N	2					138

BOOKS, EDITH WELL #: 2 RRCID -> 177479 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10035 - 10045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					71
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					71

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	696 N	504	-0-	-192 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
04	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*06	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	587	2	40	4	N	-0-					-0-

EDMAR COMPANY, L.L.C. 243289
BOOKS 17 WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040

01	1829 N	1601	-0-	-228 B	-0-	10	1	1591	3	N	-0-					26
02	1624 N	1480	-0-	-144 B	-0-	10	1	1470	3	N	-0-					26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1674 N	1393	-0-	-281 B	-0-	10	1	1383	3	N	-0-					26
04	1560 N	1290	-0-	-270 B	-0-	10	1	1280	3	N	-0-					26
05	1581 N	1279	-0-	-302 B	-0-	10	1	1269	3	N	-0-					26
*06	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	10	1	1190	3	N	-0-					26

RATLIFF -5- WELL #: 1 RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10060 - 10180

01	248 N	63	-0-	-185 B	-0-	10	1	38	3	N	14					247
						15	9									
02	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	10	1	138	3	N	59					306
						65	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	10	1	175	3	N	16					322
						18	9									
04	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	10	1	163	3	N	17					339
						19	9									
05	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	10	1	265	3	N	31					370
						34	9									
*06	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	10	1	284	3	N	184	178	1			376
						202	9									

BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	899 N	597	-0-	-302 B	-0-	10	1	587	3	N	-0-					-0-
02	812 N	482	-0-	-330 B	-0-	10	1	472	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	868 N	501	-0-	-367 B	-0-	10	1	491	3	N	-0-					-0-
04	570 N	235	-0-	-335 B	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
05	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	10	1	623	3	N	-0-					-0-
*06	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	10	1	822	3	N	-0-					-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
NORTHSTAR OPERATING COMPANY //CONT.// 614609
HORN -9- WELL #: 1 RRCID -> 216554 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10092 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	1056	-0-	-29 B	-0-	10	1	1046	3	N	-0-			-0-
02	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	10	1	989	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	10	1	1040	3	N	-0-			-0-
04	1020 N	981	-0-	-39 B	-0-	10	1	971	3	N	-0-			-0-
05	1054 N	865	-0-	-189 B	-0-	10	1	855	3	N	-0-			-0-
06	1020 N	879	-0-	-141 B	-0-	10	1	869	3	N	-0-			-0-

SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

01	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	10	1	152	3	N	-0-			-0-
02	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	10	1	143	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	10	1	154	3	N	-0-			-0-
04	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	10	1	151	3	N	-0-			-0-
05	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	10	1	156	3	N	-0-			-0-
*06	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	10	1	148	3	N	-0-			-0-

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
RATLIFF -43- A WELL #: 5 RRCID -> 279883 COMPL. DATE 02/24/1985 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10176 - 10282

01	837	140	-0-	-697 B	504	140	3			N	-0-			-0-
02	783	1335	-0-	552 B	1056	1335	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1056														
03	837	121	-0-	-716 B	340	121	3			N	-0-			-0-
04	784	78	-0-	-706 B	-366	78	3			N	-0-			-0-
05	783	248	-0-	-535 B	-901	248	3			N	-0-			-0-
06	0 N	295	-0-	295 B	-606	295	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

01	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576	2			N	-0-			16
02	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	45	1	1412	2	N	-0-			16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1550 N	1489	-0-	-61 B	-0-	58	1	1431	2	N	-0-			16
04	1530 N	1401	-0-	-129 B	-0-	62	1	1339	2	N	-0-			16
05	1550 N	1425	-0-	-125 B	-0-	58	1	1367	2	N	-0-			16
06	1440 N	1192	-0-	-248 B	-0-	39	1	1153	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DIXIELAND 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515

01	61786 X	61786	-0-	-0-	-0-	3609	1	58177	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	45599	-0-	45599	45599	2369	1	43230	2	N	-0-			-0-
03	111192 X	65593	-0-	-45599	-0-	3741	1	3405	2	N	-0-			-0-
						58447	3							
04	65065 X	65065	-0-	-0-	-0-	3630	1	61435	3	N	-0-			-0-
05	61783 X	54922	-0-	-6861	-0-	3665	1	51257	3	N	-0-			-0-
*06	64380 X	64380	-0-	-0-	-0-	3584	1	60796	3	N	-0-			-0-

APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIEVERS WELL #: 351 RRCID -> 180296 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289

01	403 N	384	-0-	-19	-0-	383	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	348 N	202	-0-	-146	-0-	202	2			N	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
STATE 71 WELL #: 2ST RRCID -> 264576 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 18035 PERF.17660 - 17685

01	332600 X	332600	-0-	-0-	-0-	1736	1	330864	2	N	-0-			-0-
02	318652 X	296971	-0-	-21681	-0-	1624	1	295347	2	N	-0-			-0-
03	340628 X	303501	-0-	-37127	-0-	1736	1	301765	2	N	-0-			-0-
04	329640 X	296334	-0-	-33306	-0-	1680	1	294654	2	N	-0-			-0-
05	332599 X	249136	-0-	-83463	-0-	1512	1	247624	2	N	-0-			-0-
06	321870 X	259197	-0-	-62673	-0-	1680	1	257517	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

01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-			-0-
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-			-0-
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-			-0-
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-			-0-
*06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOLLARHIDE (YATES) //CONT.// 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2791 R	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
02	2842 #	2219	-0-	-623	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
03	3038 #	2940	-0-	-98	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
04	2940 #	1142	-0-	-1798	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
05	3543 R	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
06	2850 #	2740	-0-	-110	-0-	2740	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6293 #	4850	-0-	-1443	-0-	4637	3	213	9	Y	194	187	1			236
02	5887 #	3909	-0-	-1978	-0-	3777	3	132	9	Y	120					356
03	6293 #	6120	-0-	-173	-0-	5915	3	205	9	Y	186	352	1			190
04	6060 #	5999	-0-	-61	-0-	5821	3	178	9	Y	162					352
05	6262 #	5814	-0-	-448	-0-	5661	3	153	9	Y	139	184	1			307
06	5910 #	5878	-0-	-32	-0-	5696	3	182	9	Y	165	182	1			290

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

01	3782 #	3192	-0-	-590	-0-	3081	2	111	9	Y	101	185	1			84
02	3574 R	3574	-0-	-0-	-0-	3434	2	140	9	Y	127	143	1			68
03	3751 #	3528	-0-	-223	-0-	3360	2	168	9	Y	153	112	1			109
04	3756 R	3756	-0-	-0-	-0-	3596	2	160	9	Y	145	126	1			128
05	3735 R	3735	-0-	-0-	-0-	3617	2	118	9	Y	107	170	1			65
*06	3724 R	3724	-0-	-0-	-0-	3553	2	171	9	Y	155	149	1			71

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

01	2027 R	2027	-0-	-0-	-0-	2014	3	13	9	N	12					91
02	1769 #	648	-0-	-1121	-0-	641	3	7	9	N	6	2	8			95
03	1891 #	1615	-0-	-276	-0-	1595	3	20	9	N	18					113
04	2144 R	2144	-0-	-0-	-0-	2116	3	28	9	N	25	1	8			137
05	2065 R	2065	-0-	-0-	-0-	2028	3	37	9	N	34					171
06	1830 #	660	-0-	-1170	-0-	650	3	10	9	N	9	144	1			36

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

01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 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

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 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

01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4206 RRCID -> 030497 COMPL. DATE 04/23/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 905 RRCID -> 030506 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4110 RRCID -> 030510 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4216 RRCID -> 030513 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271

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

01	1426 #	1166	-0-	-260	-0-	987	3	179	9	N	163	209	1			124
02	1160 #	1010	-0-	-150	-0-	628	3	382	9	N	347	332	1			139
03	1457 #	786	-0-	-671	-0-	497	3	289	9	N	263	323	1			79
04	1410 #	1037	-0-	-373	-0-	742	3	295	9	N	268	278	1			69
*05	1457 #	992	-0-	-465	-0-	693	3	299	9	N	272	231	1			110
06	1140 #	770	-0-	-370	-0-	585	3	185	9	N	168	110	1			168

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2102 RRCID -> 037761 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66960 #	57072	-0-	-9888	-0-	12377	2	42951	3	Y	1585	940	0	632	1	30
						1744	9									
02	69253 R	69253	-0-	-0-	-0-	11617	2	56755	3	Y	801	436	0	384	1	11
						881	9									
03	68037 R	68037	-0-	-0-	-0-	10934	2	55435	3	Y	1516	1216	0	280	1	31
						1668	9									
04	73113 R	73113	-0-	-0-	-0-	17970	2	53607	3	Y	1396	1096	0	297	1	34
						1536	9									
*05	71013 R	71013	-0-	-0-	-0-	16573	2	53151	3	Y	1172	992	0	189	1	25
						1289	9									
*06	69671 R	69671	-0-	-0-	-0-	17854	2	50538	3	Y	1163	892	0	269	1	27
						1279	9									

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 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

01 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879

01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 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

01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 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

01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341

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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT			53
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT			53
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT			53
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT			53
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT			53
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT			53

DOWNIE (ELLENBURGER) 25989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
DOWNIE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 056537 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 22955 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	128051 X	128051	-0-	-0-	-0-	128051	2		N	-0-			-0-
02	120350 X	119356	-0-	-994	-0-	119356	2		N	-0-			-0-
03	128650 X	46467	-0-	-82183	-0-	46467	3		N	-0-			-0-
*04	124500 X	44554	-0-	-79946	-0-	44554	3		N	-0-			-0-
05	128340 X	46836	-0-	-81504	-0-	46836	3		N	-0-			-0-
06	123930 X	44287	-0-	-79643	-0-	44287	3		N	-0-			-0-

DUNE 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TEXAS CONSOLIDATED #1 WELL #: H 6H RRCID -> 158710 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 3115 - 3222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
DUNE                                //CONT.//   26538 001   ASSOCIATED              49B                                CNTY: CRANE
  LINN OPERATING, INC.                //CONT.// 501545
    UNIVERSITY "B"                      WELL #:    1    RRCID -> 157005  COMPL. DATE 11/16/1995  TOTAL DEPTH  9274 PERF. 2992 -  3006
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01     3968 #      2368     -0-       -1600          -0-        2368  3                N       -0-                                -0-
 02     3712 #        74     -0-       -3638          -0-          74  3                N       -0-                                -0-
 03     3720 #       241     -0-       -3479          -0-         241  3                N       -0-                                -0-
 04     3600 #       711     -0-       -2889          -0-         711  3                N       -0-                                -0-
 05     3007 #      2418     -0-        -589          -0-        2418  3                N       -0-                                -0-
 06     2280 #      -0-      -0-       -2280          -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
EDWARDS, WEST (CANYON)                      27746 500   ASSOCIATED              ONE WELL                           CNTY: ECTOR
  SHA-JAM OPERATING CORP.                   767967
    TXL "HHH"                           WELL #:         RRCID -> 174927  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH  9100 PERF. 8689 -  8734
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                12
 02 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                12
 03 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                12
 04 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                12
 05 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                12
 06 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                12
                  WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
EL CINCO (LEONARD, LOWER)                   27946 332   ASSOCIATED              CAPACITY                           CNTY: PECOS
  MEXCO ENERGY CORPORATION                  562563
    PRICE, RUTH MARY -B-                WELL #:    1    RRCID -> 048042  COMPL. DATE 04/24/1996  TOTAL DEPTH  5600 PERF. 4122 -  4653
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01     1026 N      1026     -0-        -0-           -0-         946  3       80  9    N        73      134  1       1  8        45
 02      955 N       955     -0-        -0-           -0-         897  3       58  9    N        53        1  8                 97
 03     1023 N      1023     -0-        -0-           -0-         960  3       63  9    N        57                          154
 04      990 N       969     -0-         -21          -0-         907  3       62  9    N        56      131  1                 79
 05     1023 N       938     -0-         -85          -0-         876  3       62  9    N        56        1  8                134
*06      990 N       853     -0-        -137          -0-         791  3       62  9    N        56      134  1                 56

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    PRICE, RUTH MARY -C-                WELL #:    1 T  RRCID -> 186740  COMPL. DATE 08/30/2001  TOTAL DEPTH  5273 PERF. 4792 -  4812
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01      416 N       416     -0-        -0-           -0-         319  3       97  9    Y        88      110  1                 28
 02      386 N       386     -0-        -0-           -0-         319  3       67  9    Y        61                             89
 03      363 N       363     -0-        -0-           -0-         296  3       67  9    Y        61      100  1                 50
 04      390 N       298     -0-         -92          -0-         240  3       58  9    Y        53                            103
 05      403 N       272     -0-        -131          -0-         211  3       61  9    Y        55      109  1                 49
 06      360 N       246     -0-        -114          -0-         192  3       54  9    Y        49                             98

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  OLSEN ENERGY INC.                         621750
    PRICE -B-                           WELL #:    1    RRCID -> 055449  COMPL. DATE 05/20/1973  TOTAL DEPTH  4800 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01        0        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2016 - PLUGGED 01/20/16
```

EL CINCO (LEONARD, LOWER) //CONT.// 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
PRICE "2" WELL #: 1 RRCID -> 104796 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4600 - 4762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	1488 N	1202	-0-	-286	-0-	1202	2	N	-0-			-0-
02	1305 N	205	-0-	-1100	-0-	205	2	N	-0-			-0-
03	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-			-0-
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-			-0-
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	-0-			-0-
*06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	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

01	1395 N	517	-0-	-878	-0-	517	2	N	-0-			-0-
02	551 N	205	-0-	-346	-0-	205	2	N	-0-			-0-
03	1178 N	6	-0-	-1172	-0-	6	2	N	-0-			-0-
04	510 N	1	-0-	-509	-0-	1	2	N	-0-			-0-
05	217 N	78	-0-	-139	-0-	78	1	N	-0-			-0-
*06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	1	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

01	2728 X	1448	-0-	-1280	-0-	1448	3	N	-0-			94
02	2349 X	1352	-0-	-997	-0-	1352	3	N	-0-			94
03	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3	N	-0-			94
04	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3	N	-0-			94
05	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3	N	-0-			94
*06	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3	N	-0-			94

ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) //CONT.// 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. //CONT.// 058893
ELSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 213593 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384

01	992 X	911	-0-	-81	-0-	911	3		N	-0-			-0-
02	1015 X	817	-0-	-198	-0-	817	3		N	-0-			-0-
03	1085 X	903	-0-	-182	-0-	903	3		N	-0-			-0-
04	1050 X	889	-0-	-161	-0-	889	3		N	-0-			-0-
05	961 X	903	-0-	-58	-0-	903	3		N	-0-			-0-
*06	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901	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

01	6789 X	5591	-0-	-1198	-0-	5591	3		N	-0-			-0-
02	6525 X	3878	-0-	-2647	-0-	3878	3		N	-0-			-0-
03	6975 X	4535	-0-	-2440	-0-	4535	3		N	-0-			-0-
04	6750 X	4605	-0-	-2145	-0-	4605	3		N	-0-			-0-
05	5022 X	4574	-0-	-448	-0-	4574	3		N	-0-			-0-
06	4860 X	4276	-0-	-584	-0-	4276	3		N	-0-			-0-

ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 08/30/1974 TOTAL DEPTH 12800 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 063631 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A

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

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. //CONT.// 058893
ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
FULK, MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 061478 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	15215	-0-	15215	45364	15215	2			Y	-0-					-0-
02	59611 X	14247	-0-	-45364	-0-	14247	2			Y	-0-					-0-
03	15438 X	6079	-0-	-9359	-0-	767	1	5310	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
*04	14940 X	5908	-0-	-9032	-0-	736	1	5172	3	Y	-0-					-0-
*05	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	926	1	5290	3	Y	1					1
						1	9									
*06	14730 X	5939	-0-	-8791	-0-	929	1	5007	3	Y	3	2	0			2
						3	9									

OXY USA INC. 630591
ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

01	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
02	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
03	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
04	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
*05	2573 X	1742	-0-	-831	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
06	2490 X	711	-0-	-1779	-0-	711	3			N	-0-					-0-

OLIVER, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 077740 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12439 - 12521

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2016 - P/A 06/24/16

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
OLIVER, L. L. UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 109615 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12460 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
02	232	X	138	-0-	-94	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	21	-0-	-2366	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1762	-0-	-938	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
*05	2790	X	12	-0-	-2778	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-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

01	2232	N	2043	-0-	-189	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
02	2320	N	2058	-0-	-262	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2116	-0-	-85	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
*06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-

LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

01	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			Y	-0-					28
02	522	N	449	-0-	-73	-0-	449	3			Y	-0-					28
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			Y	-0-					28
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			Y	-0-					28
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			Y	-0-					28
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3			Y	-0-					28

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

01	4402	X	3929	-0-	-473	-0-	3929	3			Y	-0-					36
02	4437	X	3917	-0-	-520	-0-	3917	3			Y	-0-					36
03	4743	X	4130	-0-	-613	-0-	4130	3			Y	-0-					36
04	4590	X	3900	-0-	-690	-0-	3900	3			Y	-0-					36
05	4216	X	4055	-0-	-161	-0-	4055	3			Y	-0-					36
06	4050	X	4008	-0-	-42	-0-	4008	3			Y	-0-					36

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 1 RRCID -> 161405 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7171 - 7185

01	3286	X	3136	-0-	-150	-0-	167	1	2969	2	Y	-0-					-0-
02	3074	X	3059	-0-	-15	-0-	160	1	2899	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3095	-0-	-191	-0-	174	1	2921	3	Y	-0-					-0-
*04	3090	X	2956	-0-	-134	-0-	160	1	2786	3	Y	9	4	1			5
							10	9									
05	3255	X	3102	-0-	-153	-0-	162	1	2940	3	Y	-0-	4	1			1
*06	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	224	1	5224	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312

01	14B2 EXT		19	-0-	19	43	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	60	X	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
02	1276 N	1010	-0-	-266	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
03	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
*04	1110 N	466	-0-	-644	-0-	77	1	389	3	N	-0-					-0-
05	1085 N	494	-0-	-591	-0-	70	1	424	3	N	-0-					-0-
*06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	64	1	390	3	N	-0-					-0-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	2883 N	2576	-0-	-307	-0-	2576	1			N	-0-					-0-
02	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
03	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
04	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
05	2883 N	2745	-0-	-138	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
06	2730 N	2402	-0-	-328	-0-	2402	2			N	-0-					-0-

LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022

01	2976 X	2537	-0-	-439	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
02	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
03	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
04	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
05	2976 X	2401	-0-	-575	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
06	2880 X	1668	-0-	-1212	-0-	1668	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

01	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	1	1	6281	3	Y	26	26	0			-0-
						29	9									
02	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	1	1	6177	3	Y	27	27	0			-0-
						30	9									
03	6076 X	5875	-0-	-201	-0-	1	1	5815	3	Y	54	53	0			1
						59	9									
04	6120 X	5842	-0-	-278	-0-	1	1	5784	3	Y	52	51	0			2
						57	9									
05	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	1	1	6070	3	Y	50	51	0			1
						55	9									
*06	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	1	1	6172	3	Y	54	54	0			1
						59	9									

EMBAR (YATES) 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY 069344
UNIVERSITY 24-11 WELL #: 3 RRCID -> 153205 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	232 N	193	-0-	-39	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 2 RRCID -> 153210 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY JENNIFER C WELL #: 103 RRCID -> 094624 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 129957 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 25-11 WELL #: 1 RRCID -> 129959 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 4 RRCID -> 129964 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 2 RRCID -> 130025 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 3 RRCID -> 132310 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 132614 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2803 - 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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2016 - PLUGGED 03/16/16

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 2 RRCID -> 133920 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 4 RRCID -> 133921 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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
UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 133923 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2016 - PLUGGED 05/16/16

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 1 RRCID -> 151861 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "B" WELL #: 321 RRCID -> 161903 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY "C" WELL #: 291 RRCID -> 161904 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "E" WELL #: 292 RRCID -> 161908 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "B" WELL #: 108 RRCID -> 161914 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "C" WELL #: 113 RRCID -> 161915 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 192 RRCID -> 161916 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "A" WELL #: 191 RRCID -> 161917 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY ANDREWS "A" WELL #: 92 RRCID -> 161918 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "G" WELL #: 312 RRCID -> 172554 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVESITY KARIN C WELL #: 1904 RRCID -> 237999 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY BECKY B WELL #: 3601 RRCID -> 238253 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY DONNA C WELL #: 106 RRCID -> 242212 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
02	406 N	364	-0-	-42	-0-	364	2		N	-0-			-0-
03	465 N	399	-0-	-66	-0-	399	2		N	-0-			-0-
04	420 N	367	-0-	-53	-0-	367	2		N	-0-			-0-
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
06	360 N	307	-0-	-53	-0-	307	2		N	-0-			-0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-
02	464 N	411	-0-	-53	-0-	411	2		N	-0-			-0-
03	527 N	449	-0-	-78	-0-	449	2		N	-0-			-0-
04	480 N	413	-0-	-67	-0-	413	2		N	-0-			-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
06	420 N	347	-0-	-73	-0-	347	2		N	-0-			-0-

EMMA (YATES) //CONT.// 28899 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
UNIVERSITY -F- WELL #: 8 RRCID -> 019690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 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
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	900	N	497	-0-	-403	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	651	N	372	-0-	-279	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	510	N	301	-0-	-209	-0-	301	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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-

GREYSTONE PETROLEUM, LLC 333762
UNIVERSITY AZ WELL #: 1 RRCID -> 264357 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 2847 - 3064

01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	651	N	336	-0-	-315	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY AZ WELL #: 5 RRCID -> 270064 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075

01	1550	N	790	-0-	-760	-0-	790	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1208	-0-	-242	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	681	-0-	-621	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2016

UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMMA, N.(YATES) //CONT.// 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 9-19 WELL #: 3 U RRCID -> 119785 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	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

01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	406	X	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					-0-
03	13	X	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APACHE CORPORATION 027200
BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

01	41268	X	41268	-0-	-0-	-0-	41268	3			Y	-0-					-0-
02	39583	X	39583	-0-	-0-	-0-	39583	3			Y	-0-					-0-
03	42391	X	42391	-0-	-0-	-0-	42391	3			Y	-0-					-0-
04	24981	X	24981	-0-	-0-	-0-	24981	3			Y	-0-					-0-
05	41298	X	41298	-0-	-0-	-0-	41298	3			Y	-0-					-0-
*06	33722	X	33722	-0-	-0-	-0-	33722	3			Y	-0-					-0-

HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDRICK OPERATING AREA -C- WELL #: 1 U RRCID -> 019764 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

01	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			Y	-0-					-0-
02	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			Y	-0-					-0-
03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			Y	-0-					-0-
04	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	3			Y	-0-					-0-
05	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	3			Y	-0-					-0-
06	4410	X	3490	-0-	-920	-0-	3490	3			Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
*06	3000 N	10378	-0-	7378	7378	10378	3		N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-			92
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92

MCCABE WELL #: 29 U RRCID -> 019767 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. WELL #: 3 C RRCID -> 019769 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 11446 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170

01	15629 X	15629	-0-	-0-	-0-	15629	3		N	-0-			-0-
02	13354 X	13354	-0-	-0-	-0-	13354	3		N	-0-			-0-
03	19522 X	19522	-0-	-0-	-0-	19522	3		N	-0-			-0-
04	19321 X	19321	-0-	-0-	-0-	19321	3		N	-0-			-0-
05	15317 X	15317	-0-	-0-	-0-	15317	3		N	-0-			-0-
*06	20070 X	20070	-0-	-0-	-0-	20070	3		N	-0-			-0-

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		Y	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		Y	-0-			-0-
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
*06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

01	1333 N	1165	-0-	-168	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
02	1276 N	914	-0-	-362	-0-	914	3		N	-0-			-0-
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3		N	-0-			-0-
04	1140 N	1121	-0-	-19	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		N	-0-			-0-
06	1260 N	771	-0-	-489	-0-	771	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

01	14925 X	4931	-0-	-9994	-0-	4931	3		N	-0-			-0-
02	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3		N	-0-			-0-
03	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	3		N	-0-			-0-
04	5190 X	3978	-0-	-1212	-0-	3978	3		N	-0-			-0-
05	4929 X	489	-0-	-4440	-0-	489	3		N	-0-			-0-
06	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-				N	-0-			-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 019740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF. 9060 - 9140

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DINERO OPERATING COMPANY //CONT.// 220711
#1 KERR WELL #: 1 U RRCID -> 019742 COMPL. DATE 09/17/1954 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					145
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC 280640
BROWN-ALTMAN ACCT. 7 WELL #: 7 RRCID -> 019793 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.		14876	-0-	14876	41719	14876	3			N	-0-					-0-
02	56401	X	14682	-0-	-41719	-0-	14682	3			N	-0-					-0-
03	21372	X	21372	-0-	-0-	-0-	21372	3			N	-0-					-0-
04	30041	X	30041	-0-	-0-	-0-	30041	3			N	-0-					-0-
05	20693	X	20693	-0-	-0-	-0-	20693	3			N	-0-					-0-
*06	17849	X	17849	-0-	-0-	-0-	17849	3			N	-0-					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
COWDEN -S- WELL #: 1 U RRCID -> 019745 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

01	1643	X	1127	-0-	-516	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	412	-0-	-1096	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1068	-0-	-544	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	746	-0-	-334	-0-	746	2			N	-0-					-0-
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	314	-0-	-706	-0-	314	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

01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

01	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 U RRCID -> 019754 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23250	X	-0-	-0-	-23250	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 063657 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

EMPEROR (ELLENBURGER) //CONT.// 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
HALLEY, S.M. -B- WELL #: 42 RRCID -> 280015 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11300 - 11414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DELQ PR	859	-0-	859	859	859	3		N	-0-			-0-
05	1488	852	-0-	-636	223	852	3		N	-0-			-0-
06	1440	195	-0-	-1245	-0-	195	3		N	-0-			-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

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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

OXY USA WTP LP 630555
COWDEN, S. WELL #: 1 RRCID -> 036018 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

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

EMPEROR (MISS.) 28961 657 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E.W. WELL #: 8 RRCID -> 160276 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7877 - 8271

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-

EMPEROR (MISS.) //CONT.// 28961 657 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	28332	-0-	28332	80003	28188	3	144	9	Y	131	171	1			304
02	28280	26550	-0-	-1730	78273	26262	3	288	9	Y	262	349	1			217
03	31310	28712	-0-	-2598	75675	28431	3	281	9	Y	255	341	1			131
04	30300	26260	-0-	-4040	71635	25999	3	261	9	Y	237	166	1			202
05	29760	27341	-0-	-2419	69216	27085	3	256	9	Y	233	164	1			271
06	27510	25095	-0-	-2415 B	66801	24836	3	259	9	Y	235	171	1			335

S.M. HALLEY WELL #: 801 RRCID -> 279716 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8286 - 8454

01	372	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	348	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					-0-
03	372	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					62
02	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					62
03	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					62
04	4650 X	4202	-0-	-448	-0-	4202	2			N	-0-					62
05	4805 X	4386	-0-	-419	-0-	4386	2			N	-0-					62
06	4650 X	4002	-0-	-648	-0-	4002	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

01	4030 X	3526	-0-	-504	-0-	3516	2	10	9	Y	9					17
02	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3837	2	10	9	Y	9					26
03	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			Y	-0-					26
04	3420 X	2565	-0-	-855	-0-	2554	2	11	9	Y	10	25	1			11
05	3720 X	3546	-0-	-174	-0-	3532	2	14	9	Y	13					24
06	3600 X	3491	-0-	-109	-0-	3487	2	4	9	Y	4					28

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
02	667 N	501	-0-	-166	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
06	720 N	623	-0-	-97	-0-	623	3			Y	-0-					-0-

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
*06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

01	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1447	3	77	9	N	70					140
02	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2295	3	180	9	N	164	173	1			131
03	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1685	3	68	9	N	62					193
04	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	1890	3	117	9	N	106	170	1			129
05	2635	X	1493	-0-	-1142	-0-	1368	3	125	9	N	114					243
06	2550	X	1857	-0-	-693	-0-	1763	3	94	9	N	85	172	1			156

HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560

01	1798	X	1654	-0-	-144	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
02	1682	X	1594	-0-	-88	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
03	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
04	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
05	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1775	-0-	-265	-0-	1775	3			N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

01	3100	N	3178	-0-	78	78	3114	3	64	9	N	58	168	1			74
02	2900	N	3291	-0-	391	469	3259	3	32	9	N	29					103
03	3100	N	3439	-0-	339	808	3402	3	37	9	N	34					137
04	3476	X	2668	-0-	-808	-0-	2659	3	9	9	N	8					145
05	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2335	3	25	9	N	23					168
*06	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					168

MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416

01	3968	X	1364	-0-	-2604	-0-	1344	3	20	9	N	18	169	1			45
02	3596	X	3354	-0-	-242	-0-	3343	3	11	9	N	10					55
03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4039	3	35	9	N	32					87
04	3300	X	3153	-0-	-147	-0-	3132	3	21	9	N	19					106
05	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4348	3	50	9	N	45					151
06	3930	X	3707	-0-	-223	-0-	3664	3	43	9	N	39					190

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

01	2170	X	1501	-0-	-669	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
02	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3732	3	106	9	N	96					96
03	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4240	3	45	9	N	41					137
04	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2286	3	15	9	N	14					151
05	4092	X	3509	-0-	-583	-0-	3491	3	18	9	N	16					167
*06	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4893	3	15	9	N	14					181

MAXWELL "18" WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418

01	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6131	3	30	9	Y	27	148	1			40
02	5829	X	5747	-0-	-82	-0-	5708	3	39	9	Y	35					75
03	6231	X	6139	-0-	-92	-0-	6076	3	63	9	Y	57					132
04	6030	X	5687	-0-	-343	-0-	5648	3	39	9	Y	35					167
05	6231	X	5087	-0-	-1144	-0-	5054	3	33	9	Y	30					197
06	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	5					202

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EMPEROR "24" WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	242	-0-	-471	-0-	242	3			N	-0-					53
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					53
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					53
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					53
05	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	3			N	-0-					53
*06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					53

HALLEY, S. M. WELL #: 801 RRCID -> 223158 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11425

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

01	2294	X	2272	-0-	-22	-0-	2269	3	3	9	N	3					145
02	2146	X	2145	-0-	-1	-0-	2143	3	2	9	N	2					147
03	2511	X	2467	-0-	-44	-0-	2465	3	2	9	N	2					149
04	2430	X	2017	-0-	-413	-0-	2017	3			N	-0-					149
05	2511	X	2327	-0-	-184	-0-	2326	3	1	9	N	1					150
06	2400	X	1674	-0-	-726	-0-	1674	3			N	-0-					150

MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970

01	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2978	3	43	9	N	39	190	1			93
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2951	3	13	9	N	12					105
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3458	3	56	9	N	51					156
04	2850	X	2129	-0-	-721	-0-	2129	3			N	-0-					156
05	2945	X	346	-0-	-2599	-0-	317	3	29	9	N	26					182
06	2850	X	2827	-0-	-23	-0-	2781	3	46	9	N	42					224

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

01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1142	2	61	9	Y	55					102
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1132	2	59	9	Y	54					156
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1203	2	2	9	Y	2					158
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1121	2	65	9	Y	59	154	1			63
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	999	2	102	9	Y	93					156
06	900	N	43	-0-	-857	-0-	22	2	21	9	Y	19					175

EMPEROR (WICHITA ALBANY) //CONT.// 28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	448	-0-	-234	-0-	445	3	3	9	Y	3	22	1			5
02	522	N	149	-0-	-373	-0-	146	3	3	9	Y	3					8
03	620	N	66	-0-	-554	-0-	62	3	4	9	Y	4					12
04	420	N	34	-0-	-386	-0-	33	3	1	9	Y	1					13
05	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	3			Y	-0-					13
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1					14

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN ALTMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 158921 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7158 - 7210

01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					185
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		119	-0-	119	119	119	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	119					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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					46
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					46
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

COWDEN, E. W. WELL #: 6 RRCID -> 138812 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1 WELL #: 6 RRCID -> 134350 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550

01	1364	N	569	-0-	-795	-0-	569	2		N	-0-					-0-
02	1218	N	-0-	-0-	-1218	-0-				N	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-					-0-
06	900	N	66	-0-	-834	-0-	66	2		N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "B" WELL #: 4W RRCID -> 160407 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	4	-0-	4	64	4	2			N	-0-					-0-
03	171 X	107	-0-	-64	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*05	3 K	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 15 RRCID -> 134177 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2376 - 2605

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

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

DEWEY PETROLEUM 216733
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 12 RRCID -> 019713 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A

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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM //CONT.// 216733
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
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-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-

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 4 RRCID -> 019720 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 5 RRCID -> 019721 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A

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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM //CONT.// 216733
BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019722 COMPL. DATE 06/20/1953 TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 4 RRCID -> 019724 COMPL. DATE 03/19/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1 WELL #: 5 RRCID -> 019725 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019726 COMPL. DATE 09/07/1953 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
COWDEN, E. W. -D- WELL #: 1 RRCID -> 019706 COMPL. DATE 03/03/1937 TOTAL DEPTH 3148 PERF. N/A

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

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
NMR ENERGY LLC 611609
MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 019729 COMPL. DATE 01/16/1960 TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A

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

01	186 N	121	-0-	-65	-0-	121	2		N	-0-			-0-
02	203 N	41	-0-	-162	-0-	41	2		N	-0-			-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
06	180 N	36	-0-	-144	-0-	36	2		N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

01	744 N	339	-0-	-405	-0-	339	3		N	-0-			-0-
02	725 N	532	-0-	-193	-0-	532	3		N	-0-			-0-
03	744 N	519	-0-	-225	-0-	519	3		N	-0-			-0-
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-			-0-
05	558 N	245	-0-	-313	-0-	245	3		N	-0-			-0-
06	510 N	484	-0-	-26	-0-	484	3		N	-0-			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	378	-0-	-366	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	812	N	460	-0-	-352	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	713	N	494	-0-	-219	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
05	496	N	305	-0-	-191	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	971	R	971	-0-	-0-	-0-	968	2	3	9	N	3					95
02	868	R	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					95
03	837	#	658	-0-	-179	-0-	658	2			N	-0-					95
04	930	#	548	-0-	-382	-0-	548	2			N	-0-					95
05	961	#	754	-0-	-207	-0-	754	2			N	-0-					95
06	930	#	403	-0-	-527	-0-	403	2			N	-0-					95

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	782	R	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
02	703	R	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
03	589	#	553	-0-	-36	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
04	570	#	454	-0-	-116	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
05	604	R	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
06	570	#	386	-0-	-184	-0-	386	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
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	407	3	15	9	N	14					141
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	430	3	21	9	N	19					160
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	464	3	13	9	N	12					172
04	420	N	342	-0-	-78	-0-	312	3	30	9	N	27					199
05	496	N	309	-0-	-187	-0-	290	3	19	9	N	17					216
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	392	3	17	9	N	15	165	1			66

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936

HALEY UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294 X	1739	-0-	-555	-0-	1655	2	84	9	N	76	189	1			213
02	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3832	2	123	9	N	112					325
03	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4053	2	31	4	N	99	191	1			233
						109	9									
04	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	3955	2	87	9	N	79					312
05	4216 X	701	-0-	-3515	-0-	633	2	60	4	N	7					319
						8	9									
06	4080 X	1	-0-	-4079	-0-	1	2			N	-0-					319

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

01	12886 X	12886	-0-	-0-	-0-	12850	2	36	9	Y	33	28	1			55
02	41108 X	41108	-0-	-0-	-0-	41108	2			Y	-0-	13	1			42
03	43028 X	34970	-0-	-8058	-0-	34704	2	266	4	Y	-0-	11	1			31
04	41640 X	26599	-0-	-15041	-0-	26599	2			Y	-0-	8	1			23
05	43958 X	246	-0-	-43712	-0-	225	2	21	4	Y	-0-	6	1			17
06	42540 X	-0-	-0-	-42540	-0-					Y	1	5	1			13

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

01	16430 X	16430	-0-	-0-	-0-	16430	2			Y	-0-					1
02	10208 X	8533	-0-	-1675	-0-	8533	2			Y	-0-					1
03	7998 X	6603	-0-	-1395	-0-	6553	2	50	4	Y	-0-					1
04	15900 X	6707	-0-	-9193	-0-	6707	2			Y	-0-					1
05	16430 X	12116	-0-	-4314	-0-	11068	2	1048	4	Y	-0-					1
06	15900 X	10725	-0-	-5175	-0-	10725	2			Y	-0-					1

HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

01	13921 X	13921	-0-	-0-	-0-	13690	2	231	9	Y	210	320	1			578
02	12760 X	11986	-0-	-774	-0-	11820	2	166	9	Y	151	165	1			564
03	12317 X	12317	-0-	-0-	-0-	12116	2	201	9	Y	183	164	1			583
04	13470 X	11716	-0-	-1754	-0-	11497	2	219	9	Y	199	197	1			615
05	13919 X	10561	-0-	-3358	-0-	10356	2	205	9	Y	186	177	1			624
06	13470 X	9126	-0-	-4344	-0-	9004	2	122	9	Y	111	179	1			556

HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 17668 PERF.13112 - 13128

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMC OIL & GAS, INC. 789634
HALEY, J. WELL #: 605 RRCID -> 177488 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214

01	65782 X	36849	-0-	-28933	-0-	12	1	36837	3	N	-0-					-0-
02	61538 X	-0-	-0-	-61538	-0-					N	-0-					-0-
03	65782 X	-0-	-0-	-65782	-0-					N	-0-					-0-
04	63660 X	-0-	-0-	-63660	-0-					N	-0-					-0-
05	60326 X	-0-	-0-	-60326	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050227 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 21150 PERF.17691 - 17696

01	25637 X	18423	-0-	-7214	-0-	18423	2			Y	-0-	1	1			3
02	23983 X	19002	-0-	-4981	-0-	18954	2	48	9	Y	44	9	1			38
03	24769 X	20168	-0-	-4601	-0-	20015	2	153	4	Y	-0-	10	1			28
04	20727 X	20727	-0-	-0-	-0-	20727	2			Y	-0-	7	1			21
05	25084 X	25084	-0-	-0-	-0-	22913	2	2170	4	Y	1	6	1			16
						1	9									
*06	22294 X	22294	-0-	-0-	-0-	22294	2			Y	-0-	4	1			12

HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

01	19158 X	13900	-0-	-5258	-0-	13900	2			N	-0-					2
02	17922 X	11147	-0-	-6775	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
03	13919 X	9041	-0-	-4878	-0-	8972	2	69	4	N	-0-					-0-
04	13470 X	2184	-0-	-11286	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
05	16858 X	16858	-0-	-0-	-0-	15400	2	1458	4	N	-0-					-0-
*06	13728 X	13728	-0-	-0-	-0-	13728	2			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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD (CHANNEL) 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CHINA DRAW 26 WELL #: 1 RRCID -> 174459 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11879 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	820	-0-	-1815	-0-	71	1	749	2	N	-0-					-0-
02	2465	X	1362	-0-	-1103	-0-	140	1	1222	2	N	-0-					-0-
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	2	1	4175	2	N	-0-					-0-
04	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	1284	-0-	-126	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

RAMSEY -35- WELL #: 1 RRCID -> 176378 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11879 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	X	1031	-0-	-1604	-0-	89	1	942	2	N	-0-					-0-
02	986	N	183	-0-	-803	-0-	19	1	164	2	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	1798	N	263	-0-	-1535	-0-	23	1	240	2	N	-0-					15
02	1450	N	436	-0-	-1014	-0-	45	1	391	2	N	-0-					15
03	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	1	1	2799	2	N	-0-					15
04	3000	N	3654	-0-	654	654	3654	2			N	-0-					15
05	3056	N	2402	-0-	-654	-0-	2402	2			N	-0-					15
*06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					15

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23" WELL #: 1 RRCID -> 179788 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	292	-0-	-1661	-0-	25	1	267	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	231	-0-	-1393	-0-	24	1	207	2	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	270	N	24	-0-	-246	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 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
01	744	N	33	-0-	-711	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
02	609	N	187	-0-	-422	-0-	19	1	168	2	N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	10	-0-	-1633	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY -35- WELL #: 2 RRCID -> 183506 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11920 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	248	-0-	-2945	-0-	21	1	227	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	653	-0-	-2334	-0-	67	1	586	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
05	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
06	690	X	603	-0-	-87	-0-	603	2			N	-0-					-0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
STATE OF TEXAS "38" WELL #: 2 RRCID -> 184112 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11978 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	68	-0-	-1017	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
02	986	N	148	-0-	-838	-0-	15	1	133	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	8826	-0-	5726	5726	4	1	8822	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	2726					N	-0-					-0-
05	3100	N	2049	-0-	-1051	1675	2049	2			N	-0-					-0-
*06	1675	N	-0-	-0-	-1675	-0-					N	-0-					-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	88	-0-	-1741	-0-	8	1	80	2	N	-0-					3
02	1189	N	294	-0-	-895	-0-	30	1	264	2	N	-0-					3
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					3
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1 WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	27	-0-	-3073	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
02	2668	X	403	-0-	-2265	-0-	41	1	362	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	16	-0-	-2836	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	30	-0-	-1680	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER 24 WELL #: 1 RRCID -> 188129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12411 PERF.11715 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	X	9	-0-	-1417	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
02	1334	X	-0-	-0-	-1334	-0-					N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	47	-0-	-852	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	37	-0-	-273	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
02	232	N	3	-0-	-229	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	12	-0-	-453	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
02	261	N	248	-0-	-13	-0-	25	1	223	2	N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3505 - 3540

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

RAMSEY 14 WELL #: 1 RRCID -> 190701 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	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

01	1767	N	26	-0-	-1741	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	606	-0-	-409	-0-	62	1	544	2	N	-0-					-0-
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1	1	1297	2	N	-0-					-0-
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	34441	X	-0-	-0-	-34441 B	-0-					N	-0-					139
02	32219	X	-0-	-0-	-32219 B	-0-					N	149	168	1			120
03	33263	X	-0-	-0-	-33263 B	-0-					N	-0-					120
04	24116	X	24116	-0-	-0- B	-0-	21920	2	1516	4	N	618	1	8			737
							680	9									
05	35379	X	35379	-0-	-0- B	-0-	33606	2	1406	4	N	334	357	1	3	8	711
							367	9									
*06	27725	X	27725	-0-	-0- B	-0-	27296	2	429	9	N	390	548	1	1	8	552

STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971

01	76880	X	-0-	-0-	-76880 B	-0-					N	-0-	188	1			406
02	71920	X	-0-	-0-	-71920 B	-0-					N	59	185	1			280
03	76880	X	-0-	-0-	-76880 B	-0-					N	-0-					280
04	74400	X	-0-	-0-	-74400 B	-0-					N	-0-					280
05	68386	X	-0-	-0-	-68386 B	-0-					N	-0-					280
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					280

H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4 WELL #: 94H RRCID -> 279733 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484

01	83049	X	-0-	-0-	-83049 B	-0-					N	-0-					248
02	77691	X	-0-	-0-	-77691 B	-0-					N	-0-					248
03	83049	X	-0-	-0-	-83049 B	-0-					N	-0-					248
04	80370	X	-0-	-0-	-80370 B	-0-					N	-0-					248
05	83049	X	-0-	-0-	-83049 B	-0-					N	-0-					248
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					248

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040

01	46190	X	12103	-0-	-34087 B	-0-	1123	1	5480	4	N	5000	4874	1	167	8	999
							5500	9									
02	41586	X	24620	-0-	-16966 B	-0-	330	1	19061	4	N	4754	5293	1	2	8	458
							5229	9									
03	44454	X	29462	-0-	-14992 B	-0-	2750	1	21951	4	N	4328	4331	1	195	8	260
							4761	9									
04	46050	X	35928	-0-	-10122 B	-0-	3190	1	22686	3	N	4462	3971	1			751
							5144	4	4908	9							
05	42346	X	42346	-0-	-0- B	-0-	3410	1	33520	3	N	4458	4643	1			566
							512	4	4904	9							
*06	40241	X	40241	-0-	-0- B	-0-	3300	1	32725	3	N	3760	3522	1			804
							80	4	4136	9							

HSS STATE 45-17X20 WELL #: 1H RRCID -> 279181 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A

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

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
01	7533 X	5288	-0-	-2245 B	-0-	5192	4	96	9	N	87	355	1			187
02	7047 X	5843	-0-	-1204 B	-0-	5757	4	86	9	N	78	176	1			89
03	6417 X	5067	-0-	-1350 B	-0-	4990	4	77	9	N	70					159
04	6676 X	6676	-0-	-0- B	-0-	6590	4	86	9	N	78					237
05	9626 X	9626	-0-	-0- B	-0-	9568	4	58	9	N	53					290
*06	7700 X	7700	-0-	-0- B	-0-	7625	4	75	9	N	68	174	1			184

STEVE STATE WELL #: 1 RRCID -> 271650 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 9180 - 9346

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	8937					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	8937					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	8937					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	8937					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	8937					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	8937					N	NO RPT					-0-

GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	18009					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	18009					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	18009					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	18009					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	18009					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	18009					N	NO RPT					-0-

W A STATE WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984

01	4061 X	224	-0-	-3837 B	-0-	215	4	9	9	N	8	175	1			142
02	1566 X	1130	-0-	-436 B	-0-	1123	4	7	9	N	6					148
03	5239 X	5239	-0-	-0- B	-0-	5238	4	1	9	N	1					149
04	2280 X	-0-	-0-	-2280 B	-0-					N	3					152
05	2356 X	-0-	-0-	-2356 B	-0-					N	33					185
06	5070 X	-0-	-0-	-5070 B	-0-					N	11					196

W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8827 - 14864

01	78678 X	12087	-0-	-66591 B	-0-	10077	4	2010	9	N	1827	933	1	1	8	1530
02	73602 X	48433	-0-	-25169 B	-0-	42810	4	5623	9	N	5112	6169	1			473
03	71021 X	61469	-0-	-9552 B	-0-	54397	4	7072	9	N	6429	5562	1	8	8	1332
04	69889 X	69889	-0-	-0- B	-0-	47952	2	15432	4	N	5914	6654	1	13	8	579
						6505	9									
05	71873 X	71873	-0-	-0- B	-0-	62424	2	3105	4	N	5767	5601	1	7	8	738
						6344	9									
*06	67287 X	67287	-0-	-0- B	-0-	59931	2	1627	4	N	5208	5410	1			536
						5729	9									

TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531

01	36177 X	8179	-0-	-27998 B	-0-	5742	4	2437	9	N	2215	885	1	1	8	1533
02	55030 X	55030	-0-	-0- B	-0-	11399	2	35157	4	N	7704	8754	1	2	8	481
						8474	9									
03	64187 X	64187	-0-	-0- B	-0-	18367	2	35923	4	N	8997	8962	1	5	8	511
						9897	9									
04	60496 X	60496	-0-	-0- B	-0-	36845	2	15436	4	N	7468	7611	1	9	8	359
						8215	9									
05	53227 X	53227	-0-	-0- B	-0-	34655	2	10337	4	N	7486	6982	1	6	8	857
						8235	9									
*06	43721 X	43721	-0-	-0- B	-0-	19559	2	17592	4	N	5973	6156	1			674
						6570	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30535 X	5778	-0-	-24757 B	-0-	1298	4	4480	9	N	4073	4005	1	4	8	402
02	63434 X	63434	-0-	-0- B	-0-	53174	4	10260	9	N	9327	9275	1	10	8	444
03	64527 X	64527	-0-	-0- B	-0-	55004	4	9523	9	N	8657	8511	1	6	8	584
04	56815 X	56815	-0-	-0- B	-0-	48563	4	8252	9	N	7502	7620	1			466
05	56674 X	56674	-0-	-0- B	-0-	48728	4	7946	9	N	7224	7291	1	2	8	397
*06	52600 X	52600	-0-	-0- B	-0-	44934	4	7666	9	N	6969	6738	1			628

AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9846 - 13801

01	25885 X	21034	-0-	-4851 B	-0-	15139	4	5895	9	N	5359	5628	1	1	8	439
02	24215 X	16072	-0-	-8143 B	-0-	11686	4	4386	9	N	3987	4059	1	1	8	366
03	39697 X	39697	-0-	-0- B	-0-	27693	4	12004	9	N	10913	10789	1	12	8	478
04	41035 X	41035	-0-	-0- B	-0-	28047	4	12988	9	N	11807	11605	1			680
05	42422 X	42422	-0-	-0- B	-0-	29154	4	13268	9	N	12062	11785	1	2	8	955
*06	39265 X	39265	-0-	-0- B	-0-	26916	4	12349	9	N	11226	11105	1			1076

LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9724 - 13464

01	25792 X	3600	-0-	-22192 B	-0-	2634	4	966	9	N	878	691	1			584
02	69505 X	69505	-0-	-0- B	-0-	56506	4	12999	9	N	11817	11978	1	1	8	422
03	66669 X	66669	-0-	-0- B	-0-	54159	4	12510	9	N	11373	11471	1	3	8	321
04	60005 X	60005	-0-	-0- B	-0-	49315	4	10690	9	N	9718	9628	1			411
05	60005 X	60005	-0-	-0- B	-0-	49809	4	10196	9	N	9269	9363	1	1	8	316
*06	58048 X	58048	-0-	-0- B	-0-	48071	4	9977	9	N	9070	8304	1	1	8	1081

GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8630 - 17996

01	64969 X	64969	-0-	-0- B	-0-	59969	4	5000	9	N	4545	5209	1	9	8	458
02	59682 X	58900	-0-	-782 B	-0-	54122	4	4778	9	N	4344	4399	1	9	8	394
03	63798 X	41642	-0-	-22156 B	-0-	35399	4	6243	9	N	5675	5102	1	6	8	961
04	91708 X	91708	-0-	-0- B	-0-	61869	2	23434	4	N	5823	6341	1	15	8	428
						6405	9									
05	94143 X	94143	-0-	-0- B	-0-	84954	2	2289	4	N	6273	5714	1	7	8	980
						6900	9									
*06	120042 X	120042	-0-	-0- B	-0-	110772	2	1303	4	N	7243	7305	1	1	8	917
						7967	9									

DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9638 - 13712

01	45658 X	45658	-0-	-0- B	-0-	38575	4	7083	9	N	6439	6193	1	5	8	835
02	61024 X	61024	-0-	-0- B	-0-	15644	2	37458	4	N	7202	7599	1	7	8	431
						7922	9									
03	71331 X	71331	-0-	-0- B	-0-	7598	2	53424	4	N	9372	8940	1	6	8	857
						10309	9									
04	70035 X	70035	-0-	-0- B	-0-	35542	2	25058	4	N	8577	8987	1			447
						9435	9									
05	36317 X	36317	-0-	-0- B	-0-	23172	2	5244	4	N	7183	6972	1			658
						7901	9									
*06	64139 X	64139	-0-	-0- B	-0-	55724	2	410	4	N	7277	7060	1			875
						8005	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

RYLAN FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71889	X	53818	-0-	-18071 B	-0-	47210	4	6608	9	N	6007	6489	1	11	8	579
02	67251	X	37947	-0-	-29304 B	-0-	33231	4	4716	9	N	4287	4433	1	3	8	430
03	63209	X	53142	-0-	-10067 B	-0-	46146	4	6996	9	N	6360	5772	1	4	8	1014
04	61170	X	58311	-0-	-2859 B	-0-	51154	4	7157	9	N	6506	6950	1	11	8	559
05	59675	X	58048	-0-	-1627 B	-0-	17550	2	33961	4	N	5943	5622	1	6	8	874
							6537	9									
*06	55674	X	55674	-0-	-0- B	-0-	48906	2	400	4	N	5789	5928	1			735
							6368	9									

KAREN FEE 17 WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF.10478 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81313	X	24539	-0-	-56774 B	-0-	21587	4	2952	9	N	2684	2458	1	3	8	651
02	76067	X	63228	-0-	-12839 B	-0-	56347	4	6881	9	N	6255	6364	1	3	8	539
03	68045	X	65684	-0-	-2361 B	-0-	58856	4	6828	9	N	6207	5780	1	3	8	963
04	93056	X	93056	-0-	-0- B	-0-	84116	4	8940	9	N	8127	8427	1	15	8	648
05	92716	X	92716	-0-	-0- B	-0-	27349	2	56906	4	N	7692	7693	1	7	8	640
							8461	9									
*06	83299	X	83299	-0-	-0- B	-0-	74383	2	513	4	N	7639	7468	1			811
							8403	9									

PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139748	X	89227	-0-	-50521 B	-0-	76985	4	12242	9	N	11129	12524	1	8	8	464
02	130732	X	41712	-0-	-89020 B	-0-	35303	4	6409	9	N	5826	5657	1	7	8	626
03	139748	X	68341	-0-	-71407 B	-0-	58527	4	9814	9	N	8922	8748	1	8	8	792
04	89160	X	60720	-0-	-28440 B	-0-	51588	4	9132	9	N	8302	8542	1			552
05	92132	X	67084	-0-	-25048 B	-0-	57955	4	9129	9	N	8299	8026	1	1	8	824
06	86340	X	50175	-0-	-36165 B	-0-	41673	4	8502	9	N	7729	8000	1			553

WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128898	X	38199	-0-	-90699 B	-0-	30902	4	7297	9	N	6634	6339	1			926
02	120582	X	30852	-0-	-89730 B	-0-	24705	4	6147	9	N	5588	6171	1			343
03	128898	X	82606	-0-	-46292 B	-0-	59159	2	8761	4	N	13351	12882	1	3	8	809
							14686	9									
04	124740	X	85411	-0-	-39329 B	-0-	39948	2	29280	4	N	14712	14246	1			1275
							16183	9									
05	94066	X	94066	-0-	-0- B	-0-	55603	2	20593	4	N	16245	16672	1	1	8	847
							17870	9									
*06	91241	X	91241	-0-	-0- B	-0-	64458	2	8533	4	N	16591	15941	1			1497
							18250	9									

W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193409	X	102482	-0-	-90927 B	-0-	95048	4	7434	9	N	6758	7154	1	1	8	1092
02	180931	X	62333	-0-	-118598 B	-0-	55032	4	7301	9	N	6637	6559	1	2	8	1168
03	193409	X	112517	-0-	-80892 B	-0-	103626	4	8891	9	N	8083	8442	1	3	8	806
04	187170	X	107933	-0-	-79237 B	-0-	99391	4	8542	9	N	7765	7989	1	12	8	570
05	151001	X	113763	-0-	-37238 B	-0-	63976	2	40747	4	N	8218	7656	1	7	8	1125
							9040	9									
*06	110467	X	110467	-0-	-0- B	-0-	94191	2	7412	4	N	8058	8332	1			851
							8864	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	340757	X	43902	-0-	-296855 B	-0-	35660	4	8242	9	N	7493	7999	1	1	8	743
02	159384	X	48425	-0-	-110959 B	-0-	16524	2	23064	4	N	8034	8038	1			739
							8837	9									
03	170376	X	93861	-0-	-76515 B	-0-	67477	2	10744	4	N	14218	14089	1	6	8	862
							15640	9									
04	164880	X	83979	-0-	-80901 B	-0-	40324	2	28614	4	N	13674	13497	1	17	8	1022
							15041	9									
05	170376	X	23648	-0-	-146728 B	-0-	11968	2	7903	4	N	3434	3672	1	4	8	780
							3777	9									
06	90840	X	81940	-0-	-8900 B	-0-	29793	2	38113	4	N	12758	12683	1			855
							14034	9									

JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874

01	321972	X	37906	-0-	-284066 B	-0-	31974	4	5932	9	N	5393	6535	1	22	8	421
02	227418	X	40058	-0-	-187360 B	-0-	8739	2	24689	4	N	6027	5846	1	6	8	596
							6630	9									
03	243102	X	89516	-0-	-153586 B	-0-	4627	2	69541	4	N	13953	13519	1	9	8	1021
							15348	9									
04	235260	X	89595	-0-	-145665 B	-0-	20012	2	54571	4	N	13647	13898	1			770
							15012	9									
05	243102	X	55129	-0-	-187973 B	-0-	12009	2	26808	4	N	14829	14168	1	2	8	1429
							16312	9									
*06	89183	X	89183	-0-	-0- B	-0-	73002	2	1021	4	N	13782	14094	1			1117
							15160	9									

ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937

01	DELQ PR		72150	-0-	72150 B	89560	58576	4	13574	9	N	12340	11514	1	2	8	991
02	197898	X	108338	-0-	-89560 B	-0-	90177	4	18161	9	N	16510	17179	1	18	8	304
03	137082	X	85105	-0-	-51977 B	-0-	70119	4	14986	9	N	13624	13073	1	1	8	854
04	132660	X	78787	-0-	-53873 B	-0-	64799	4	13988	9	N	12716	12635	1			935
05	137082	X	74266	-0-	-62816 B	-0-	60857	4	13409	9	N	12190	12167	1	1	8	957
06	112080	X	69018	-0-	-43062 B	-0-	56062	4	12956	9	N	11778	11993	1			742

ROXANNE FEE 46 WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633

01	DELQ PR		113718	-0-	113718 B	191217	92225	4	21493	9	N	19539	19837	1	42	8	647
02	258109	X	66892	-0-	-191217 B	-0-	19869	2	34054	4	N	11790	11515	1	1	8	921
							12969	9									
03	152086	X	145619	-0-	-6467 B	-0-	103753	2	16721	4	N	22859	23061	1	10	8	709
							25145	9									
04	147180	X	91496	-0-	-55684 B	-0-	57271	2	18225	4	N	14545	14018	1	19	8	1217
							16000	9									
05	152086	X	89533	-0-	-62553 B	-0-	60701	2	11981	4	N	15319	15264	1	19	8	1253
							16851	9									
06	140910	X	33828	-0-	-107082 B	-0-	18787	2	8580	4	N	5874	6318	1			809
							6461	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
SHELLY FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		109815	-0-	109815 B	183813	90478	4	19337	9	N	17579	18465	1	10	8	463
02	241660	X	57847	-0-	-183813 B	-0-	16192	2	29562	4	N	10994	10727	1	2	8	728
							12093	9									
03	129549	X	100063	-0-	-29486 B	-0-	74659	2	7211	4	N	16539	16623	1	8	8	636
							18193	9									
04	125370	X	88276	-0-	-37094 B	-0-	53850	2	18792	4	N	14213	14065	1	22	8	762
							15634	9									
05	129549	X	49624	-0-	-79925 B	-0-	30575	2	9434	4	N	8741	8508	1	7	8	988
							9615	9									
06	125370	X	63864	-0-	-61506 B	-0-	40489	2	11158	4	N	11106	11487	1	1	8	606
							12217	9									

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9604 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		70485	-0-	70485 B	270481	60005	4	10480	9	N	9527	9981	1	23	8	1094
02	0		45514	-0-	45514 B	315995	13480	2	24876	4	N	6507	6712	1	2	8	887
							7158	9									
03	409181	X	93186	-0-	-315995 B	-0-	46332	2	33703	4	N	11955	11784	1	8	8	1050
							13151	9									
04	165270	X	91077	-0-	-74193 B	-0-	41558	2	36989	4	N	11391	11429	1			1012
							12530	9									
05	170779	X	90338	-0-	-80441 B	-0-	43486	2	33808	4	N	11858	11867	1	2	8	1001
							13044	9									
06	165270	X	85884	-0-	-79386 B	-0-	73865	4	12019	9	N	10926	10765	1	1	8	1161

STATE MIKE 3 WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9574 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	5	5	8			-0-
02	0		17367	-0-	17367 B	17367	9228	2	2880	4	N	4781	4181	1	10	8	590
							5259	9									
03	165351	X	147984	-0-	-17367 B	-0-	105148	2	20091	4	N	20677	20412	1	9	8	846
							22745	9									
04	146040	X	117656	-0-	-28384 B	-0-	81821	2	18811	4	N	15476	15512	1			810
							17024	9									
05	150908	X	107876	-0-	-43032 B	-0-	82279	2	8964	4	N	15121	15089	1	1	8	841
							16633	9									
06	146040	X	93481	-0-	-52559 B	-0-	72144	2	7861	4	N	12251	12681	1			411
							13476	9									

STATE MATTIE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9565 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0		14070	-0-	14070 B	14070	7086	2	2295	4	N	4263	3543	1	7	8	713
							4689	9									
03	129767	X	115697	-0-	-14070 B	-0-	10374	2	87033	4	N	16627	16786	1	7	8	547
							18290	9									
04	152760	X	111567	-0-	-41193 B	-0-	75395	2	19215	4	N	15415	14884	1			1078
							16957	9									
05	157852	X	104712	-0-	-53140 B	-0-	77228	2	12049	4	N	14032	14195	1	1	8	914
							15435	9									
06	152760	X	94887	-0-	-57873 B	-0-	71211	2	9978	4	N	12453	12633	1			734
							13698	9									

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	8			-0-
02	0		3209	-0-	3209 B	3209	2688	4	521	9	N	474	180	1			294
03	143945	X	140736	-0-	-3209 B	-0-	117229	4	23507	9	N	21370	21078	1			586
04	189540	X	156173	-0-	-33367 B	-0-	133235	4	22938	9	N	20853	20479	1			960
05	195858	X	104901	-0-	-90957 B	-0-	89368	4	15533	9	N	14121	14451	1			630
06	189540	X	103166	-0-	-86374 B	-0-	87809	4	15357	9	N	13961	13745	1			846

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53681	X	53681	-0-	-0- B	-0-	42388	4	11293	9	N	10266	9490	1			776
04	166800	X	160652	-0-	-6148 B	-0-	134968	4	25684	9	N	23349	23073	1			1052
05	172360	X	110039	-0-	-62321 B	-0-	93104	4	16935	9	N	15395	15811	1			636
06	166800	X	107573	-0-	-59227 B	-0-	89386	4	18187	9	N	16534	16483	1			687

MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564

01	0		77999	-0-	77999 B	94731	63138	4	14861	9	N	13510	12827	1	6	8	935
02	216516	X	121785	-0-	-94731 B	-0-	99209	4	22576	9	N	20524	20957	1			502
03	147312	X	92888	-0-	-54424 B	-0-	76004	4	16884	9	N	15349	15089	1			762
04	142560	X	91138	-0-	-51422 B	-0-	75559	4	15579	9	N	14163	14498	1			427
05	147312	X	84038	-0-	-63274 B	-0-	68718	4	15320	9	N	13927	13565	1			789
06	142560	X	82323	-0-	-60237 B	-0-	66879	4	15444	9	N	14040	14071	1			758

CARRIZO (PERMIAN) LLC 135317
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684

*04	14B2	EXT	42189	-0-	42189 B	42189	1531	1	28814	2	N	5300	4285	1	37	8	978
							6014	4	5830	9							
05	14B2	EXT	34928	-0-	34928 B	77117	1701	1	22003	2	N	4114	3767	1			1325
							6699	4	4525	9							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	77117					N	NO RPT					1325

CIMAREX ENERGY CO. 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

01	6758	X	6216	-0-	-542 B	-0-	5906	3	310	9	N	282	185	1	3	8	189
02	6264	X	5012	-0-	-1252 B	-0-	4781	3	231	9	N	210	188	1			211
03	6696	X	5035	-0-	-1661 B	-0-	4834	3	201	9	N	183	180	1			214
04	6090	X	4561	-0-	-1529 B	-0-	4376	3	185	9	N	168	164	1	2	8	216
05	6231	X	5062	-0-	-1169 B	-0-	4875	3	187	9	N	170	178	1	1	8	207
06	6030	X	4662	-0-	-1368 B	-0-	4493	3	169	9	N	154	183	1	1	8	177

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

01	8494	X	7211	-0-	-1283 B	-0-	7060	3	151	9	N	137	189	1	4	8	116
02	7946	X	7635	-0-	-311 B	-0-	7405	3	230	9	N	209	4	8			321
03	8246	X	7627	-0-	-619 B	-0-	7463	3	164	9	N	149	373	1	5	8	92
04	7700	X	7700	-0-	-0- B	-0-	7576	3	124	9	N	113	6	8			199
05	8153	X	6079	-0-	-2074 B	-0-	78	1	5866	3	N	123	178	1	3	8	141
							135	9									
06	7890	X	7081	-0-	-809 B	-0-	178	1	6753	3	N	136	2	8			275
							150	9									

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

01	15790	X	15790	-0-	-0- B	-0-	45	1	15547	3	N	180	190	1	6	8	213
							198	9									
02	14645	X	12588	-0-	-2057 B	-0-	55	1	12376	3	N	143	189	1	6	8	161
							157	9									
03	15500	X	12975	-0-	-2525 B	-0-	95	1	12653	3	N	206	8	8			359
							227	9									
04	15270	X	13812	-0-	-1458 B	-0-	32	1	13688	3	N	84	10	8			433
							92	9									
05	15779	X	13756	-0-	-2023 B	-0-	38	1	13563	3	N	141	184	1	4	8	386
							155	9									
06	15270	X	13723	-0-	-1547 B	-0-	79	1	13488	3	N	142	186	1	4	8	338
							156	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15190	X	13085	-0-	-2105 B	-0-	12912	3	173	9	Y	157	126	1	8	8	104
02	13427	X	12212	-0-	-1215 B	-0-	269	1	11796	3	Y	134	135	1	7	8	96
							147	9									
03	13237	X	12607	-0-	-630 B	-0-	12472	3	135	9	Y	123	65	1	9	8	145
04	12810	X	10367	-0-	-2443 B	-0-	10264	3	103	9	Y	94	124	1	6	8	109
05	13237	X	12664	-0-	-573 B	-0-	60	1	12386	3	Y	198	118	1	4	8	185
							218	9									
06	12660	X	10921	-0-	-1739 B	-0-	161	1	10674	3	Y	78	165	1	4	8	94
							86	9									

DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208

01	5921	X	316	-0-	-5605 B	-0-	7	4	309	9	N	281	201	1			604
02	5539	X	2966	-0-	-2573 B	-0-	1902	3	709	4	N	323	751	1	2	8	174
							355	9									
03	5828	X	3428	-0-	-2400 B	-0-	1786	3	1378	4	N	240	184	1			230
							264	9									
04	5280	X	3511	-0-	-1769 B	-0-	3154	3	20	4	N	306	182	1	2	8	352
							337	9									
05	3162	X	-0-	-0-	-3162 B	-0-					N	253	361	1	10	8	234
06	3330	X	2345	-0-	-985 B	-0-	2121	3	224	9	N	204	190	1			248

NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

01	13330	X	12543	-0-	-787 B	-0-	11875	3	668	9	N	607	562	1	6	8	338
02	12470	X	10045	-0-	-2425 B	-0-	9551	3	494	9	N	449	378	1	6	8	403
03	13330	X	12543	-0-	-787 B	-0-	11881	3	662	9	N	602	733	1	9	8	263
04	12900	X	11961	-0-	-939 B	-0-	11314	3	647	9	N	588	552	1	10	8	289
05	12555	X	12318	-0-	-237 B	-0-	11694	3	624	9	N	567	555	1	4	8	297
06	12150	X	11413	-0-	-737 B	-0-	10826	3	587	9	N	534	548	1	4	8	279

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

01	20708	X	17227	-0-	-3481 B	-0-	16922	3	305	9	N	277	4	8			390
02	19372	X	15839	-0-	-3533 B	-0-	15566	3	273	9	N	248	377	1	2	8	259
03	18259	X	16079	-0-	-2180 B	-0-	15839	3	240	9	N	218	357	1	2	8	118
04	17190	X	15505	-0-	-1685 B	-0-	15314	3	191	9	N	174	5	8			287
05	17236	X	16178	-0-	-1058 B	-0-	15982	3	196	9	N	178	182	1	2	8	281
06	16680	X	15192	-0-	-1488 B	-0-	14312	3	696	4	N	167	184	1	2	8	262
							184	9									

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

01	24521	X	24065	-0-	-456 B	-0-	22401	3	1664	9	N	1513	1519	1	9	8	445
02	22939	X	21745	-0-	-1194 B	-0-	20274	3	1471	9	N	1337	1458	1	8	8	316
03	24521	X	23199	-0-	-1322 B	-0-	21637	3	1562	9	N	1420	1132	1	10	8	594
04	23730	X	21530	-0-	-2200 B	-0-	20054	3	1476	9	N	1342	1485	1	13	8	438
05	24056	X	21271	-0-	-2785 B	-0-	19787	3	1484	9	N	1349	1301	1	4	8	482
06	23280	X	20998	-0-	-2282 B	-0-	19564	3	1434	9	N	1304	1481	1	6	8	299

BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 266794 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 15698

01	1612	X	318	-0-	-1294 B	-0-	271	3	47	9	N	43					564
02	1537	X	271	-0-	-1266 B	-0-	227	3	44	9	N	40	1	8			603
03	1643	X	386	-0-	-1257 B	-0-	349	3	37	9	N	34					637
04	780	X	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	1	368	1	1	8	269
05	310	X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	1	1	8			269
06	390	X	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					269

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44357	X	44357	-0-	-0- B	-0-	39713	3	4644	9	N	4222	3746	1	13	8	650
02	35690	X	35690	-0-	-0- B	-0-	31717	3	3973	9	N	3612	3703	1	24	8	535
03	48081	X	24618	-0-	-23463 B	-0-	22327	3	2291	9	N	2083	2208	1	32	8	378
04	46530	X	6855	-0-	-39675 B	-0-	6139	3	716	9	N	651	545	1	1	8	483
05	129547	X	129547	-0-	-0- B	-0-	118248	3	11299	9	N	10272	9951	1	31	8	773
*06	47997	X	47997	-0-	-0- B	-0-	41784	3	6213	9	N	5648	5575	1	37	8	809

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

01	32984	X	18681	-0-	-14303 B	-0-	17672	3	4	4	N	914	934	1	10	8	145
							1005	9									
02	24708	X	17203	-0-	-7505 B	-0-	16118	3	168	4	N	834	735	1	8	8	236
							917	9									
03	22692	X	16707	-0-	-5985 B	-0-	16006	3	701	9	N	637	714	1	9	8	150
04	19470	X	16592	-0-	-2878 B	-0-	15728	3	864	9	N	785	730	1	13	8	192
05	18693	X	16226	-0-	-2467 B	-0-	15336	3	40	4	N	773	739	1	6	8	220
							850	9									
06	18090	X	15086	-0-	-3004 B	-0-	13884	3	397	4	N	732	724	1	6	8	222
							805	9									

MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

01	18817	X	17240	-0-	-1577 B	-0-	15958	3	1282	9	N	1165	1151	0	7	8	132
02	17603	X	15952	-0-	-1651 B	-0-	14763	3	1189	9	N	1081	1071	0	7	8	135
03	18166	X	17025	-0-	-1141 B	-0-	15785	3	1240	9	N	1127	1067	0	10	8	185
04	17190	X	16145	-0-	-1045 B	-0-	14989	3	1156	9	N	1051	1046	0	13	8	177
05	17236	X	16520	-0-	-716 B	-0-	15291	3	1	4	N	1116	1053	0	5	8	235
							1228	9									
*06	17229	X	17229	-0-	-0- B	-0-	16179	3	21	4	N	935	973	0	5	8	192
							1029	9									

CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

01	20407	X	20407	-0-	-0- B	-0-	260	1	19142	3	Y	914	954	0	4	8	100
							1005	9									
02	17922	X	17484	-0-	-438 B	-0-	238	1	16378	3	Y	787	804	0			83
							2	4	866	9							
03	19110	X	19110	-0-	-0- B	-0-	161	1	17995	3	Y	867	841	0			109
							954	9									
04	19740	X	17806	-0-	-1934 B	-0-	27	1	16943	3	Y	760	771	0			98
							836	9									
05	20398	X	17476	-0-	-2922 B	-0-	49	1	16597	3	Y	750	730	0	3	8	115
							5	4	825	9							
06	19740	X	17206	-0-	-2534 B	-0-	36	1	16354	3	Y	695	719	0	3	8	88
							51	4	765	9							

MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888

01	23684	X	17834	-0-	-5850 B	-0-	16787	3	1047	9	N	952	1013	0	8	8	146
02	19691	X	16097	-0-	-3594 B	-0-	14943	3	1154	9	N	1049	983	0	6	8	206
03	19468	X	17045	-0-	-2423 B	-0-	15985	3	1060	9	N	964	1033	0	9	8	128
04	18180	X	16253	-0-	-1927 B	-0-	15277	3	976	9	N	887	829	0	10	8	176
05	17825	X	17235	-0-	-590 B	-0-	16275	3	960	9	N	873	899	0	4	8	146
*06	18854	X	18854	-0-	-0- B	-0-	17508	3	1346	9	N	1224	1037	0	4	8	329

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 14674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34317 X	26457	-0-	-7860 B	-0-	25387	3	1070	9	N	973	946	0	5	8	269
02	29058 X	23404	-0-	-5654 B	-0-	22471	3	933	9	N	848	941	0	6	8	170
03	29326 X	24847	-0-	-4479 B	-0-	23936	3	911	9	N	828	706	0	8	8	284
04	27210 X	22761	-0-	-4449 B	-0-	21910	3	851	9	N	774	758	0	8	8	292
05	26443 X	22424	-0-	-4019 B	-0-	21622	3	802	9	N	729	721	0	3	8	297
06	25590 X	22443	-0-	-3147 B	-0-	21683	3	760	9	N	691	746	0	3	8	239

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

01	16523 X	10251	-0-	-6272 B	-0-	9364	3	887	9	N	806	746	1	5	8	334
02	13659 X	11472	-0-	-2187 B	-0-	10985	3	487	9	N	443	372	1	6	8	399
03	14508 X	12552	-0-	-1956 B	-0-	11788	3	1	4	Y	694	873	0	8	8	212
						763	9									
04	14040 X	12308	-0-	-1732 B	-0-	11507	3	1	4	Y	727	739	0	9	8	191
						800	9									
05	14508 X	12586	-0-	-1922 B	-0-	11828	3	758	9	Y	689	666	0	3	8	211
*06	13459 X	13459	-0-	-0- B	-0-	12556	3	903	9	Y	821	791	0	4	8	237

CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

01	16740 X	15928	-0-	-812 B	-0-	14841	3	1087	9	N	988	942	1	11	8	282
02	15138 X	12748	-0-	-2390 B	-0-	11946	3	802	9	N	729	565	1	8	8	438
03	16182 X	15600	-0-	-582 B	-0-	14536	3	1064	9	N	967	933	1	15	8	457
04	15420 X	14663	-0-	-757 B	-0-	13663	3	1000	9	N	909	910	1	17	8	439
05	15934 X	14902	-0-	-1032 B	-0-	13848	3	1054	9	N	958	888	1	6	8	503
06	15420 X	14021	-0-	-1399 B	-0-	13107	3	914	9	N	831	740	1	7	8	587

ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

01	18786 X	17964	-0-	-822 B	-0-	16337	3	1627	9	N	1479	1511	1	11	8	483
02	17139 X	15941	-0-	-1198 B	-0-	14524	3	1417	9	N	1288	1500	1	9	8	262
03	22320 X	17208	-0-	-5112 B	-0-	15766	3	1442	9	N	1311	1105	1	14	8	454
04	21600 X	16325	-0-	-5275 B	-0-	14955	3	1370	9	N	1245	1483	1	16	8	200
05	22320 X	16259	-0-	-6061 B	-0-	14919	3	1340	9	N	1218	1072	1	6	8	340
06	17370 X	15280	-0-	-2090 B	-0-	14052	3	1228	9	N	1116	1095	1	7	8	354

BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

01	24738 X	15629	-0-	-9109 B	-0-	14136	3	1493	9	N	1357	1323	1	5	8	409
02	20851 X	14390	-0-	-6461 B	-0-	13155	3	1235	9	N	1123	1316	1	5	8	211
03	16244 X	13822	-0-	-2422 B	-0-	12675	3	1147	9	N	1043	932	1	5	8	317
04	15120 X	13487	-0-	-1633 B	-0-	12368	3	1119	9	N	1017	1103	1	7	8	224
05	15624 X	14239	-0-	-1385 B	-0-	12968	3	1271	9	N	1155	1053	1	3	8	323
06	15120 X	10896	-0-	-4224 B	-0-	9860	3	1036	9	N	942	1096	1	3	8	166

PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

01	29855 X	29855	-0-	-0- B	-0-	43	1	28558	3	N	1140	1134	1	5	8	300
						1254	9									
02	27260 X	25632	-0-	-1628 B	-0-	51	1	24404	3	N	1070	946	1	6	8	418
						1177	9									
03	28861 X	26793	-0-	-2068 B	-0-	74	1	25513	3	N	1096	1118	1	6	8	390
						1206	9									
04	28200 X	24953	-0-	-3247 B	-0-	60	1	23753	3	N	1034	1104	1	8	8	312
						3	4	1137	9							
05	29140 X	24971	-0-	-4169 B	-0-	55	1	23807	3	N	1008	1102	1	3	8	215
						1109	9									
06	28200 X	22838	-0-	-5362 B	-0-	50	1	21774	3	N	922	888	1	3	8	246
						1014	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
01	51429	X	45004	-0-	-6425 B	-0-	42323	3	2681	9	N	2437	2431	0	14	8	168
02	44805	X	41449	-0-	-3356 B	-0-	38998	3	2451	9	N	2228	2209	0	14	8	173
03	47709	X	43810	-0-	-3899 B	-0-	41016	3	2794	9	N	2540	2304	0	19	8	390
04	45510	X	41088	-0-	-4422 B	-0-	38425	3	2663	9	N	2421	2524	0	22	8	265
05	45012	X	41281	-0-	-3731 B	-0-	38747	3	2534	9	N	2304	2286	0	8	8	275
06	43560	X	37566	-0-	-5994 B	-0-	1	1	35329	3	N	2033	2064	0	9	8	235
							2236	9									

ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36115	X	32108	-0-	-4007 B	-0-	11	1	30737	3	N	1236	254	0	928	1	329
							1360	9					8	8			
02	32509	X	27823	-0-	-4686 B	-0-	26609	3	1214	9	N	1104	1044	0	4	8	385
03	32209	X	29267	-0-	-2942 B	-0-	11	1	28171	3	N	986	1129	0	5	8	237
							1085	9									
04	31170	X	27534	-0-	-3636 B	-0-	3	1	26391	3	N	1036	898	0	7	8	368
							1140	9									
05	32116	X	27709	-0-	-4407 B	-0-	26513	3	1196	9	N	1087	1022	0	6	8	427
06	31080	X	25773	-0-	-5307 B	-0-	24707	3	1066	9	N	969	990	0	3	8	403

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19251	X	14295	-0-	-4956 B	-0-	13213	3	1	4	Y	983	939	1	30	8	276
							1081	9									
02	16878	X	6759	-0-	-10119 B	-0-	6302	3	457	9	Y	415	189	1	3	8	499
03	18559	X	18559	-0-	-0- B	-0-	17378	3	1181	9	Y	1074	1098	1	14	8	461
04	16110	X	15295	-0-	-815 B	-0-	1	1	14314	3	Y	891	1102	1	13	8	237
							980	9									
05	16497	X	16497	-0-	-0- B	-0-	15431	3	1066	9	Y	969	919	1	6	8	281
06	17970	X	14518	-0-	-3452 B	-0-	13139	3	352	4	Y	934	1150	1	21	8	44
							1027	9									

WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26598	X	22761	-0-	-3837 B	-0-	21019	3	1742	9	N	1584	536	0	928	1	436
													12	8			
02	24882	X	19692	-0-	-5190 B	-0-	18173	3	1519	9	N	1381	1220	0	9	8	588
03	22847	X	20829	-0-	-2018 B	-0-	19588	3	1241	9	N	1128	1288	0	14	8	414
04	25623	X	25623	-0-	-0- B	-0-	24264	3	1359	9	N	1235	1379	0	22	8	248
05	26777	X	26777	-0-	-0- B	-0-	24571	3	2206	9	N	2005	2093	0	11	8	149
06	22020	X	14835	-0-	-7185 B	-0-	13616	3	1219	9	N	1108	1017	0	12	8	228

LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25079	X	22656	-0-	-2423 B	-0-	21335	3	499	4	N	747	741	1	4	8	147
							822	9									
02	23461	X	19659	-0-	-3802 B	-0-	18713	3	232	4	N	649	558	1	3	8	235
							714	9									
03	23498	X	20283	-0-	-3215 B	-0-	18926	3	642	4	N	650	556	1	5	8	324
							715	9									
04	22740	X	18728	-0-	-4012 B	-0-	17892	3	207	4	N	572	557	1	6	8	333
							629	9									
05	22661	X	19003	-0-	-3658 B	-0-	18095	3	246	4	N	602	745	1	3	8	187
							662	9									
06	21930	X	18188	-0-	-3742 B	-0-	17345	3	232	4	N	555	368	1	2	8	372
							611	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27125	X	25498	-0-	-1627 B	-0-	24200	3	1298	9	N	1180	1322	1	8	8	234
02	25375	X	24317	-0-	-1058 B	-0-	23095	3	1	4	N	1110	1111	1	7	8	226
							1221	9									
03	28177	X	28177	-0-	-0- B	-0-	27018	3	1159	9	N	1054	929	1	10	8	341
04	26428	X	26428	-0-	-0- B	-0-	25330	3	1098	9	N	998	919	1	11	8	409
05	26761	X	26761	-0-	-0- B	-0-	25662	3	1099	9	N	999	1100	1	4	8	304
06	27270	X	25653	-0-	-1617 B	-0-	24576	3	4	4	N	975	924	1	5	8	350
							1073	9									

LT. GIBSON 12 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22258	X	20517	-0-	-1741 B	-0-	18869	3	530	4	N	1016	940	1	10	8	333
							1118	9									
02	19894	X	17859	-0-	-2035 B	-0-	16600	3	277	4	N	893	757	1	8	8	461
							982	9									
03	20553	X	18568	-0-	-1985 B	-0-	16739	3	815	4	N	922	1111	1	10	8	262
							1014	9									
04	19860	X	17447	-0-	-2413 B	-0-	16080	3	413	4	N	867	722	1	13	8	394
							954	9									
05	20522	X	18412	-0-	-2110 B	-0-	17150	3	296	4	N	878	930	1	6	8	336
							966	9									
06	19860	X	17693	-0-	-2167 B	-0-	16474	3	318	4	N	819	732	1	6	8	417
							901	9									

SEBRING 60-1-47 WELL #: 2H RRCID -> 272580 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29547	X	29547	-0-	-0- B	-0-	59	1	27781	3	Y	1552	1495	1	12	8	392
							1707	9									
02	29984	X	29984	-0-	-0- B	-0-	22	1	28410	3	Y	1329	1326	1			395
							90	4	1462	9							
03	29987	X	29987	-0-	-0- B	-0-	9	1	28544	3	Y	1304	1295	1			404
							1434	9									
04	31584	X	31584	-0-	-0- B	-0-	5	1	30127	3	Y	1306	1135	1			575
							15	4	1437	9							
05	32054	X	21976	-0-	-10078 B	-0-	10	1	20479	3	Y	1336	1463	1	7	8	441
							17	4	1470	9							
06	31020	X	20904	-0-	-10116 B	-0-	3	1	19400	3	Y	1217	1135	1	7	8	516
							162	4	1339	9							

SEBRING 60-1-47 WELL #: 1 RRCID -> 272662 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	4600	-0-	-1941 B	-0-	31	1	4345	3	Y	204	200	1	1	8	52
							224	9									
02	6119	X	4019	-0-	-2100 B	-0-	11	1	3757	3	Y	185	182	1			55
							47	4	204	9							
03	6541	X	5036	-0-	-1505 B	-0-	4	1	4833	3	Y	181	180	1			56
							199	9									
04	5485	X	5485	-0-	-0- B	-0-	2	1	5277	3	Y	180	157	1			79
							8	4	198	9							
05	4588	X	3687	-0-	-901 B	-0-	5	1	3483	3	Y	173	195	1			57
							9	4	190	9							
06	4860	X	2981	-0-	-1879 B	-0-	2	1	2720	3	Y	158	147	1	1	8	67
							85	4	174	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
01	24645	X	20124	-0-	-4521 B	-0-	134	1	19136	3	N	728	561	1	5	8	366
							53	4	801	9							
02	22678	X	18676	-0-	-4002 B	-0-	145	1	17837	3	N	631	753	1	5	8	239
							694	9									
03	22568	X	18358	-0-	-4210 B	-0-	132	1	16797	3	N	608	549	1	5	8	293
							760	4	669	9							
04	21090	X	18816	-0-	-2274 B	-0-	121	1	17979	3	N	578	546	1	7	8	318
							80	4	636	9							
05	20367	X	19187	-0-	-1180 B	-0-	125	1	18432	3	N	541	691	1	3	8	165
							35	4	595	9							
06	19470	X	18263	-0-	-1207 B	-0-	120	1	17426	3	N	489	365	1	3	8	286
							179	4	538	9							

MONTROSE 45 LL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86366	X	73073	-0-	-13293 B	-0-	68944	3	4129	9	N	3754	3772	0	16	8	460
02	80620	X	69466	-0-	-11154 B	-0-	65450	3	358	4	N	3325	3366	0	17	8	402
							3658	9									
03	83018	X	74402	-0-	-8616 B	-0-	70486	3	3916	9	N	3560	3670	0	27	8	265
04	78750	X	69333	-0-	-9417 B	-0-	65684	3	412	4	N	2943	2810	0	8	8	390
							3237	9									
05	74245	X	71739	-0-	-2506 B	-0-	68427	3	137	4	N	2886	2800	0	13	8	463
							3175	9									
06	72000	X	67483	-0-	-4517 B	-0-	63882	3	629	4	N	2702	2723	0	13	8	429
							2972	9									

TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35154	X	28269	-0-	-6885 B	-0-	120	1	22018	3	N	4048	3900	1	26	8	600
							1678	4	4453	9							
02	31842	X	28280	-0-	-3562 B	-0-	117	1	23192	3	N	3844	3661	1	24	8	759
							743	4	4228	9							
03	34038	X	28810	-0-	-5228 B	-0-	661	1	23480	3	N	3650	3499	1	33	8	877
							654	4	4015	9							
04	27839	X	27839	-0-	-0- B	-0-	940	1	22694	3	N	3179	3434	1	38	8	584
							708	4	3497	9							
05	30225	X	29177	-0-	-1048 B	-0-	1296	1	23558	3	N	3430	3308	1	14	8	692
							550	4	3773	9							
06	29250	X	24421	-0-	-4829 B	-0-	1119	1	19805	3	N	2811	3036	1	15	8	452
							405	4	3092	9							

TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10175 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39711	X	36164	-0-	-3547 B	-0-	34346	3	1818	9	N	1653	1602	0	18	8	382
02	37149	X	31216	-0-	-5933 B	-0-	29641	3	1575	9	N	1432	1364	0	15	8	435
03	38378	X	32444	-0-	-5934 B	-0-	30773	3	2	4	N	1517	1514	0	20	8	418
							1669	9									
04	35550	X	29819	-0-	-5731 B	-0-	26919	3	1280	4	N	1473	1416	0	23	8	452
							1620	9									
05	36177	X	30256	-0-	-5921 B	-0-	28478	3	171	4	N	1461	1678	0	9	8	226
							1607	9									
06	35010	X	28478	-0-	-6532 B	-0-	24707	3	2180	4	N	1446	1195	0	9	8	468
							1591	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33604 X	28973	-0-	-4631 B	-0-	25562	3	3411	9	N	3101	2977	1	23	8	742
02	31436 X	26118	-0-	-5318 B	-0-	23182	3	2936	9	N	2669	2798	1	21	8	592
03	31899 X	26763	-0-	-5136 B	-0-	23848	3	26	4	N	2626	2386	1	28	8	804
						2889	9									
04	30870 X	25822	-0-	-5048 B	-0-	23102	3	2720	9	N	2473	2755	1	36	8	486
05	28985 X	28102	-0-	-883 B	-0-	25120	3	20	4	N	2693	2945	1	13	8	221
						2962	9									
06	28050 X	27785	-0-	-265 B	-0-	24848	3	2	4	N	2668	2398	1	14	8	477
						2935	9									

VAGRANT 38 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340

01	38998 X	34258	-0-	-4740 B	-0-	3	1	32288	3	Y	1788	1762	1	7	8	276
						1967	9									
02	36482 X	34927	-0-	-1555 B	-0-	33114	3	77	4	Y	1578	1712	1	7	8	135
						1736	9									
03	35163 X	35163	-0-	-0- B	-0-	1	1	33616	3	Y	1405	1252	1	9	8	279
						1546	9									
04	33150 X	32392	-0-	-758 B	-0-	40	1	30751	3	Y	1366	1519	1	10	8	116
						98	4	1503	9							
05	37324 X	31560	-0-	-5764 B	-0-	88	1	29981	3	Y	1251	1253	1	5	8	109
						115	4	1376	9							
06	36120 X	29545	-0-	-6575 B	-0-	44	1	27723	3	Y	1153	1091	1	2	8	169
						510	4	1268	9							

COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862

01	64015 X	55656	-0-	-8359 B	-0-	52775	3	2881	9	N	2619	2814	1	17	8	269
02	58000 X	53262	-0-	-4738 B	-0-	50341	3	251	4	N	2427	2240	1	15	8	441
						2670	9									
03	55894 X	55894	-0-	-0- B	-0-	53269	3	2625	9	N	2386	2409	1	20	8	398
04	53850 X	52768	-0-	-1082 B	-0-	50442	3	98	4	N	2025	2038	1	24	8	361
						2228	9									
05	56947 X	51938	-0-	-5009 B	-0-	49747	3	72	4	N	1926	1836	1	10	8	441
						2119	9									
06	55110 X	48949	-0-	-6161 B	-0-	45939	3	921	4	N	1899	1847	1	10	8	483
						2089	9									

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100

01	101587 X	97553	-0-	-4034 B	-0-	89973	3	7580	9	N	6891	6845	0	32	8	459
02	89407 X	85032	-0-	-4375 B	-0-	78300	3	6732	9	N	6120	5990	0	27	8	562
03	92659 X	85828	-0-	-6831 B	-0-	79352	3	6476	9	N	5887	5805	0	37	8	607
04	94410 X	88105	-0-	-6305 B	-0-	81880	3	6225	9	N	5659	5893	0	44	8	329
05	97557 X	89188	-0-	-8369 B	-0-	83247	3	5941	9	N	5401	5476	0	20	8	234
*06	94802 X	94802	-0-	-0- B	-0-	88762	3	6040	9	N	5491	5122	0	23	8	580

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480

01	76136 X	60125	-0-	-16011 B	-0-	55983	3	4142	9	N	3765	3810	0	24	8	426
02	65163 X	52425	-0-	-12738 B	-0-	48720	3	3705	9	N	3368	3312	0	23	8	459
03	69657 X	54623	-0-	-15034 B	-0-	50876	3	3747	9	N	3406	3420	0	28	8	417
04	65940 X	57136	-0-	-8804 B	-0-	53806	3	3330	9	N	3027	2751	0	42	8	651
05	60140 X	55883	-0-	-4257 B	-0-	52581	3	3302	9	N	3002	3081	0	13	8	559
06	58200 X	49678	-0-	-8522 B	-0-	46753	3	182	4	N	2494	2717	0	15	8	321
						2743	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46035 X	35631	-0-	-10404 B	-0-	34351	3	1280	9	Y	1164	1051	0	178	1	74
												14	8			
02	42224 X	31167	-0-	-11057 B	-0-	29683	3	1484	9	Y	1349	1327	0	14	8	82
03	42501 X	30020	-0-	-12481 B	-0-	28968	3	1052	9	Y	956	958	0	18	8	62
04	37230 X	28385	-0-	-8845 B	-0-	27403	3	982	9	Y	893	810	0	22	8	123
05	35619 X	27524	-0-	-8095 B	-0-	26714	3	810	9	Y	736	762	0	9	8	88
06	34470 X	26598	-0-	-7872 B	-0-	25444	3	1154	9	Y	1049	1044	0	10	8	83

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574

01	24893 X	23717	-0-	-1176 B	-0-	23419	3	298	9	Y	271	251	1	4	8	187
02	23287 X	20879	-0-	-2408 B	-0-	20609	3	270	9	Y	245	246	1	4	8	182
03	24118 X	20840	-0-	-3278 B	-0-	20599	3	241	9	Y	219	123	1	5	8	273
04	22950 X	21680	-0-	-1270 B	-0-	21447	3	233	9	Y	212	234	1	8	8	243
05	23715 X	21638	-0-	-2077 B	-0-	21367	3	271	9	Y	246	254	1	3	8	232
06	22950 X	20564	-0-	-2386 B	-0-	20384	3	180	9	Y	164	207	1	3	8	186

TYPHOON 42 FEE WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250

01	65720 X	47481	-0-	-18239 B	-0-	33	1	45499	3	Y	1772	1879	0	17	8	193
						1949	9									
02	46313 X	45734	-0-	-579 B	-0-	27	1	43909	3	Y	1632	1641	0	14	8	170
						3	4	1795	9							
03	49507 X	49365	-0-	-142 B	-0-	2	1	47157	3	Y	2005	1907	0	19	8	249
						2206	9									
04	47910 X	46387	-0-	-1523 B	-0-	2	1	44347	3	Y	1853	1842	0	24	8	236
						2038	9									
05	48887 X	47978	-0-	-909 B	-0-	46065	3	9	4	Y	1731	1694	0	9	8	264
						1904	9									
06	47760 X	47336	-0-	-424 B	-0-	45416	3	102	4	Y	1653	1698	0	9	8	210
						1818	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215

01	53878 X	46253	-0-	-7625 B	-0-	42173	3	4080	9	Y	3709	3367	0	571	1	236
												38	8			
02	50402 X	42263	-0-	-8139 B	-0-	37557	3	4706	9	Y	4278	4214	0	41	8	259
03	53103 X	41772	-0-	-11331 B	-0-	37934	3	3838	9	Y	3489	3471	0	51	8	226
04	47250 X	40101	-0-	-7149 B	-0-	36450	3	3651	9	Y	3319	3027	0	58	8	460
05	46252 X	40687	-0-	-5565 B	-0-	37563	3	3124	9	Y	2840	2936	0	23	8	341
*06	52168 X	52168	-0-	-0- B	-0-	48227	3	3941	9	Y	3583	3637	0			287

BARBARO 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10017 - 14470

01	35061 X	31956	-0-	-3105 B	-0-	30790	3	1166	9	Y	1060	1021	0	14	8	158
02	32857 X	30565	-0-	-2292 B	-0-	28435	3	2130	9	Y	1936	1866	0			228
03	35123 X	30681	-0-	-4442 B	-0-	28805	3	1876	9	Y	1705	1784	0			149
04	33900 X	30395	-0-	-3505 B	-0-	28535	3	1860	9	Y	1691	1702	0			138
05	32674 X	29629	-0-	-3045 B	-0-	28387	3	1242	9	Y	1129	1187	0	7	8	73
06	31620 X	27335	-0-	-4285 B	-0-	26148	3	1187	9	Y	1079	1067	0	8	8	77

BARBARO 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510

01	38254 X	35235	-0-	-3019 B	-0-	34136	3	1099	9	Y	999	999	0	16	8	149
02	35786 X	33764	-0-	-2022 B	-0-	31487	3	2277	9	Y	2070	1962	0	15	8	242
03	38254 X	34968	-0-	-3286 B	-0-	32339	3	2629	9	Y	2390	2405	0	20	8	207
04	37020 X	32611	-0-	-4409 B	-0-	30292	3	2319	9	Y	2108	2121	0	24	8	170
05	36084 X	32707	-0-	-3377 B	-0-	30328	3	2379	9	Y	2163	2184	0	10	8	139
06	34920 X	32442	-0-	-2478 B	-0-	30178	3	2264	9	Y	2058	2040	0	9	8	148

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275888 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10398 - 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
01	90334 X	76038	-0-	-14296 B	-0-	69541	3	927	4	Y	5064	4716	0	323	1	347
						5570	9					33	8			
02	84506 X	69431	-0-	-15075 B	-0-	64403	3	88	4	Y	4491	4411	0	32	8	395
						4940	9									
03	85653 X	70797	-0-	-14856 B	-0-	65510	3	131	4	Y	4687	4693	0	46	8	343
						5156	9									
04	76380 X	63601	-0-	-12779 B	-0-	59317	3	306	4	Y	3616	3677	0	48	8	234
						3978	9									
05	76043 X	63762	-0-	-12281 B	-0-	59604	3	82	4	Y	3705	3642	0	19	8	278
						4076	9									
06	73590 X	68950	-0-	-4640 B	-0-	64236	3	500	4	Y	3831	3857	0	20	8	232
						4214	9									

SUNDAY SILENCE 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275960 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10017 - 17063

01	106206 X	91785	-0-	-14421 B	-0-	84031	3	1030	4	N	6113	6684	1	43	8	293
						6724	9									
02	98716 X	79326	-0-	-19390 B	-0-	72160	3	395	4	N	6155	6204	1	50	8	194
						6771	9									
03	105524 X	101658	-0-	-3866 B	-0-	93507	3	8151	9	N	7410	7271	1	67	8	266
04	102120 X	91214	-0-	-10906 B	-0-	83931	3	7283	9	N	6621	6428	1	78	8	381
05	93831 X	93831	-0-	-0- B	-0-	86653	3	278	4	N	6273	6058	1	33	8	563
						6900	9									
06	98370 X	83768	-0-	-14602 B	-0-	76665	3	1384	4	N	5199	5230	1	32	8	500
						5719	9									

COUNT TURF 38 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730

01	55335 X	44107	-0-	-11228 B	-0-	42081	3	2026	9	N	1842	1894	1	10	8	367
02	49967 X	38521	-0-	-11446 B	-0-	36720	3	1801	9	N	1637	1689	1	9	8	306
03	47926 X	39229	-0-	-8697 B	-0-	37378	3	24	4	N	1661	1489	1	12	8	466
						1827	9									
04	46380 X	37627	-0-	-8753 B	-0-	36011	3	1616	9	N	1469	1474	1	14	8	447
05	44113 X	37624	-0-	-6489 B	-0-	35817	3	272	4	N	1395	1479	1	6	8	357
						1535	9									
06	42690 X	34193	-0-	-8497 B	-0-	31506	3	1257	4	N	1300	1111	1	6	8	540
						1430	9									

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 16135

01	93186 X	74237	-0-	-18949 B	-0-	60916	3	1362	4	N	10872	11284	1	59	8	748
						11959	9									
02	87174 X	75613	-0-	-11561 B	-0-	1	1	63823	3	N	10426	9661	1	63	8	1450
						320	4	11469	9							
03	90830 X	75263	-0-	-15567 B	-0-	64360	3	882	4	N	9110	9537	1	83	8	940
						10021	9									
04	83142 X	83142	-0-	-0- B	-0-	72323	3	57	4	N	9784	9281	1	110	8	1333
						10762	9									
05	80817 X	19990	-0-	-60827 B	-0-	17478	3	158	4	N	2140	3119	1	10	8	344
						2354	9									
06	78210 X	-0-	-0-	-78210 B	-0-					N	6	6	8			344

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	135873 X	114498	-0-	-21375 B	-0-	106838	3	7660	9	N	6964	7040	0	38	8	529
02	127107 X	101336	-0-	-25771 B	-0-	94300	3	7036	9	N	6396	6302	0	35	8	588
03	135873 X	106712	-0-	-29161 B	-0-	99628	3	7084	9	N	6440	6245	0	48	8	735
04	121470 X	101890	-0-	-19580 B	-0-	95441	3	6449	9	N	5863	5885	0	59	8	654
05	114483 X	104822	-0-	-9661 B	-0-	98411	3	6411	9	N	5828	6019	0	24	8	439
06	110790 X	99526	-0-	-11264 B	-0-	91915	3	1684	4	N	5388	5033	0	26	8	768
						5927	9									

CITATION 32 FEE WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460

01	67611 X	60475	-0-	-7136 B	-0-	3	1	56537	3	Y	3577	3891	0	23	8	391
						3935	9									
02	57130 X	52048	-0-	-5082 B	-0-	3	1	48660	3	Y	3077	3144	0			324
						3385	9									
03	58373 X	54270	-0-	-4103 B	-0-	2	1	50539	3	Y	3390	3288	0			426
						3729	9									
04	58530 X	53716	-0-	-4814 B	-0-	50231	3	3485	9	Y	3168	3185	0			409
05	60481 X	57190	-0-	-3291 B	-0-	53850	3	3340	9	Y	3036	2968	0	13	8	464
06	58530 X	48651	-0-	-9879 B	-0-	45859	3	2792	9	Y	2538	2669	0	11	8	322

LORD MURPHY 10 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410

01	59985 X	49592	-0-	-10393 B	-0-	46075	3	386	4	N	2846	2774	1	24	8	773
						3131	9									
02	52258 X	46499	-0-	-5759 B	-0-	43513	3	81	4	N	2641	3012	1	23	8	379
						2905	9									
03	54002 X	49136	-0-	-4866 B	-0-	44771	3	1364	4	N	2728	2606	1	29	8	472
						3001	9									
04	49890 X	48031	-0-	-1859 B	-0-	45064	3	452	4	N	2286	2229	1	35	8	494
						2515	9									
05	49693 X	49095	-0-	-598 B	-0-	46440	3	293	4	N	2147	2190	1	14	8	437
						2362	9									
06	48090 X	46119	-0-	-1971 B	-0-	43815	3	125	4	N	1981	1849	1	15	8	554
						2179	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430

01	33418 X	30165	-0-	-3253 B	-0-	29454	3	711	9	Y	646	670	0	14	8	96
02	31262 X	28098	-0-	-3164 B	-0-	26807	3	1291	9	Y	1174	1121	0	12	8	137
03	33418 X	28275	-0-	-5143 B	-0-	26735	3	1540	9	Y	1400	1401	0	15	8	121
04	32040 X	27478	-0-	-4562 B	-0-	25935	3	1543	9	Y	1403	1392	0	19	8	113
05	30163 X	27468	-0-	-2695 B	-0-	25997	3	1471	9	Y	1337	1357	0	7	8	86
06	29190 X	25745	-0-	-3445 B	-0-	24359	3	1386	9	Y	1260	1249	0	7	8	90

BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625

01	33976 X	31462	-0-	-2514 B	-0-	30545	3	917	9	Y	834	838	0	16	8	124
02	31784 X	28352	-0-	-3432 B	-0-	27054	3	1298	9	Y	1180	1165	0			139
03	33976 X	29068	-0-	-4908 B	-0-	27262	3	1806	9	Y	1642	1638	0			143
04	32520 X	28251	-0-	-4269 B	-0-	26604	3	1647	9	Y	1497	1518	0			122
05	31775 X	28189	-0-	-3586 B	-0-	26371	3	1818	9	Y	1653	1660	0	9	8	106
06	30450 X	26461	-0-	-3989 B	-0-	24687	3	1774	9	Y	1613	1594	0	9	8	116

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800

01	12825 X	12825	-0-	-0- B	-0-	12725	3	100	9	N	91					291
02	10782 X	10782	-0-	-0- B	-0-	10699	3	83	9	N	75					366
03	11067 X	10898	-0-	-169 B	-0-	10826	3	72	9	N	65					431
04	12420 X	10238	-0-	-2182 B	-0-	10177	3	61	9	N	55	187	1			299
05	12834 X	7208	-0-	-5626 B	-0-	7150	3	58	9	N	53					352
06	12420 X	8922	-0-	-3498 B	-0-	8837	3	85	9	N	77					429

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141577	X	101225	-0-	-40352 B	-0-	93751	3	29	4	N	6768	6630	0	41	8	354
							7445	9									
02	132443	X	94242	-0-	-38201 B	-0-	87310	3	205	4	N	6115	6065	0	36	8	368
							6727	9									
03	141577	X	92443	-0-	-49134 B	-0-	85758	3	13	4	N	6065	6067	0	48	8	318
							6672	9									
04	116310	X	96051	-0-	-20259 B	-0-	88762	3	620	4	N	6063	5777	0	60	8	544
							6669	9									
05	103240	X	103240	-0-	-0- B	-0-	96044	3	488	4	N	6098	6208	0	24	8	410
							6708	9									
*06	100956	X	100956	-0-	-0- B	-0-	93161	3	1634	4	N	5601	5460	0	26	8	525
							6161	9									

SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410

01	110236	X	72333	-0-	-37903 B	-0-	67228	3	5105	9	N	4641	4897	1	61	8	384
02	96193	X	63624	-0-	-32569 B	-0-	58871	3	2	4	N	4319	4210	1	45	8	448
							4751	9									
03	96782	X	78914	-0-	-17868 B	-0-	73273	3	5641	9	N	5128	5163	1	59	8	354
04	93660	X	69576	-0-	-24084 B	-0-	64337	3	236	4	N	4548	4541	1	67	8	294
							5003	9									
05	85188	X	70882	-0-	-14306 B	-0-	65420	3	464	4	N	4544	4677	1	30	8	131
							4998	9									
06	76380	X	64602	-0-	-11778 B	-0-	59370	3	660	4	N	4156	4062	1	29	8	196
							4572	9									

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277113 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780

01	141050	X	105985	-0-	-35065 B	-0-	95825	3	600	4	N	8691	8724	0	61	8	533
							9560	9									
02	131950	X	112404	-0-	-19546 B	-0-	102881	3	115	4	N	8553	8502	0	63	8	521
							9408	9									
03	138632	X	120147	-0-	-18485 B	-0-	110878	3	9269	9	N	8426	8352	0	90	8	505
04	126420	X	113083	-0-	-13337 B	-0-	104138	3	401	4	N	7767	7457	0	98	8	717
							8544	9									
05	120156	X	116535	-0-	-3621 B	-0-	107713	3	178	4	N	7858	7831	0	41	8	703
							8644	9									
06	116280	X	112315	-0-	-3965 B	-0-	101999	3	2390	4	N	7205	7157	0	46	8	705
							7926	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HINDOO 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277137 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	227912	X	128245	-0-	-99667	-0-	121581	3	425	4	N	5672	5450	1	28	8	1310
							6239	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									
12	139097	X	106412	-0-	-32685 B	-0-	101383	3	29	4	N	4545	4481	1	15	8	755
							5000	9									
01	139097	X	114276	-0-	-24821 B	-0-	109097	3	5179	9	N	4708	4764	1	30	8	669
02	130123	X	102915	-0-	-27208 B	-0-	98288	3	28	4	N	4181	4261	1	27	8	562
							4599	9									
03	135625	X	105099	-0-	-30526 B	-0-	100486	3	4613	9	N	4194	4059	1	37	8	660
04	124800	X	98028	-0-	-26772 B	-0-	94034	3	26	4	N	3607	3528	1	42	8	697
							3968	9									
05	114266	X	104786	-0-	-9480 B	-0-	100416	3	488	4	N	3529	3697	1	17	8	512
							3882	9									
06	110580	X	98969	-0-	-11611 B	-0-	94926	3	770	4	N	2975	2773	1	18	8	696
							3273	9									

APOLLO 48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277138 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10036 - 18285

01	117707	X	98634	-0-	-19073 B	-0-	93560	3	5074	9	N	4613	4783	0	26	8	184
02	110316	X	84748	-0-	-25568 B	-0-	80185	3	4563	9	N	4148	4046	0	21	8	265
03	117924	X	89006	-0-	-28918 B	-0-	84428	3	4578	9	N	4162	4145	0	28	8	254
04	114120	X	83013	-0-	-31107 B	-0-	78802	3	4211	9	N	3828	3706	0	35	8	341
05	98642	X	90297	-0-	-8345 B	-0-	86079	3	1	4	N	3834	3748	0	14	8	413
							4217	9									
06	95460	X	82955	-0-	-12505 B	-0-	79382	3	3573	9	N	3248	3278	0	14	8	369

WHISKERY 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005

01	90024	X	89797	-0-	-227 B	-0-	74476	3	2592	4	N	11572	10786	1	63	8	1122
							12729	9									
02	84216	X	57654	-0-	-26562 B	-0-	49426	3	669	4	N	6872	7602	1	40	8	352
							7559	9									
03	90024	X	79343	-0-	-10681 B	-0-	67496	3	1555	4	N	9356	8923	1	73	8	712
							10292	9									
04	87120	X	83780	-0-	-3340 B	-0-	73397	3	118	4	N	9332	9019	1	90	8	935
							10265	9									
05	89807	X	73961	-0-	-15846 B	-0-	65213	3	8	4	N	7945	8534	1	33	8	313
							8740	9									
06	86910	X	80030	-0-	-6880 B	-0-	71027	3	3	4	N	8182	7959	1	39	8	497
							9000	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695

01	98704	X	94070	-0-	-4634 B	-0-	77525	3	2243	4	N	13002	12600	1	68	8	1183
							14302	9									
02	92336	X	57850	-0-	-34486 B	-0-	49341	3	110	4	N	7635	8497	1	42	8	279
							8399	9									
03	96844	X	74240	-0-	-22604 B	-0-	62820	3	49	4	N	10337	9309	1	73	8	1234
							11371	9									
04	93960	X	92509	-0-	-1451 B	-0-	79811	3	275	4	N	11294	11037	1	101	8	1390
							12423	9									
05	94085	X	20768	-0-	-73317 B	-0-	18132	3	2636	9	N	2396	3397	1	9	8	380
06	91050	X	-0-	-0-	-91050 B	-0-					N	6	6	8			380

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FERDINAND 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66805 X	49857	-0-	-16948 B	-0-	45900	3	2	4	N	3595	3383	1	25	8	796
						3955	9									
02	62495 X	47891	-0-	-14604 B	-0-	43956	3	3935	9	N	3577	3578	1	21	8	774
03	56203 X	48241	-0-	-7962 B	-0-	44237	3	4004	9	N	3640	3527	1	28	8	859
04	54390 X	45166	-0-	-9224 B	-0-	41414	3	3752	9	N	3411	3506	1	31	8	733
05	51181 X	45725	-0-	-5456 B	-0-	42235	3	7	4	N	3166	3293	1	13	8	593
						3483	9									
06	49530 X	42778	-0-	-6752 B	-0-	39306	3	226	4	N	2951	3248	1	14	8	282
						3246	9									

THUNDER GULCH 15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490

01	39060 X	26988	-0-	-12072 B	-0-	22104	3	4884	9	N	4440	4450	0	31	8	253
02	36540 X	28183	-0-	-8357 B	-0-	23476	3	4707	9	N	4279	4272	0	30	8	230
03	37789 X	27347	-0-	-10442 B	-0-	22866	3	4481	9	N	4074	3981	0	38	8	285
04	33210 X	25325	-0-	-7885 B	-0-	21257	3	4068	9	N	3698	3510	0	42	8	431
05	30132 X	24785	-0-	-5347 B	-0-	20852	3	2	4	N	3574	3680	0	17	8	308
						3931	9									
06	29160 X	22964	-0-	-6196 B	-0-	19173	3	114	4	N	3343	3092	0	18	8	541
						3677	9									

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085

01	99979 X	99979	-0-	-0- B	-0-	81960	3	3940	4	N	12799	12829	1	69	8	1090
						14079	9									
02	98122 X	98122	-0-	-0- B	-0-	84491	3	361	4	N	12064	12134	1	74	8	946
						13270	9									
03	95054 X	95054	-0-	-0- B	-0-	81086	3	1366	4	N	11456	11616	1	82	8	704
						12602	9									
04	87990 X	84984	-0-	-3006 B	-0-	74385	3	171	4	N	9480	9377	1	93	8	714
						10428	9									
05	94994 X	94994	-0-	-0- B	-0-	82675	3	496	4	N	10748	11004	1	45	8	413
						11823	9									
06	87990 X	82945	-0-	-5045 B	-0-	72814	3	434	4	N	8815	8516	1	49	8	663
						9697	9									

CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9948 - 19895

01	155713 X	150604	-0-	-5109 B	-0-	140932	3	3	4	N	8790	8508	0	59	8	643
						9669	9									
02	145667 X	128383	-0-	-17284 B	-0-	119919	3	153	4	N	7555	7684	0	58	8	456
						8311	9									
03	155713 X	131724	-0-	-23989 B	-0-	123836	3	7888	9	N	7171	7333	0	76	8	218
04	145740 X	117689	-0-	-28051 B	-0-	110293	3	81	4	N	6650	6458	0	91	8	319
						7315	9									
05	150598 X	127909	-0-	-22689 B	-0-	120234	3	259	4	N	6742	6549	0	40	8	472
						7416	9									
06	145740 X	122862	-0-	-22878 B	-0-	114360	3	1833	4	N	6063	6070	0	44	8	421
						6669	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
*08	250358	X	250358	-0-	-0-	-0-	230959	3	142	4	N	17506	17504	1	77	8	1311
							19257	9									
*09	273844	X	273844	-0-	-0-	-0-	254640	3	19204	9	N	17458	17259	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									
12	194122	X	158302	-0-	-35820 B	-0-	146840	3	14	4	N	10407	9935	1	29	8	1341
							11448	9									
01	194122	X	172756	-0-	-21366 B	-0-	160373	3	2	4	N	11255	11423	1	58	8	1115
							12381	9									
02	181598	X	141599	-0-	-39999 B	-0-	130780	3	380	4	N	9490	9607	1	50	8	948
							10439	9									
03	194122	X	8358	-0-	-185764 B	-0-	7620	3	738	9	N	671	924	1	4	8	691
04	193920	X	193920	-0-	-0- B	-0-	180164	3	115	4	N	12401	10329	0	2314	1	354
							13641	9					95	8			
05	186178	X	186178	-0-	-0- B	-0-	173571	3	789	4	N	10744	9722	0	43	8	1333
							11818	9									
*06	176412	X	176412	-0-	-0- B	-0-	161552	3	4161	4	N	9726	10484	0	45	8	530
							10699	9									

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277892 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10086 - 14645

01	94767	X	60262	-0-	-34505 B	-0-	56042	3	4220	9	N	3836	3692	1	28	8	679
02	72036	X	50159	-0-	-21877 B	-0-	46767	3	3392	9	N	3084	3320	1	23	8	420
03	64480	X	48685	-0-	-15795 B	-0-	45445	3	3240	9	N	2945	2685	1	29	8	651
04	62400	X	45906	-0-	-16494 B	-0-	42934	3	2972	9	Y	2702	3092	0	34	8	227
05	60264	X	43561	-0-	-16703 B	-0-	40566	3	2995	9	Y	2723	2632	0	13	8	305
06	58320	X	39035	-0-	-19285 B	-0-	36389	3	2646	9	Y	2405	2424	0	13	8	273

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277894 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10712 - 20750

01	190898	X	127440	-0-	-63458 B	-0-	118606	3	98	4	N	7942	736	0	7352	1	909
							8736	9					44	8			
02	142941	X	123953	-0-	-18988 B	-0-	115030	3	274	4	N	7863	8086	0	185	1	460
							8649	9					41	8			
03	152799	X	112689	-0-	-40110 B	-0-	105166	3	33	4	N	6809	7029	0	48	8	192
							7490	9									
04	130350	X	115773	-0-	-14577 B	-0-	107956	3	382	4	N	6759	6548	0	66	8	337
							7435	9									
05	132494	X	119050	-0-	-13444 B	-0-	111341	3	503	4	N	6551	6351	0	27	8	510
							7206	9									
06	128220	X	116725	-0-	-11495 B	-0-	107708	3	2482	4	N	5941	6084	0	30	8	337
							6535	9									

VAGRANT 38 FEE WELL #: 2H RRCID -> 277900 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700

01	48608	X	48608	-0-	-0- B	-0-	3	1	39353	3	Y	8411	8357	1	53	8	1296
							9252	9									
02	45411	X	45411	-0-	-0- B	-0-	37691	3	89	4	Y	6937	7592	1	50	8	591
							7631	9									
03	44857	X	43605	-0-	-1252 B	-0-	2	1	36413	3	Y	6536	5769	1	63	8	1295
							7190	9									
04	43410	X	37374	-0-	-6036 B	-0-	41	1	30659	3	Y	5977	6696	1	72	8	504
							99	4	6575	9							
05	44857	X	39130	-0-	-5727 B	-0-	93	1	32014	3	Y	6273	6206	1	27	8	544
							123	4	6900	9							
06	43410	X	33917	-0-	-9493 B	-0-	44	1	27430	3	Y	5398	5144	1	7	8	791
							505	4	5938	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	151993	X	106039	-0-	-45954 B	-0-	97211	3	1295	4	Y	6848	6359	0	435	1	469
							7533	9					46	8			
02	142187	X	91960	-0-	-50227 B	-0-	85628	3	116	4	Y	5651	5583	0	40	8	497
							6216	9									
03	151993	X	100568	-0-	-51425 B	-0-	93811	3	188	4	Y	5972	5982	0	50	8	437
							6569	9									
04	121470	X	94530	-0-	-26940 B	-0-	87754	3	452	4	Y	5749	5747	0	66	8	373
							6324	9									
05	106051	X	90145	-0-	-15906 B	-0-	84478	3	116	4	Y	5046	5016	0	24	8	379
							5551	9									
06	102630	X	82464	-0-	-20166 B	-0-	76771	3	598	4	Y	4632	4709	0	22	8	280
							5095	9									

LEONATUS 11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278210 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895

01	172143	X	150475	-0-	-21668 B	-0-	141342	3	256	4	N	8070	7942	1	47	8	388
							8877	9									
02	161037	X	113554	-0-	-47483 B	-0-	107180	3	96	4	N	5707	5638	1	36	8	421
							6278	9									
03	172143	X	48662	-0-	-123481 B	-0-	45835	3	3	4	N	2567	2613	1	15	8	360
							2824	9									
04	166590	X	156479	-0-	-10111 B	-0-	148309	3	226	4	N	7222	7154	1	93	8	335
							7944	9									
05	150474	X	149306	-0-	-1168 B	-0-	140614	3	1346	4	N	6678	6594	1	31	8	388
							7346	9									
06	145620	X	133940	-0-	-11680 B	-0-	124312	3	3134	4	N	5904	5950	1	32	8	310
							6494	9									

FORWARD PASS 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278211 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10066 - 14578

01	79236	X	55253	-0-	-23983 B	-0-	51298	3	3955	9	N	3595	3450	1	24	8	710
02	72529	X	45787	-0-	-26742 B	-0-	42519	3	3268	9	N	2971	3110	1	20	8	551
03	77531	X	46408	-0-	-31123 B	-0-	43110	3	3298	9	N	2998	2387	1	27	8	1135
04	66870	X	43708	-0-	-23162 B	-0-	40415	3	3293	9	N	2994	2977	0	543	1	578
													31	8			
05	55242	X	41963	-0-	-13279 B	-0-	39005	3	2958	9	N	2689	2461	0	11	8	795
06	53460	X	38351	-0-	-15109 B	-0-	35749	3	2602	9	N	2365	2257	0	13	8	890

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278212 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10173 - 14814

01	97991	X	80552	-0-	-17439 B	-0-	74546	3	6006	9	N	5460	5328	1	35	8	947
02	91524	X	65900	-0-	-25624 B	-0-	61050	3	4850	9	N	4409	4744	1	29	8	583
03	97836	X	59814	-0-	-38022 B	-0-	55135	3	4679	9	N	4254	4248	1	34	8	555
04	94680	X	56920	-0-	-37760 B	-0-	52329	3	4591	9	Y	4174	4342	0	36	8	351
05	80538	X	54974	-0-	-25564 B	-0-	50784	3	4190	9	Y	3809	3718	0	15	8	427
06	77940	X	48955	-0-	-28985 B	-0-	45363	3	3592	9	Y	3265	3306	0	15	8	371

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278217 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9029 - 19270

01	123961	X	123961	-0-	-0- B	-0-	101432	3	22529	9	N	20481	21332	1	96	8	1125
02	118073	X	118073	-0-	-0- B	-0-	97217	3	11	4	N	18950	18622	1	98	8	1355
							20845	9									
03	115875	X	115875	-0-	-0- B	-0-	95145	3	244	4	N	18624	18929	1	125	8	925
							20486	9									
04	110035	X	110035	-0-	-0- B	-0-	91464	3	243	4	N	16662	16016	1	148	8	1423
							18328	9									
05	124017	X	124017	-0-	-0- B	-0-	104142	3	382	4	N	17721	17858	1	61	8	1225
							19493	9									
*06	117956	X	117956	-0-	-0- B	-0-	99454	3	401	4	N	16455	16590	1	71	8	1019
							18101	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278260 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10045 - 14597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120280 X	77923	-0-	-42357 B	-0-	73156	3	4767	9	N	4334	4595	1	28	8	494
02	92452 X	61311	-0-	-31141 B	-0-	57321	3	3990	9	N	3627	3486	1	23	8	612
03	85901 X	58347	-0-	-27554 B	-0-	54759	3	3588	9	N	3262	3130	1	29	8	715
04	83130 X	53997	-0-	-29133 B	-0-	50091	3	3906	9	Y	3551	3935	0	32	8	299
05	77934 X	51196	-0-	-26738 B	-0-	47868	3	3328	9	Y	3025	2972	0	13	8	339
06	75420 X	46064	-0-	-29356 B	-0-	43162	3	2902	9	Y	2638	2664	0	13	8	300

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278261 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9039 - 19315

01	109419 X	109419	-0-	-0- B	-0-	85981	3	87	4	N	21228	21247	1	83	8	679
						23351	9									
02	115915 X	115915	-0-	-0- B	-0-	91187	3	24728	9	N	22480	21342	1	93	8	1724
03	111444 X	111444	-0-	-0- B	-0-	87070	3	1096	4	N	21162	21502	1	121	8	1263
						23278	9									
04	100916 X	100916	-0-	-0- B	-0-	81054	3	1	4	N	18055	17581	1	131	8	1606
						19861	9									
05	119725 X	119725	-0-	-0- B	-0-	97306	3	22419	9	N	20381	21008	1	58	8	921
*06	102634 X	102634	-0-	-0- B	-0-	83160	3	955	4	N	16835	16651	1	62	8	1043
						18519	9									

MINE THAT BIRD 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278780 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8944 - 16560

01	123986 X	123986	-0-	-0- B	-0-	99831	3	24155	9	N	21959	22313	1	85	8	1030
02	110712 X	110712	-0-	-0- B	-0-	90363	3	20349	9	N	18499	18430	1	80	8	1019
03	114483 X	99064	-0-	-15419 B	-0-	80516	3	18548	9	N	16862	16796	1	97	8	988
04	115022 X	115022	-0-	-0- B	-0-	93352	3	21670	9	N	19700	18495	1	164	8	2029
05	115511 X	115511	-0-	-0- B	-0-	94470	3	27	4	N	19104	19635	1	70	8	1428
						21014	9									
06	110790 X	108805	-0-	-1985 B	-0-	89275	3	29	4	N	17728	18591	1	72	8	493
						19501	9									

VENETIAN WAY 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278878 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8889 - 16565

01	129549 X	122662	-0-	-6887 B	-0-	100479	3	22183	9	N	20166	20133	1	88	8	927
02	121191 X	104764	-0-	-16427 B	-0-	86430	3	18334	9	N	16667	16501	1	83	8	1010
03	129549 X	91199	-0-	-38350 B	-0-	73936	3	364	4	N	15363	15194	1	102	8	1077
						16899	9									
04	125370 X	107204	-0-	-18166 B	-0-	86796	3	1059	4	N	17590	16845	1	151	8	1671
						19349	9									
05	129549 X	112895	-0-	-16654 B	-0-	92772	3	257	4	N	18060	18028	1	54	8	1649
						19866	9									
06	118710 X	107812	-0-	-10898 B	-0-	89260	3	94	4	N	16780	16839	1	69	8	1521
						18458	9									

SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278969 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8640 - 16230

01	109792 X	109792	-0-	-0- B	-0-	92944	3	16848	9	N	15316	15372	1			1046
02	105106 X	105106	-0-	-0- B	-0-	89677	3	15429	9	N	14026	13783	1	68	8	1221
03	103261 X	97280	-0-	-5981 B	-0-	83309	3	13971	9	N	12701	13079	1	87	8	756
04	99930 X	95240	-0-	-4690 B	-0-	81979	3	3	4	N	12053	11134	1	114	8	1561
						13258	9									
05	106124 X	106124	-0-	-0- B	-0-	92294	3	87	4	N	12494	13053	1	47	8	955
						13743	9									
06	99930 X	92306	-0-	-7624 B	-0-	79516	3	1218	4	N	10520	10240	1	42	8	1193
						11572	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279045 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8903 - 19035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149590 X	149590	-0-	-0- B	-0-	116066 3	33524 9	N	30476	30183 1		2095
02	153613 X	153613	-0-	-0- B	-0-	120781 3	41 4	N	29810	30542 1	134 8	1229
						32791 9						
03	149333 X	149333	-0-	-0- B	-0-	117455 3	356 4	N	28656	27682 1	173 8	2030
						31522 9						
04	164666 X	164666	-0-	-0- B	-0-	131276 3	74 4	N	30287	30806 1	212 8	1299
						33316 9						
05	179901 X	179901	-0-	-0- B	-0-	145068 3	34833 9	N	31666	31919 1	107 8	939
*06	130565 X	130565	-0-	-0- B	-0-	105340 3	188 4	N	22761	22128 1	104 8	1468
						25037 9						

UNBRIDLED 36 A WELL #: 3H RRCID -> 279580 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9417 - 19885

*08	0	136602	-0-	136602	136602	120739 3	6997 4	N	8060	7245 1	12 8	803
						8866 9						
*09	365202 X	228600	-0-	-136602	-0-	212660 3	158 4	N	14347	14732 1	1 8	417
						15782 9						
10	254788 X	254788	-0-	-0-	-0-	233878 3	3100 4	N	16191	15998 1	1 8	609
						17810 9						
11	224094 X	224094	-0-	-0-	-0-	205526 3	3825 4	N	13403	13237 1		775
						14743 9						
12	187767 X	175905	-0-	-11862 B	-0-	159347 3	5169 4	N	10354	9868 1		1261
						11389 9						
01	187767 X	176863	-0-	-10904 B	-0-	165543 3	318 4	N	10002	10793 1		470
						11002 9						
02	175653 X	130722	-0-	-44931 B	-0-	121596 3	873 4	N	7503	7486 1	33 8	454
						8253 9						
03	187767 X	115328	-0-	-72439 B	-0-	107491 3	250 4	N	6897	6663 1	39 8	649
						7587 9						
04	181710 X	122379	-0-	-59331 B	-0-	114390 3	41 4	N	7225	7199 1	54 8	621
						7948 9						
05	176855 X	126910	-0-	-49945 B	-0-	118800 3	486 4	N	6931	6866 1	23 8	663
						7624 9						
06	171150 X	120602	-0-	-50548 B	-0-	111851 3	1963 4	N	6171	5966 1	25 8	843
						6788 9						

TYPHOON 42 A WELL #: 4H RRCID -> 279581 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9568 - 19950

01	209936 X	209936	-0-	-0- B	-0-	195317 3	14619 9	N	13290	12860 1		1554
02	206107 X	206107	-0-	-0- B	-0-	193418 3	12689 9	N	11535	11954 1	76 8	1059
03	208506 X	197747	-0-	-10759 B	-0-	185450 3	12297 9	N	11179	11516 1	92 8	630
04	201780 X	184099	-0-	-17681 B	-0-	172777 3	11322 9	N	10293	9994 1	106 8	823
05	208506 X	137768	-0-	-70738 B	-0-	128909 3	55 4	N	8004	7736 1	33 8	1058
						8804 9						
06	201780 X	161988	-0-	-39792 B	-0-	149016 3	3240 4	N	8847	9047 1	44 8	814
						9732 9						

RIVA RIDGE 10 A WELL #: 2H RRCID -> 280098 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 9155 PERF. N/A

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

FLYING EBONY 19 STATE A WELL #: 5H RRCID -> 280146 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9843 - 19916

05	237424 X	237424	-0-	-0- B	-0-	222389 3	20 4	N	13650	12662 1	59 8	929
						15015 9						
*06	311530 X	311530	-0-	-0- B	-0-	289942 3	2 4	N	19624	5582 0	14219 1	675
						21586 9				77 8		

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
JET PILOT 24 A WELL #: 5H RRCID -> 280233 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9602 - 19895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218867	X	218867	-0-	-0- B	-0-	200008	3	102	4	N	17052	16458	1	128	8	1133
							18757	9									
02	186258	X	186258	-0-	-0- B	-0-	168952	3	686	4	N	15109	15145	1	78	8	1019
							16620	9									
03	224076	X	224076	-0-	-0- B	-0-	203634	3	20442	9	N	18584	17892	0	696	1	899
													116	8			
04	207525	X	207525	-0-	-0- B	-0-	189215	3	194	4	N	16469	16531	0	133	8	704
							18116	9									
05	211365	X	211365	-0-	-0- B	-0-	194657	3	211	4	N	14997	14946	0	52	8	703
							16497	9									
*06	128012	X	128012	-0-	-0- B	-0-	116800	3	661	4	N	9592	9565	0	35	8	695
							10551	9									

FUNNY CIDE 32 A WELL #: 2H RRCID -> 280234 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8848 PERF. N/A

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

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280423 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COG OPERATING LLC 166150
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585

01	DLQ G-10		20383	-0-	20383 B	20383	18842	3	335	4	N	1096	1086	1			388
							1206	9									
02	38320	X	17937	-0-	-20383 B	-0-	15185	3	1752	4	N	909	883	1			414
							1000	9									
03	3548	X	3548	-0-	-0- B	-0-	2491	3	929	4	N	116	180	1			350
							128	9									
04	18722	X	18722	-0-	-0- B	-0-	17512	3	1210	9	N	1100	1058	1			392
05	20895	X	20895	-0-	-0- B	-0-	18967	3	814	4	N	1013	868	1			537
							1114	9									
06	18660	X	16674	-0-	-1986 B	-0-	15095	3	712	4	N	788	877	1			448
							867	9									

AUGUSTUS WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

01	6642	X	6642	-0-	-0- B	-0-	6275	3	367	9	N	334	566	1			208
02	9343	X	9343	-0-	-0- B	-0-	7577	3	1103	4	N	603	525	1			286
							663	9									
03	9754	X	9754	-0-	-0- B	-0-	5844	3	3347	4	N	512	359	1			439
							563	9									
04	17212	X	17212	-0-	-0- B	-0-	7493	3	8951	4	N	698	551	1			586
							768	9									
05	8384	X	8384	-0-	-0- B	-0-	6228	3	1758	4	N	362	542	1			406
							398	9									
06	3000	X	-0-	-0-	-3000 B	-0-					N	-0-					406

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
SCHMITT STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	477					978
02	3797 X	3797	-0-	-0- B	-0-	2584	3	255	4	N	871	1422	1			427
						958	9									
03	5690 X	5690	-0-	-0- B	-0-	118	1	4438	3	N	713	526	1			614
						350	4	784	9							
04	7230 X	7230	-0-	-0- B	-0-	16	1	4724	3	N	632	701	1			545
						1795	4	695	9							
05	7480 X	7480	-0-	-0- B	-0-	6740	3	50	4	N	627	694	1			478
						690	9									
*06	6969 X	6969	-0-	-0- B	-0-	6329	3	640	9	N	582	692	1			368

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
01	DLQ G-10	6146	-0-	6146 B	6146	5315	3	318	4	Y	466	361	1			381
						513	9									
02	11768 X	5622	-0-	-6146 B	-0-	5008	3	184	4	Y	391	532	1			240
						430	9									
03	6234 X	6234	-0-	-0- B	-0-	5329	3	469	4	Y	396					636
						436	9									
04	5740 X	5740	-0-	-0- B	-0-	4435	3	925	4	Y	345	701	1			280
						380	9									
05	5797 X	2091	-0-	-3706 B	-0-	1745	3	208	4	Y	125	173	1			232
						138	9									
*06	5782 X	5782	-0-	-0- B	-0-	5188	3	282	4	Y	284					516
						312	9									

CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	5018	-0-	5018 B	5018	4500	4	518	9	Y	471					945
02	14877 X	9859	-0-	-5018 B	-0-	7600	3	1576	4	Y	621	726	1			840
						683	9									
03	13174 X	13174	-0-	-0- B	-0-	11505	3	991	4	Y	616	527	1			929
						678	9									
04	12437 X	12437	-0-	-0- B	-0-	10430	3	1380	4	Y	570	761	1			738
						627	9									
05	12261 X	12261	-0-	-0- B	-0-	10336	3	1269	4	Y	596	559	1			775
						656	9									
06	12660 X	11035	-0-	-1625 B	-0-	9871	3	566	4	Y	544	930	1			389
						598	9									

GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GLENN WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	1396	-0-	1396 B	1396	1262	3	33	4	Y	92					535
						101	9									
02	1544 X	148	-0-	-1396 B	-0-	45	4	103	9	Y	94					629
03	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	848	3	121	4	Y	13	351	1			291
						14	9									
04	6998 X	6998	-0-	-0- B	-0-	6909	3	89	9	Y	81					372
*05	13196 X	13196	-0-	-0- B	-0-	13163	3	33	9	Y	30					402
*06	12542 X	12542	-0-	-0- B	-0-	12492	3	50	9	Y	45					447

GRISSOM WELL #: 1SW RRCID -> 275716 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER E UNIT WELL #: 205H RRCID -> 275861 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835

01	DLQ G-10	9204	-0-	9204 B	9204	5786	3	1220	4	N	1998	1912	1			582
						2198	9									
02	16817 X	7613	-0-	-9204 B	-0-	5136	3	500	4	N	1797	1426	1			953
						1977	9									
03	9106 X	9106	-0-	-0- B	-0-	220	1	6201	3	N	1495	1477	1			971
						1040	4	1645	9							
04	11689 X	11689	-0-	-0- B	-0-	825	1	6908	3	N	2051	2249	1			773
						1700	4	2256	9							
05	10440 X	10440	-0-	-0- B	-0-	930	1	7370	3	N	1582	1428	1			927
						400	4	1740	9							
*06	9240 X	9240	-0-	-0- B	-0-	870	1	6882	3	N	1353	1109	1			1171
						1488	9									

CARPENTER F UNIT WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835

01	DLQ G-10	103590	-0-	103590 B	103590	74285	3	22354	4	N	6319	6202	1	4	8	684
						6951	9									
02	231116 X	127526	-0-	-103590 B	-0-	114920	3	4200	4	N	7642	7370	1			956
						8406	9									
03	122034 X	122034	-0-	-0- B	-0-	106000	3	8100	4	N	7213	7260	0			909
						7934	9									
04	108568 X	108568	-0-	-0- B	-0-	90371	3	12300	4	N	5361	5954	0			316
						5897	9									
05	136307 X	111660	-0-	-24647 B	-0-	103457	3	1900	4	N	5730	5581	0			465
						6303	9									
06	131910 X	99434	-0-	-32476 B	-0-	91781	3	2200	4	N	4957	4607	0			815
						5453	9									

ALDRIN UNIT WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628

01	140213 X	101707	-0-	-38506 B	-0-	82	3	96251	4	N	4885	4825	1			779
						5374	9									
02	131167 X	94692	-0-	-36475 B	-0-	89854	4	4838	9	N	4398	4732	1			445
03	112220 X	101411	-0-	-10809 B	-0-	356	3	96238	4	N	4379	4233	1			591
						4817	9									
04	98430 X	72014	-0-	-26416 B	-0-	41866	3	26125	4	N	3657	3346	1			902
						4023	9									
05	101711 X	67204	-0-	-34507 B	-0-	62637	3	566	4	N	3637	3900	1			639
						4001	9									
06	98430 X	52895	-0-	-45535 B	-0-	49695	3	128	4	N	2793	2884	1			548
						3072	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
MITCHELL UNIT WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80786	X	57429	-0-	-23357 B	-0-	2398	3	51779	4	N	2956	2943	1			512
							3252	9									
02	63771	X	53153	-0-	-10618 B	-0-	49649	4	3504	9	N	3185	3041	1			656
03	58652	X	45773	-0-	-12879 B	-0-	422	3	43262	4	N	1899	1648	1			907
							2089	9									
04	55590	X	37201	-0-	-18389 B	-0-	19565	3	15672	4	N	1785	2067	1			625
							1964	9									
05	57443	X	30836	-0-	-26607 B	-0-	28496	3	364	4	N	1796	1756	1			665
							1976	9									
06	55590	X	27093	-0-	-28497 B	-0-	25357	3	1736	9	N	1578	1551	1			692

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
01	1005011	X	63768	-0-	-941243 B	-0-	55711	3	4124	4	N	3575	3879	1			572
							3933	9									
02	86942	X	55484	-0-	-31458 B	-0-	50938	3	1198	4	N	3044	2821	1	1	8	794
							3348	9									
03	89466	X	55530	-0-	-33936 B	-0-	49776	3	2450	4	N	3004	2959	1			839
							3304	9									
04	73530	X	52092	-0-	-21438 B	-0-	48308	3	607	4	N	2888	3145	1			582
							3177	9									
05	63767	X	51442	-0-	-12325 B	-0-	45825	3	2255	4	N	3056	2924	1			714
							3362	9									
06	61710	X	47011	-0-	-14699 B	-0-	42787	3	1625	4	N	2363	2432	1			645
							2599	9									

SHEPARD WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49984	X	49984	-0-	-0- B	-0-	38141	4	11843	9	N	10766	10684	1	7	8	852
02	45003	X	45003	-0-	-0- B	-0-	35981	4	9022	9	N	8202	8623	1			431
03	29109	X	530	-0-	-28579 B	-0-	450	4	80	9	Y	73					504
04	36210	X	-0-	-0-	-36210 B	-0-					Y	7					511
05	37417	X	22264	-0-	-15153 B	-0-	180	1	17888	3	Y	2980	3090	1	91	8	310
							918	4	3278	9							
*06	42937	X	42937	-0-	-0- B	-0-	567	1	34330	3	Y	6932	7079	1	4	8	159
							415	4	7625	9							

ARMSTRONG WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112561	X	106017	-0-	-6544 B	-0-	100741	4	5276	9	Y	4796	4774	1			626
02	105299	X	98581	-0-	-6718 B	-0-	94001	4	4580	9	Y	4164	4227	1			563
03	112561	X	105334	-0-	-7227 B	-0-	100692	4	4642	9	Y	4220	3913	1			870
04	102600	X	72641	-0-	-29959 B	-0-	45798	3	22671	4	Y	3793	3732	1			931
							4172	9									
*05	106020	X	63120	-0-	-42900 B	-0-	58737	3	403	4	Y	3618	3835	1			714
							3980	9									
*06	102600	X	58150	-0-	-44450 B	-0-	54480	3	84	4	Y	3260	3411	1			563
							3586	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GLENN WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80631	X	80631	-0-	-0- B	-0-	74006	4	6625	9	Y	6023	5856	1			593
02	71392	X	71392	-0-	-0- B	-0-	65951	4	5441	9	Y	4946	4864	1			675
03	78789	X	78789	-0-	-0- B	-0-	73323	4	5466	9	Y	4969	4988	1			656
04	73838	X	73838	-0-	-0- B	-0-	41907	3	27037	4	Y	4449	4534	1			571
							4894	9									
05	72204	X	72204	-0-	-0- B	-0-	66624	3	501	4	Y	4617	4637	1			551
							5079	9									
*06	65423	X	65423	-0-	-0- B	-0-	60625	3	97	4	Y	4274	4421	1			404
							4701	9									

ELBOW DOWN WELL #: 823H RRCID -> 278307 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250

01	149854	X	76770	-0-	-73084 B	-0-	67463	3	4031	4	Y	4796	4582	1			847
							5276	9									
02	121017	X	61598	-0-	-59419 B	-0-	56552	3	928	4	Y	3744	3738	1			853
							4118	9									
03	113243	X	61299	-0-	-51944 B	-0-	54682	3	2519	4	Y	3725	3727	1			851
							4098	9									
04	87660	X	53465	-0-	-34195 B	-0-	49234	3	608	4	Y	3294	3508	1			637
							3623	9									
05	76756	X	51790	-0-	-24966 B	-0-	46321	3	1953	4	Y	3196	3164	1			669
							3516	9									
06	74280	X	47414	-0-	-26866 B	-0-	43081	3	1196	4	Y	2852	2780	1			741
							3137	9									

GRISSOM "A" WELL #: 3022H RRCID -> 278440 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810

01	165564	X	165564	-0-	-0- B	-0-	17	1	157822	4	N	7023	7288	1			637
							7725	9									
02	151786	X	151786	-0-	-0- B	-0-	145891	4	5895	9	N	5359	5238	1	11	8	747
03	163526	X	163526	-0-	-0- B	-0-	157883	4	5643	9	N	5130	4933	1			944
04	112338	X	112338	-0-	-0- B	-0-	914	1	48383	3	N	4516	4229	1			1231
							58073	4	4968	9							
05	84995	X	84995	-0-	-0- B	-0-	964	1	78603	3	N	4259	4559	1			931
							743	4	4685	9							
*06	72512	X	72512	-0-	-0- B	-0-	881	1	67448	3	N	3803	3977	1	6	8	751
							4183	9									

CHUTE BUSTER WELL #: 622H RRCID -> 278888 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372

01	88714	X	88714	-0-	-0- B	-0-	69669	3	9508	4	Y	8670	8128	1			930
							9537	9									
02	129352	X	129352	-0-	-0- B	-0-	112220	3	4088	4	Y	11858	11937	1	2	8	849
							13044	9									
03	138249	X	138249	-0-	-0- B	-0-	121032	3	5572	4	Y	10586	10208	1			1227
							11645	9									
04	122510	X	122510	-0-	-0- B	-0-	107985	3	5455	4	Y	8245	8444	1			1028
							9070	9									
05	105097	X	105097	-0-	-0- B	-0-	92331	3	5364	4	Y	6729	6478	1			1279
							7402	9									
*06	89608	X	89608	-0-	-0- B	-0-	80774	3	2411	4	Y	5839	5831	1			1287
							6423	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
PETOSKEY WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	154253 X	154253	-0-	-0- B	-0-	105208 3 7659 9	41386 4	N	6963	7171 1		478
02	133342 X	102895	-0-	-30447 B	-0-	80230 3 4431 9	18234 4	N	4028	3842 1		664
03	142538 X	101921	-0-	-40617 B	-0-	80169 3 4217 9	17535 4	N	3834	3570 1		928
04	137940 X	82262	-0-	-55678 B	-0-	78436 3	3826 9	N	3478	3694 1		712
05	142538 X	75917	-0-	-66621 B	-0-	71161 3 3356 9	1400 4	N	3051	2829 1		934
06	137940 X	67449	-0-	-70491 B	-0-	63128 3 2901 9	1420 4	N	2637	2447 1		1124

GLENN WELL #: 2024H RRCID -> 278893 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870

01	112437 X	92471	-0-	-19966 B	-0-	3031 3 12839 9	76601 4	Y	11672	11889 1		1089
02	105183 X	86018	-0-	-19165 B	-0-	76118 4	9900 9	Y	9000	9167 1		922
03	101742 X	90457	-0-	-11285 B	-0-	737 3 8301 9	81419 4	Y	7546	7151 1		1317
04	98460 X	88355	-0-	-10105 B	-0-	61682 3 7000 9	19673 4	Y	6364	6299 1		1382
*05	92473 X	82996	-0-	-9477 B	-0-	74095 3 6596 9	2305 4	Y	5996	6457 1		921
*06	89490 X	72172	-0-	-17318 B	-0-	65433 3 5770 9	969 4	Y	5245	5080 1		1086

DR STATE EAST WELL #: 812H RRCID -> 278900 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465

01	53382 X	39470	-0-	-13912 B	-0-	630 1 22805 4	6748 3 9287 9	N	8443	8488 1		461
02	49938 X	38683	-0-	-11255 B	-0-	570 1 3358 4	27233 3 7522 9	N	6838	5972 1		1327
03	53382 X	37175	-0-	-16207 B	-0-	900 1 3997 4	25820 3 6458 9	N	5871	5602 1		1596
04	47460 X	33552	-0-	-13908 B	-0-	900 1 6203 9	26449 3	N	5639	6291 1		944
05	41478 X	33554	-0-	-7924 B	-0-	930 1 200 4	26656 3 5768 9	N	5244	4908 1		1280
06	40020 X	34607	-0-	-5413 B	-0-	900 1 4987 9	28720 3	N	4534	3995 1		1819

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RAMSEY WC WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

01	19251 X	-0-	-0-	-19251 B	-0-			N	-0-			596
02	18009 X	-0-	-0-	-18009 B	-0-			N	-0-			596
03	19251 X	-0-	-0-	-19251 B	-0-			N	-0-			596
04	18630 X	-0-	-0-	-18630 B	-0-			N	-0-			596
05	1984 X	-0-	-0-	-1984 B	-0-			N	-0-			596
*06	14633 X	14633	-0-	-0- B	-0-	14633 2		N	-0-			596

HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863

01	39153 X	-0-	-0-	-39153 B	-0-			N	-0-			519
02	36627 X	-0-	-0-	-36627 B	-0-			N	-0-			519
03	37510 X	-0-	-0-	-37510 B	-0-			N	-0-			519
04	33030 X	-0-	-0-	-33030 B	-0-			N	-0-			519
05	2573 X	-0-	-0-	-2573 B	-0-			N	-0-			519
*06	28550 X	28550	-0-	-0- B	-0-	26042 2	2508 9	N	2280	2280 1		519

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HARRIER WC WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16988	X	-0-	-0-	-16988 B	-0-					N	-0-					428
02	15892	X	-0-	-0-	-15892 B	-0-					N	-0-					428
03	16988	X	-0-	-0-	-16988 B	-0-					N	-0-					428
04	16440	X	171	-0-	-16269 B	-0-	168	2	3	9	N	3	430	1			1
05	14267	X	14267	-0-	-0- B	-0-	11538	2	2729	9	N	2481	2320	1			162
*06	30962	X	30962	-0-	-0- B	-0-	22539	2	8423	9	N	7657	7527	1			292

BLACKJACK WC WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902

01	70835	X	-0-	-0-	-70835 B	-0-					N	-0-					247
02	66265	X	-0-	-0-	-66265 B	-0-					N	-0-					247
03	70835	X	-0-	-0-	-70835 B	-0-					N	-0-					247
04	63690	X	-0-	-0-	-63690 B	-0-					N	-0-					247
05	4867	X	-0-	-0-	-4867 B	-0-					N	-0-					247
06	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					247

ROULETTE WC WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063

01	35898	X	-0-	-0-	-35898 B	-0-					N	-0-					285
02	33582	X	-0-	-0-	-33582 B	-0-					N	-0-					285
03	35898	X	-0-	-0-	-35898 B	-0-					N	-0-					285
04	34740	X	-0-	-0-	-34740 B	-0-					N	2984	2986	1			283
05	59074	X	59074	-0-	-0- B	-0-	55625	2	3449	9	N	3135	3135	1			283
*06	50574	X	50574	-0-	-0- B	-0-	47505	2	3069	9	N	2790	2790	1			283

DUST DEVIL WC WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679

01	48608	X	-0-	-0-	-48608 B	-0-					N	-0-					274
02	45472	X	-0-	-0-	-45472 B	-0-					N	-0-					274
03	48608	X	-0-	-0-	-48608 B	-0-					N	-0-					274
04	39510	X	3197	-0-	-36313 B	-0-	3010	2	187	9	N	170	170	1			274
05	6205	X	6205	-0-	-0- B	-0-	5580	2	625	9	N	568	568	1			274
06	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					274

EL JEFE WC WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223

01	34627	X	-0-	-0-	-34627 B	-0-					Y	-0-					403
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					403
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					403
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	403	1			-0-
05	32627	X	32627	-0-	-0- B	-0-	22950	2	9677	9	Y	8797	8249	1			548
*06	33551	X	33551	-0-	-0- B	-0-	24642	2	8909	9	Y	8099	8160	1			487

BRONCO WC WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921

01	47585	X	-0-	-0-	-47585 B	-0-					Y	-0-					95
02	44515	X	-0-	-0-	-44515 B	-0-					Y	-0-					95
03	33015	X	-0-	-0-	-33015 B	-0-					Y	-0-					95
04	21150	X	8718	-0-	-12432 B	-0-	6707	2	2011	9	Y	1828	1346	1			577
05	32653	X	32653	-0-	-0- B	-0-	25837	2	6816	9	Y	6196	6370	1			403
*06	40429	X	40429	-0-	-0- B	-0-	36781	2	3648	9	Y	3316	3592	1			127

EL JEFE WC WELL #: 802H RRCID -> 276933 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511

01	32178	X	-0-	-0-	-32178 B	-0-					Y	-0-					198
02	21373	X	-0-	-0-	-21373 B	-0-					Y	-0-					198
03	22847	X	-0-	-0-	-22847 B	-0-					Y	-0-					198
04	31482	X	31482	-0-	-0- B	-0-	31260	2	222	9	Y	202	374	1			26
05	20218	X	20218	-0-	-0- B	-0-	17905	2	2313	9	Y	2103	1998	1			131
*06	28322	X	28322	-0-	-0- B	-0-	24274	2	4048	9	Y	3680	3590	1			221

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BRONCO WC WELL #: 401H RRCID -> 277151 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					500
02	26651	X	-0-	-0-	-26651 B	-0-					Y	-0-					500
03	32984	X	-0-	-0-	-32984 B	-0-					Y	-0-					500
04	27570	X	15652	-0-	-11918 B	-0-	14097	2	1555	9	Y	1414	1468	1			446
05	38853	X	38853	-0-	-0- B	-0-	35201	2	3652	9	Y	3320	3550	1			216
*06	96398	X	96398	-0-	-0- B	-0-	85964	2	10434	9	Y	9485	9339	1			362

EL JEFE WC WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61473	X	-0-	-0-	-61473 B	-0-					Y	-0-					316
02	57507	X	-0-	-0-	-57507 B	-0-					Y	-0-					316
03	55552	X	-0-	-0-	-55552 B	-0-					Y	-0-					316
04	62203	X	62203	-0-	-0- B	-0-	53962	2	8241	9	Y	7492	6851	1			957
05	32418	X	32418	-0-	-0- B	-0-	27063	2	5355	9	Y	4868	5522	1			303
*06	33596	X	33596	-0-	-0- B	-0-	29965	2	3631	9	Y	3301	3406	1			198

EVERYTHINGS BIGGER WC WELL #: 1401H RRCID -> 277779 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64821	X	-0-	-0-	-64821 B	-0-					N	-0-					190
02	43384	X	-0-	-0-	-43384 B	-0-					N	-0-					190
03	46376	X	-0-	-0-	-46376 B	-0-					N	-0-					190
04	44880	X	-0-	-0-	-44880 B	-0-					N	-0-					190
05	56394	X	56394	-0-	-0- B	-0-	56394	2			N	-0-					190
*06	42193	X	42193	-0-	-0- B	-0-	42193	2			N	-0-					190

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
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	601205					N	-0-					506
02	601205	X	-0-	-0-	-601205 B	-0-					N	-0-					506
03	28861	X	-0-	-0-	-28861 B	-0-					N	-0-					506
04	27930	X	-0-	-0-	-27930 B	-0-					N	-0-					506
05	1984	X	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-					506
*06	39342	X	39342	-0-	-0- B	-0-	36650	2	2692	9	N	2447	2447	1			506

BLUE MARLIN STATE WC WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57412	X	-0-	-0-	-57412 B	-0-					N	-0-					-0-
02	53708	X	-0-	-0-	-53708 B	-0-					N	-0-					-0-
03	36983	X	-0-	-0-	-36983 B	-0-					N	-0-					-0-
04	41464	X	41464	-0-	-0- B	-0-	30064	2	11400	9	N	10364	10364	1			-0-
05	44874	X	44874	-0-	-0- B	-0-	33867	2	11007	9	N	10006	10006	1			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

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

BLUE HERON WC WELL #: 2001H RRCID -> 279158 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99975	X	-0-	-0-	-99975 B	-0-					N	-0-					893
02	93525	X	-0-	-0-	-93525 B	-0-					N	-0-					893
03	99975	X	-0-	-0-	-99975 B	-0-					N	-0-					893
04	21630	X	-0-	-0-	-21630 B	-0-					N	-0-					893
05	33800	X	33800	-0-	-0- B	-0-	28671	2	5129	9	N	4663	4663	1			893
06	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					893

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GREAT WHITE WC WELL #: 4201H RRCID -> 279180 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10460 - 14448

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

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAS WC WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAS WC WELL #: 602H RRCID -> 279273 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	10483	-0-	10483	B	10483	7935	2	2548	9	Y	2316	2316	1			-0-
05	58498 X	48015	-0-	-10483	B	-0-	39807	2	8208	9	Y	7462	7462	1			-0-
*06	50420 X	50420	-0-	-0-	B	-0-	30332	2	20088	9	Y	18262	18262	1			-0-

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14386

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	25232	-0-	25232	B	25232	23026	2	2206	9	Y	2005	2005	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	25232					Y	6334	6334	1			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	25232					Y	NO RPT					-0-

DRAKE WC WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	370	-0-	370	B	370	370	2			N	-0-					-0-
05	42346 X	20098	-0-	-22248	B	-0-	8305	2	11793	9	N	10721	10721	1			-0-
*06	63894 X	63894	-0-	-0-	B	-0-	48515	2	15379	9	N	13981	13981	1			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ENDURANCE RESOURCES LLC 252021

STATE GATEWAY 21 SWD WELL #: 1 RRCID -> 279150 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 3750 - 4500

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

STATE MUDDY WATERS 30 WELL #: 2H RRCID -> 279407 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10000 - 14302

01	0	107225	-0-	107225	B	115908	74225	3	19574	4	N	12205	12244	1		296
							13426	9								
02	DELQ PR	115263	-0-	115263	B	231171	95321	3	6992	4	N	11773	11641	1		428
							12950	9								
03	347802 X	116631	-0-	-231171	B	-0-	104172	3	206	4	N	11139	11195	1		372
							12253	9								
04	100469 X	100469	-0-	-0-	B	-0-	88161	3	2435	4	N	8975	8720	1		627
							9873	9								
05	101432 X	90545	-0-	-10887	B	-0-	81088	3	745	4	N	7920	7748	1		799
							8712	9								
06	98160 X	76866	-0-	-21294	B	-0-	69500	3	173	4	N	6539	6044	1		1294
							7193	9								

STATE GATEWAY 22 WELL #: 2H RRCID -> 279412 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055

01	0	71256	-0-	71256	B	128534	15919	3	43697	4	N	10582	11922	1		856
							11640	9								
02	174134 X	45600	-0-	-128534	B	-0-	38600	4	7000	9	N	6364	6562	1		658
03	57350 X	32856	-0-	-24494	B	-0-	27432	4	5424	9	N	4931	4427	1		1162
04	55500 X	54823	-0-	-677	B	-0-	46921	4	7902	9	N	7184	7425	1		921
05	57350 X	49665	-0-	-7685	B	-0-	42894	4	6771	9	N	6155	6099	1		977
06	55500 X	2107	-0-	-53393	B	-0-	1861	4	246	9	N	224	539	1		662

STATE BB KING 32 WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394

02	0	38690	-0-	38690	B	38690	30264	3	4205	4	N	3837	3411	1		426
							4221	9								
03	71338 X	32648	-0-	-38690	B	-0-	29157	3	30	4	N	3146	3413	1		159
							3461	9								
04	DELQ PR	24703	-0-	24703	B	24703	21312	3	444	4	N	2679	2232	1		606
							2947	9								
05	57939 X	20433	-0-	-37506	B	-0-	16861	3	1153	4	N	2199	2340	1		465
							2419	9								
06	56070 X	18090	-0-	-37980	B	-0-	16055	3	42	4	N	1812	1290	1		987
							1993	9								

STATE JOHNNY CASH 23 WELL #: 2H RRCID -> 280225 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802

02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	5222	-0-	5222	B	5222	1918	3	1745	4	N	1417	359	1		1058
							1559	9								
04	0	113194	-0-	113194	B	118416	53256	3	45250	4	N	13353	13682	1		729
							14688	9								
05	0	127793	-0-	127793	B	246209	112682	4	15111	9	N	13737	13938	1		528
*06	358549 X	112340	-0-	-246209	B	-0-	98977	4	13363	9	N	12148	11542	1		1134

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ENDURANCE RESOURCES LLC //CONT.// 252021
ORBISON 28 WELL #: 6H RRCID -> 280226 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10433 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		3768	-0-	3768 B	3768	3337	3	431	9	N	392	178	1			214
04	0		122972	-0-	122972 B	126740	106454	3	4106	4	N	11284	11004	1			494
							12412	9									
05	0		112386	-0-	112386 B	239126	102758	3	692	4	N	8124	8098	1			520
							8936	9									
*06	328148	X	89022	-0-	-239126 B	-0-	82458	3	154	4	N	5827	5321	1			1026
							6410	9									

LIMESTONE EXPLORATION II, LLC 500799
RIO GRANDE #1 STATE WELL #: 1 RRCID -> 274334 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF. 8060 - 11228

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COVINGTON STATE 1 WELL #: 1H RRCID -> 278439 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170

01	60822	X	-0-	-0-	-60822 B	-0-					N	-0-					465
02	45994	X	-0-	-0-	-45994 B	-0-					N	-0-					465
03	41633	X	-0-	-0-	-41633 B	-0-					N	-0-					465
04	40260	X	-0-	-0-	-40260 B	-0-					N	-0-					465
05	65769	X	65769	-0-	-0- B	-0-	64780	3	532	4	N	415	359	1			521
							457	9									
*06	69061	X	69061	-0-	-0- B	-0-	67157	3	1478	4	N	387	573	1			335
							426	9									

STEVE STATE WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533

01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					352
02	65598	X	-0-	-0-	-65598 B	-0-					N	-0-					352
03	70122	X	-0-	-0-	-70122 B	-0-					N	-0-					352
04	67860	X	-0-	-0-	-67860 B	-0-					N	-0-					352
05	59335	X	59335	-0-	-0- B	-0-	57336	3	620	4	N	1254	880	1			726
							1379	9									
*06	66107	X	66107	-0-	-0- B	-0-	62908	3	1869	4	N	1209	1497	1			438
							1330	9									

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL 37 WELL #: W201PA RRCID -> 279027 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11875 - 16350

01	17515	X	14817	-0-	-2698 B	-0-	16	1	11821	2	N	2709	2410	1			828
							2980	9									
02	20225	X	20225	-0-	-0- B	-0-	20	1	16486	2	N	3381	3505	1			704
							3719	9									
03	67132	X	67132	-0-	-0- B	-0-	30	1	60556	2	N	5951	6235	1			420
							6546	9									
04	47671	X	47671	-0-	-0- B	-0-	23	1	43040	2	N	4189	4034	1			575
							4608	9									
05	57947	X	57947	-0-	-0- B	-0-	21	1	53230	2	N	4269	4019	1			825
							4696	9									
*06	73488	X	73488	-0-	-0- B	-0-	29	1	67622	2	N	5306	5771	1			360
							5837	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC 857765
OATMAN WC 3 WELL #: 1H RRCID -> 274211 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10043 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	6474	-0-	-2020 B	-0-	5788	2	686	9	N	624	529	1			300
*02	7946	X	7689	-0-	-257 B	-0-	6876	2	813	9	N	739	729	1			310
*03	8961	X	8961	-0-	-0- B	-0-	8061	2	900	9	N	818	890	1			228
*04	13150	X	13150	-0-	-0- B	-0-	1201	1	10673	3	N	665	532	1	9	8	352
							544	4	732	9							
05	19289	X	19289	-0-	-0- B	-0-	1340	1	16937	3	N	920	1078	1			204
							1012	9									
*06	8753	X	8753	-0-	-0- B	-0-	815	1	7442	3	N	451	531	1			124
							496	9									

WISE WEST STATE 6 WELL #: 1H RRCID -> 275636 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9765 - 15517

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PYTHIAN UNIT A 10-3 WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938

01	58559	X	16787	-0-	-41772 B	-0-	15586	2	1201	9	Y	1092	1483	1			362
*02	38483	X	17683	-0-	-20800 B	-0-	16888	2	795	9	Y	723	932	1			153
*03	21731	X	20770	-0-	-961 B	-0-	19484	2	1286	9	Y	1169	934	1			388
*04	16478	X	16478	-0-	-0- B	-0-	1603	1	13804	3	Y	673	879	1	30	8	152
							331	4	740	9							
05	20830	X	20830	-0-	-0- B	-0-	1711	1	17881	3	Y	905	926	1			131
							242	4	996	9							
06	18870	X	11606	-0-	-7264 B	-0-	2531	1	8574	3	Y	357	443	1			45
							108	4	393	9							

DALTEX MUNN UNIT 43-6 WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520

01	41137	X	27020	-0-	-14117 B	-0-	24152	2	2868	9	Y	2607	2445	1			196
*02	32973	X	27014	-0-	-5959 B	-0-	24484	2	2530	9	Y	2300	2246	1			250
*03	33428	X	33428	-0-	-0- B	-0-	30660	2	2768	9	Y	2516	2462	1			304
*04	35324	X	35324	-0-	-0- B	-0-	2174	1	31373	3	Y	1580	1479	1	43	8	362
							39	4	1738	9							
05	33914	X	33914	-0-	-0- B	-0-	1760	1	30419	3	Y	1577	1700	1			239
							1735	9									
06	32340	X	24395	-0-	-7945 B	-0-	1499	1	21118	3	Y	1616	1625	1			230
							1778	9									

DALTEX MUNN 42-43 WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742

01	99448	X	55095	-0-	-44353 B	-0-	53642	2	1453	9	Y	1321	1438	1			99
*02	93032	X	69862	-0-	-23170 B	-0-	68406	2	1456	9	Y	1324	1279	1			144
*03	99625	X	99625	-0-	-0- B	-0-	98017	2	1608	9	Y	1462	1417	1			189
*04	96240	X	36092	-0-	-60148 B	-0-	2265	1	32672	3	Y	1014	983	1			220
							40	4	1115	9							
05	74703	X	74703	-0-	-0- B	-0-	4021	1	69490	3	Y	1084	1140	1			164
							1192	9									
06	96240	X	65450	-0-	-30790 B	-0-	4278	1	60258	3	Y	831	877	1			118
							914	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITHER STATE 1 WELL #: 2H RRCID -> 276751 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793

01	58683 X	46755	-0-	-11928 B	-0-	44824	2	1931	9	N	1755	2043	1			130
*02	45429 X	45429	-0-	-0- B	-0-	43859	2	1570	9	N	1427	1089	1			468
*03	62374 X	62374	-0-	-0- B	-0-	60074	2	2300	9	N	2091	1753	1			806
*04	45240 X	30797	-0-	-14443 B	-0-	1553	1	22968	3	N	152	533	1	24	8	401
						6109	4	167	9							
05	48968 X	48968	-0-	-0- B	-0-	2779	1	44849	3	N	1218	1385	1			234
						1340	9									
06	60360 X	35975	-0-	-24385 B	-0-	1589	1	32348	3	N	832	923	1			143
						1123	4	915	9							

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094

01	22501 X	22501	-0-	-0- B	-0-	21031	2	1470	9	Y	1336	893	1			443
*02	31019 X	31019	-0-	-0- B	-0-	28756	2	2263	9	Y	2057	2045	1			455
*03	36538 X	36538	-0-	-0- B	-0-	33096	2	3442	9	Y	3129	2989	1			595
*04	31448 X	31448	-0-	-0- B	-0-	3089	1	26610	3	Y	1011	1378	1			228
						637	4	1112	9							
05	35402 X	35402	-0-	-0- B	-0-	2928	1	30603	3	Y	1325	1361	1			192
						413	4	1458	9							
06	35370 X	7026	-0-	-28344 B	-0-	1470	1	4979	3	Y	467	600	1			59
						63	4	514	9							

OATMAN UNIT 29 WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851

01	69905 X	12333	-0-	-57572 B	-0-	11081	2	1252	9	N	1138	960	1			418
*02	65395 X	25810	-0-	-39585 B	-0-	24505	2	1305	9	N	1186	1416	1			188
*03	69905 X	28208	-0-	-41697 B	-0-	26816	2	1392	9	N	1265	1077	1			376
*04	67650 X	15243	-0-	-52407 B	-0-	2324	1	11623	3	N	555	727	1	4	8	200
						685	4	611	9							
05	26195 X	17063	-0-	-9132 B	-0-	2111	1	13992	3	N	804	876	1			128
						76	4	884	9							
06	26850 X	18581	-0-	-8269 B	-0-	2147	1	15529	3	N	664	492	1			300
						175	4	730	9							

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507

01	41471 X	41471	-0-	-0- B	-0-	35863	2	5608	9	Y	5098	5103	1			237
*02	79489 X	79489	-0-	-0- B	-0-	76616	2	2873	9	Y	2612	2657	1			192
*03	71780 X	71780	-0-	-0- B	-0-	68911	2	2869	9	Y	2608	2417	1			383
*04	63525 X	63525	-0-	-0- B	-0-	2775	1	58132	3	Y	2380	2318	1	47	8	398
						2618	9									
05	63377 X	63377	-0-	-0- B	-0-	2631	1	58049	3	Y	2452	2533	1			317
						2697	9									
*06	47175 X	47175	-0-	-0- B	-0-	2437	1	42511	3	Y	1778	1894	1			201
						271	4	1956	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765
DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	18042 X	-0-	-0-	-18042 B	-0-					N	1759	1759	1			-0-
*04	39414 X	39414	-0-	-0- B	-0-	436	1	34646	3	N	3058	2530	1	42	8	486
						968	4	3364	9							
05	0 W	38722	-0-	38722 B	38722	694	1	30913	3	N	3023	3231	1			278
						3790	4	3325	9							
06	0 W	21168	-0-	21168 B	59890	502	1	17409	3	N	1598	1445	1			431
						1499	4	1758	9							

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450

01	134199 X	33809	-0-	-100390 B	-0-	31710	2	2099	9	Y	1908	1909	1			89
*02	125541 X	47100	-0-	-78441 B	-0-	41702	2	5398	9	Y	4907	4636	1			360
*03	134199 X	68633	-0-	-65566 B	-0-	63342	2	5291	9	Y	4810	4540	1			630
*04	58497 X	58497	-0-	-0- B	-0-	2572	1	53876	3	Y	1863	2126	1	3	8	364
						2049	9									
05	58137 X	58137	-0-	-0- B	-0-	2418	1	53363	3	Y	2142	2229	1			277
						2356	9									
06	66420 X	38972	-0-	-27448 B	-0-	2003	1	34949	3	Y	1634	1726	1			185
						223	4	1797	9							

COTTONWOOD WEST ASHER WELL #: 2307WA RRCID -> 279485 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. N/A

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

COTTONWOOD WEST WELL #: 1406 RRCID -> 279973 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-

ASHER WELL #: 3607 RRCID -> 280255 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	16	1			4
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	17	1			5
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	24	1			8
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	25	1			4
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	21	1			5
*06	202 R	202	-0-	-0-	-0-	179	2	23	9	Y	21	19	1			7

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

01	126 R	126	-0-	-0-	-0-	106	2	20	9	Y	18	16	1			4
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	36	2	20	9	Y	18	17	1			5
03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	36	2	30	9	Y	27	24	1			8
04	120 #	78	-0-	-42	-0-	55	2	23	9	Y	21	25	1			4
05	124 #	29	-0-	-95	-0-	5	2	24	9	Y	22	21	1			5
06	120 #	92	-0-	-28	-0-	69	2	23	9	Y	21	19	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1488 #	767	-0-	-721	-0-	767	2			N	-0-					140
02	1392 #	372	-0-	-1020	-0-	372	2			N	-0-					140
03	744 #	239	-0-	-505	-0-	239	2			N	-0-					140
04	750 #	702	-0-	-48	-0-	702	2			N	-0-					140
05	775 #	276	-0-	-499	-0-	276	2			N	-0-					140
*06	1382 R	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					140

FORT STOCKTON, S. (QUEEN) 32128 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 088625 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2672 - 2675

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP) 32216 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
SMITH, MYRON A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 169993 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 4935 PERF. 4454 - 4658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147 #	631	-0-	-516	-0-	630	2	1	9	N	1					41
02	1073 #	17	-0-	-1056	-0-	17	2			N	-0-					41
03	961 #	64	-0-	-897	-0-	64	2			N	-0-					41
04	600 #	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					41
05	620 #	33	-0-	-587	-0-	33	2			N	-0-					41
06	600 #	383	-0-	-217	-0-	363	2	20	9	N	18					59

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

01	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2			N	-0-					24
02	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					24
04	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					24
*05	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	159	2	3	9	N	3					27
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

01	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	255	2	149	9	N	135					158
02	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					158
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	393	2	15	9	N	14					172
04	390 N	275	-0-	-115 B	-0-	265	2	10	9	N	9					181
*05	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	319	2	10	9	N	9					190
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	168	1			23

KIDD STATE WELL #: 1 RRCID -> 078212 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3296 - 3751

01	93 N	61	-0-	-32 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*05	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 2 RRCID -> 079717 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3429 - 3470

01	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2			N	-0-					24
02	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					24
04	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					24
05	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	159	2	3	9	N	3					27
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
06	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
01	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195646 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

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

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
JURECEK -C- WELL #: 1 RRCID -> 205782 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	866	3	1	9	N	1			40
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-			40
03	1054 N	587	-0-	-467	-0-	587	3			N	-0-			40
04	840 N	448	-0-	-392	-0-	448	3			N	-0-			40
05	806 N	455	-0-	-351	-0-	431	3	24	9	N	22			62
06	570 N	365	-0-	-205	-0-	354	3	11	9	N	10			72

HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

01	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1757	3	2	9	N	2			186
02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-			186
03	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-			186
04	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-			186
05	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1981	3	24	9	N	22			208
06	1950 N	1930	-0-	-20	-0-	1919	3	11	9	N	10			218

OXY USA INC. 630591
FRYSAK WELL #: 7 C RRCID -> 120385 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 11011 PERF. 7492 - 10618

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212

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

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COG OPERATING LLC 166150
DEEP ROCK WELL #: 1 RRCID -> 194206 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 2806 - 2890

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-					-0-
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	54	2		N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2		N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

01	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-					-0-
02	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-					-0-
03	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-					-0-
04	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-					-0-
05	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-					-0-
06	780	X	311	-0-	-469	-0-	311	2		N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 241668 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031

01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-					-0-
06	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2		N	-0-					-0-

THORNBERRY 23 WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058

01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-					-0-
*06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
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
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 079536 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3002 - 3045

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060

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

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ARGO KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 254265 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3072 - 3094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARKER D WELL #: 2 RRCID -> 254272 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

C.C. CITIES SERVICE B WELL #: 4 RRCID -> 254500 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 32 RRCID -> 254502 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 34 RRCID -> 254503 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CC LOCKHART & BROWN AA WELL #: 6 RRCID -> 254518 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ERNESTEEN WELL #: 5 RRCID -> 254816 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEONA D WELL #: 1 RRCID -> 254921 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN KNIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 255171 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3064 - 3086

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CC LOCKHART & BROWN WELL #: 5 RRCID -> 255173 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEONA A WELL #: 1 RRCID -> 255175 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
KNIGHT ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255181 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 3068 - 3092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MA THORNBERRY CONS II WELL #: 10 RRCID -> 254505 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 3068 - 3078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WT FORD WELL #: 6 RRCID -> 254519 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2718 - 2969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY 7 WELL #: 5 RRCID -> 255172 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ASHTON WELL #: 2 RRCID -> 255174 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MACFARLANE WELL #: 2 RRCID -> 255178 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

STATE AW WELL #: 1Y RRCID -> 255357 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CITIES WELL #: 1Y RRCID -> 256220 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ASHTON, NORA B. WELL #: 1Y RRCID -> 256221 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2968 - 2992

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY CONSOLIDATED I WELL #: 1Y RRCID -> 256222 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 6N WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOWENS, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 257028 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2	N	-0-			-0-
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2	N	-0-			-0-
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2	N	-0-			-0-
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	N	-0-			-0-
05	1023 N	617	-0-	-406	-0-	617	2	N	-0-			-0-
*06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	N	-0-			-0-

G-M (PENN.) //CONT.// 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	8680 X	8059	-0-	-621	-0-	8058	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	11076 X	11076	-0-	-0-	-0-	11076	2			N	-0-					-0-
03	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
04	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
05	11098 X	7582	-0-	-3516	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
06	10740 X	7424	-0-	-3316	-0-	7424	2			N	-0-					-0-

ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1472	2	6	9	N	5					174
02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1389	2	25	9	N	23	169	1			28
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1505	2	53	9	N	48					76
04	1440 N	492	-0-	-948	-0-	437	2	55	9	N	50					126
*05	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1552	2	68	9	N	62					188
06	1500 N	728	-0-	-772	-0-	686	2	42	9	N	38	153	1			73

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	101 R	101	-0-	-0-	-0-	98	2	3	9	Y	3	5	1			5
02	87 #	82	-0-	-5	-0-	81	2	1	9	Y	1					6
03	111 R	111	-0-	-0-	-0-	109	2	2	9	Y	2					8
04	90 #	41	-0-	-49	-0-	40	2	1	9	Y	1	5	1			4
05	93 #	29	-0-	-64	-0-	28	2	1	9	Y	1					5
06	120 #	40	-0-	-80	-0-	38	2	2	9	Y	2					7

MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

01	93 #	92	-0-	-1	-0-	45	2	47	9	Y	43	78	1			82
02	87 #	61	-0-	-26	-0-	37	2	24	9	Y	22					104
03	93 #	82	-0-	-11	-0-	50	2	32	9	Y	29					133
04	90 #	26	-0-	-64	-0-	18	2	8	9	Y	7	77	1			63
05	93 #	20	-0-	-73	-0-	13	2	7	9	Y	6					69
06	90 #	26	-0-	-64	-0-	17	2	9	9	Y	8					77

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

01	868 N	849	-0-	-19	-0-	806	3	43	9	N	39					144
02	812 N	787	-0-	-25	-0-	751	3	36	9	N	33					177
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	799	3	40	9	N	36					213
04	810 N	806	-0-	-4	-0-	773	3	33	9	N	30					243
05	837 N	830	-0-	-7	-0-	788	3	42	9	N	38	179	1			102
06	810 N	767	-0-	-43	-0-	757	3	10	9	N	9					111

XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

01	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2551	3	197	9	N	179	381	1			69
02	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2458	3	216	9	N	196					265
03	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2501	3	209	9	N	190	185	1			270
04	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2361	3	178	9	N	162					432
05	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2420	3	209	9	N	190	372	1			250
*06	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2350	3	201	9	N	183	185	1			248

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

01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1450	2	22	9	N	20					162
02	1392 N	1383	-0-	-9	-0-	1363	2	20	9	N	18					180
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1418	2	12	9	N	11					191
04	1410 N	1356	-0-	-54	-0-	1345	2	11	9	N	10					201
05	1488 N	1393	-0-	-95	-0-	1380	2	13	9	N	12					213
06	1380 N	1364	-0-	-16	-0-	1352	2	12	9	N	11					224

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) //CONT.// 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
COX, J. WELL #: 1 RRCID -> 182141 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839

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

BEARKAT WELL #: 1 RRCID -> 217889 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334

01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					21
02	1102 N	1093	-0-	-9	-0-	1093	2			N	-0-					21
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1153	2	15	9	N	14					35
04	1110 N	1063	-0-	-47	-0-	1063	2			N	-0-					35
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1146	2	35	9	N	32					67
06	1140 N	1106	-0-	-34	-0-	1106	2			N	-0-					67

MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

01	12493 X	10081	-0-	-2412	-0-	9874	2	207	9	N	188	193	1			208
02	11687 X	7559	-0-	-4128	-0-	7490	2	69	9	N	63	182	1			89
03	11656 X	7158	-0-	-4498	-0-	7123	2	35	9	N	32					121
04	11280 X	7595	-0-	-3685	-0-	7537	2	58	9	N	53					174
05	10292 X	6736	-0-	-3556	-0-	6674	2	62	9	N	56					230
06	9750 X	8911	-0-	-839	-0-	8706	2	205	9	N	186	191	1			225

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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 #: 7 RRCID -> 208618 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2376 - 2388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 3 RRCID -> 208625 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2360 - 2380

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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
COLUMBIA 7 WELL #: 8 RRCID -> 255802 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2356 - 2370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN) 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
GIRVIN A WELL #: 1 RRCID -> 228986 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 1372 - 1390

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
REED WELL #: 2 RRCID -> 055300 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SULVAN WELL #: 1 RRCID -> 055294 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 102 RRCID -> 190682 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
06	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
06	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

01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2	N	-0-			-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-			-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	941	-0-	-229	-0-	941	2	N	-0-			-0-
05	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	815	-0-	-265	-0-	815	2	N	-0-			-0-

OGDEN WELL #: 2 RRCID -> 225359 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 1516 PERF. 1290 - 1402

01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-			-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-			-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	N	-0-			-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-			-0-
05	837	N	687	-0-	-150	-0-	687	2	N	-0-			-0-
06	960	N	475	-0-	-485	-0-	475	2	N	-0-			-0-

ARCO "75" WELL #: 1 RRCID -> 230468 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 1347 - 1388

01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2	N	-0-			-0-
02	1102	N	1035	-0-	-67	-0-	1035	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	1000	-0-	-200	-0-	1000	2	N	-0-			-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	940	-0-	-320	-0-	940	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

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES KENT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250227 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4470 - 4550

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 2 RRCID -> 253335 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5200 - 5790

01	868 #	463	-0-	-405	-0-	463	2	N	-0-			-0-
02	812 #	74	-0-	-738	-0-	74	2	N	-0-			-0-
03	868 #	125	-0-	-743	-0-	125	2	N	-0-			-0-
04	840 #	375	-0-	-465	-0-	375	2	N	-0-			-0-
05	2198 R	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2	N	-0-			-0-
*06	1813 R	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2	N	-0-			-0-

RAWHIDE CAPITAL LLC 694853
RAWHIDE WELL #: 1H RRCID -> 250470 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8722 PERF.10575 - 11690

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 240660 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3515 - 3531

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 39 WELL #: 1 RRCID -> 240663 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3477 - 3492

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 39 WELL #: 2 RRCID -> 240705 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3476 - 3484

01	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	899 N	805	-0-	-94	-0-	516	2	289	4	N	-0-					-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	618	1	686	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	868 N	252	-0-	-616	-0-	53	1	199	2	N	-0-					-0-
*06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	19	1	495	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281

01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	935	3	271	9	Y	246	245	0			4
02	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1679	3	184	9	Y	167	168	0			3
03	1240 N	1057	-0-	-183	-0-	897	3	160	9	Y	145	146	0			2
04	1170 N	861	-0-	-309	-0-	703	3	158	9	Y	144	144	0			2
05	1519 N	994	-0-	-525	-0-	861	3	133	9	Y	121	121	0			2
*06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1137	3	103	9	Y	94	94	0			2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 169502 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5585 - 5715

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

01	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	5	1	1953	3	N	46	46	0			1
						51	9									
02	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	5	1	1748	3	N	41	41	0			1
						45	9									
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	5	1	1884	3	N	46	46	0			1
						51	9									
04	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	5	1	1801	3	N	40	41	0			-0-
						44	9									
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	5	1	1872	3	N	46	45	0			1
						51	9									
*06	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	5	1	1764	3	N	45	45	0			1
						50	9									

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9777	3	77	9	N	70	70	0			1
02	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10141	3	43	9	N	39	39	0			1
03	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	10423	3	47	9	N	43	43	0			1
04	9540	X	5198	-0-	-4342	-0-	5174	3	24	9	N	22	23	0			-0-
05	9858	X	8917	-0-	-941	-0-	8870	3	47	9	N	43	42	0			1
06	9540	X	8089	-0-	-1451	-0-	7962	3	127	9	N	115	114	0			2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 25 RRCID -> 276994 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458

01	9393	X	7214	-0-	-2179	-0-	7080	3	134	9	N	122	122	0			2
02	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	5919	3	118	9	N	107	107	0			2
03	6355	X	2448	-0-	-3907	-0-	2345	3	103	9	N	94	95	0			1
04	6150	X	2055	-0-	-4095	-0-	1934	3	121	9	N	110	110	0			1
05	6355	X	2366	-0-	-3989	-0-	2232	3	134	9	N	122	121	0			2
06	6150	X	3264	-0-	-2886	-0-	3130	3	134	9	N	122	122	0			2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 55 RRCID -> 276995 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420

01	3410	X	3265	-0-	-145	-0-	3	1	3228	3	N	31	31	0			-0-
							34	9									
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	3	1	2955	3	N	29	28	0			1
							32	9									
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3	1	3196	3	N	30	31	0			-0-
							33	9									
04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3	1	3166	3	N	28	28	0			-0-
							31	9									
05	3255	X	3072	-0-	-183	-0-	3	1	3036	3	N	30	30	0			-0-
							33	9									
06	3150	X	2873	-0-	-277	-0-	3	1	2834	3	N	33	32	0			1
							36	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L150 RRCID -> 277002 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442

01	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	10372	3	134	9	N	122	121	0			2
02	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11383	3	158	9	N	144	143	0			3
03	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	11699	3	174	9	N	158	159	0			2
04	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	9680	3	158	9	N	144	144	0			2
05	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	9956	3	173	9	N	157	157	0			2
06	9690	X	8783	-0-	-907	-0-	8617	3	166	9	N	151	151	0			2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 42 RRCID -> 277008 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452

01	5487	X	4292	-0-	-1195	-0-	4	1	4221	3	N	61	61	0			1
							67	9									
02	4930	X	3929	-0-	-1001	-0-	4	1	3864	3	N	55	55	0			1
							61	9									
03	5270	X	4251	-0-	-1019	-0-	5	1	4179	3	N	61	61	0			1
							67	9									
04	5100	X	4205	-0-	-895	-0-	4	1	4140	3	N	55	55	0			1
							61	9									
05	5270	X	4266	-0-	-1004	-0-	5	1	4195	3	N	60	60	0			1
							66	9									
*06	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	5	1	4706	3	N	60	60	0			1
							66	9									

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 55 RRCID -> 277047 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5596 - 6348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	5372	-0-	5372	5372	16	1	5326	3	N	27	26	0			1
						30	9									
03	T. A.	7332	-0-	7332	12704	21	1	7263	3	N	44	44	0			1
						48	9									
04	T. A.	7484	-0-	7484	20188	20	1	7403	3	N	55	55	0			1
						61	9									
05	T. A.	8588	-0-	8588	28776	21	1	8501	3	N	60	60	0			1
						66	9									
*06	35444 X	6668	-0-	-28776	-0-	18	1	6583	3	N	61	61	0			1
						67	9									

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BLUE DARTER ENERGY, LLC 076743
JESSIE B WELL #: 1 RRCID -> 181508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890

01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
*06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 152 RRCID -> 038010 COMPL. DATE 12/16/1965 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	19	-0-	19	30	19	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	11	-0-	11	41	11	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	16	-0-	16	57	16	3			Y	-0-					-0-
*06	64 X	7	-0-	-57	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 154 RRCID -> 038142 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A

01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
06	330 N	174	-0-	-156	-0-	174	3			Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2165	-0-	-191	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-
02	2291	X	1847	-0-	-444	-0-	1847	3			Y	-0-					-0-
03	2356	N	1736	-0-	-620	-0-	1736	3			Y	-0-					-0-
04	2100	N	1483	-0-	-617	-0-	1483	3			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1396	-0-	-588	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1145	-0-	-535	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
*05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 965 RRCID -> 019920 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3697 - 3739

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 811 RRCID -> 053756 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A

01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

01	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3		N	-0-			-0-
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3		N	-0-			-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-			-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1770 RRCID -> 280222 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3754 - 3789

05	928 X	326	-0-	-602	-0-	326	3		N	-0-			-0-
06	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL. WELL #: 598 RRCID -> 280240 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 3842 - 3914

*05	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	3		N	-0-			-0-
06	2430 X	-0-	-0-	-2430	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	394	3	3	9	Y	3					20
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	379	3	1	9	Y	1					21
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	379	3	2	9	Y	2					23
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	352	3	2	9	Y	2					25
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	355	3	2	9	Y	2					27
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			Y	-0-					27

BRECK OPERATING CORP. 089974
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

01	T. A.		361	-0-	361	680	361	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		315	-0-	315	995	315	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		334	-0-	334	1329	334	2			N	-0-					-0-
04	1637	X	308	-0-	-1329	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	369	-0-	-111	-0-	369	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	127	-0-	127	127	127	3			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	151	-0-	151	278	151	3			Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3918 - 3938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					55
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					55
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					55
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	107	2	144	9	N	131					186
*05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	101	2	26	9	N	24	165	1			45
*06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	123	2	57	9	N	52					97

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT WELL #: 21 RRCID -> 152978 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918

01	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
02	1566 N	1511	-0-	-55	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
03	1705 N	1633	-0-	-72	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
04	1530 N	1255	-0-	-275	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
*05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
*06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
WIGHT -6- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019938 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 5190 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
KLOH -D- WELL #: 1 RRCID -> 035608 COMPL. DATE 03/02/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YUCCA ENERGY, INC. 950335
FOREST WELL #: 1 RRCID -> 173006 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3848 - 4040

01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOREST WELL #: 2 RRCID -> 176383 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3848 - 4048

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	279 X	265	-0-	-14	-0-	265	2		N	-0-			23
02	261 X	217	-0-	-44	-0-	217	2		N	-0-			23
03	279 X	227	-0-	-52	-0-	227	2		N	-0-			23
04	270 X	228	-0-	-42	-0-	228	2		N	-0-			23
05	279 X	220	-0-	-59	-0-	220	2		N	-0-			23
06	270 X	224	-0-	-46	-0-	224	2		N	-0-			23

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
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
01	248	X	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	232	X	141	-0-	-91	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	248	X	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	210	X	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	217	X	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	180	X	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					-0-

SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822

01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

01	651	X	560	-0-	-91	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
05	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
*06	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BLAKENEY, B. H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 171965 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3792 - 3800

01	9982	X	5195	-0-	-4787	-0-	5195	3			N	-0-					14
02	9338	X	-0-	-0-	-9338	-0-					N	-0-					14
03	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	1					15
04	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					N	-0-					15
05	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-					15
06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					15

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
WALLACE "C" WELL #: 4Q RRCID -> 168263 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	488	-0-	-163	-0-	484	2	4	9	N	4					28
02	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					28
03	589	X	450	-0-	-139	-0-	450	2			N	-0-					28
04	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					28
05	713	X	588	-0-	-125	-0-	588	2			N	-0-					28
06	690	X	395	-0-	-295	-0-	395	2			N	-0-					28

BLAKENEY "G" WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812

01	589	X	64	-0-	-525	-0-	64	2			N	-0-					94
02	435	X	131	-0-	-304	-0-	124	2	7	9	N	6					100
03	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					100
04	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					100
05	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					100
06	900	X	668	-0-	-232	-0-	668	2			N	-0-					100

BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
*06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SCHARBAUER "G" WELL #: 8 RRCID -> 185905 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
SHEBA WELL #: 1 RRCID -> 188744 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3790 - 3813

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "16" WELL #: 1 RRCID -> 166517 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3982 - 3998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	394	3	3 9	Y	3			19
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	379	3	1 9	Y	1			20
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	379	3	4 9	Y	4			24
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	352	3	2 9	Y	2			26
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	355	3	1 9	Y	1			27
*06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		Y	-0-			27

COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

01	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3548	3	4 9	Y	4			18
02	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3408	3	1 9	Y	1			19
03	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3408	3	4 9	Y	4			23
04	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3170	3	2 9	Y	2			25
05	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3194	3	2 9	Y	2			27
*06	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3		Y	-0-			27

COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

01	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3548	3	3 9	Y	3			19
02	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3407	3	1 9	Y	1			20
03	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3408	3	4 9	Y	4			24
04	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3171	3	2 9	Y	2			26
05	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3194	3	2 9	Y	2			28
*06	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3		Y	-0-			28

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

01	248 #	233	-0-	-15 B	-843	233	3		Y	-0-			-0-
02	174 #	175	-0-	1 B	-842	175	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -318 CANCELLED UNDERAGE -> -524													
03	248 #	199	-0-	-49 B	-367	199	3		Y	-0-			-0-
04	240 #	149	-0-	-91 B	-458	149	3		Y	-0-			-0-
05	248 #	183	-0-	-65 B	-523	183	3		Y	-0-			-0-
06	240 #	174	-0-	-66 B	-589	174	3		Y	-0-			-0-

BARROW PETROLEUM LLC 053314
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2090 R	2090	-0-	-0- B	-0-	2057	3	33	9	N	30	35	1			13
02	1747 R	1747	-0-	-0- B	-0-	1718	3	29	9	N	26	26	1			13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2335 R	2335	-0-	-0- B	-0-	2301	3	34	9	N	31	30	1			14
04	1996 R	1996	-0-	-0- B	-0-	1965	3	31	9	N	28	21	1			21
*05	2362 R	2362	-0-	-0- B	-0-	2325	3	37	9	N	34	28	1			27
06	1770 #	432	-0-	-1338 B	-1338	422	2	10	9	N	9	21	1			9

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

01	155 #	145	-0-	-10 B	-3000	145	3			N	-0-					69
02	174 #	136	-0-	-38 B	-3038	136	3			N	-0-					69
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1726 CANCELLED UNDERAGE -> -1312																
03	186 #	119	-0-	-67 B	-1793	119	3			N	-0-					69
04	180 #	105	-0-	-75 B	-1868	105	3			N	-0-					69
05	186 #	93	-0-	-93 B	-1961	93	3			N	-0-					69
06	150 #	53	-0-	-97 B	-2058	53	2			N	-0-					69

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

01	186 #	145	-0-	-41 B	-287	145	3			Y	-0-					-0-
02	174 #	101	-0-	-73 B	-360	101	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -206 CANCELLED UNDERAGE -> -154																
03	155 #	135	-0-	-20 B	-226	135	3			Y	-0-					-0-
04	150 #	125	-0-	-25 B	-251	125	3			Y	-0-					-0-
05	155 #	128	-0-	-27 B	-278	128	3			Y	-0-					-0-
06	150 #	126	-0-	-24 B	-302	126	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

01	31 #	49	-0-	18 B	-2908	49	2			Y	-0-					-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29 B	-2937					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -29 CANCELLED UNDERAGE -> -2908																
03	186 #	-0-	-0-	-186 B	-215					Y	-0-					-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180 B	-395					Y	-0-					-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186 B	-581					Y	-0-					-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60 B	-641					Y	-0-					-0-

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

01	1426 #	1357	-0-	-69 B	-233	1357	3			N	-0-					-0-
02	1334 #	1447	-0-	113 B	-120	1447	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -120																
03	1426 #	1514	-0-	88 B	-32	1514	3			N	-0-					-0-
04	1431 R	1463	-0-	32 B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
05	1499 R	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
*06	1433 R	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1209 #	2369	-0-	1160 B	-2187	2369	3		N	-0-			-0-
02	2436 #	2362	-0-	-74 B	-2261	2362	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2261													
03	2604 #	2492	-0-	-112 B	-2373	2492	3		N	-0-			-0-
04	2520 #	2407	-0-	-113 B	-2486	2407	3		N	-0-			-0-
*05	2604 #	2455	-0-	-149 B	-2635	2455	3		N	-0-			-0-
06	2430 #	2335	-0-	-95 B	-2730	2335	3		N	-0-			-0-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	11439 #	11915	-0-	476 B	-6179	11915	3		Y	-0-			-0-
02	11832 #	12065	-0-	233 B	-5946	12065	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5946													
03	12648 #	11816	-0-	-832 B	-6778	11816	3		Y	-0-			-0-
04	12240 #	11941	-0-	-299 B	-7077	11941	3		Y	-0-			-0-
*05	12648 #	11988	-0-	-660 B	-7737	11988	3		Y	-0-			-0-
06	12240 #	11298	-0-	-942 B	-8679	11298	3		Y	-0-			-0-

EMBAR -B- WELL #: 34 RRCID -> 033073 COMPL. DATE 05/18/1964 TOTAL DEPTH 4288 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2016 - PLUGGED 02/19/16

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

01	465 #	544	-0-	79 B	-199	544	3		Y	-0-			-0-
02	522 #	520	-0-	-2 B	-201	520	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -201													
03	558 #	541	-0-	-17 B	-218	541	3		Y	-0-			-0-
04	540 #	515	-0-	-25 B	-243	515	3		Y	-0-			-0-
05	558 #	528	-0-	-30 B	-273	528	3		Y	-0-			-0-
06	540 #	497	-0-	-43 B	-316	497	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

OXY USA WTP LP 630555
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	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

01	899 #	882	-0-	-17 B	-1926	882	2	N	-0-			-0-
02	841 #	814	-0-	-27 B	-1953	814	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -387 CANCELLED UNDERAGE -> -1566												
03	899 #	734	-0-	-165 B	-552	734	2	N	-0-			-0-
04	870 #	717	-0-	-153 B	-705	717	2	N	-0-			-0-
05	868 #	751	-0-	-117 B	-822	751	2	N	-0-			-0-
06	840 #	NO RPT	-0-	-840 B	-1662			N	NO RPT			-0-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

01	235 R	235	-0-	-0- B	-0-	235	2	N	-0-			-0-
02	217 R	217	-0-	-0- B	-0-	217	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	195 R	195	-0-	-0- B	-0-	195	2	N	-0-			-0-
04	191 R	191	-0-	-0- B	-0-	191	2	N	-0-			-0-
*05	200 R	200	-0-	-0- B	-0-	200	2	N	-0-			-0-
06	90 #	NO RPT	-0-	-90 B	-90			N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
RCI, L.L.C. //CONT.// 695711
DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	59	-0-	-3 B	-174	59	2		N	-0-			-0-
02	58 #	54	-0-	-4 B	-178	54	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-42	CANCELLED UNDERAGE ->		-136						
03	62 #	49	-0-	-13 B	-55	49	2		N	-0-			-0-
04	60 #	48	-0-	-12 B	-67	48	2		N	-0-			-0-
05	62 #	50	-0-	-12 B	-79	50	2		N	-0-			-0-
06	60 #	NO RPT	-0-	-60 B	-139				N	NO RPT			-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

01	1798 #	1930	-0-	132 B	-1105	1930	3		N	-0-			-0-
02	1798 #	1785	-0-	-13 B	-1118	1785	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-767	CANCELLED UNDERAGE ->		-351						
03	1922 #	1857	-0-	-65 B	-832	1857	3		N	-0-			-0-
04	1860 #	1752	-0-	-108 B	-940	1752	3		N	-0-			-0-
05	1922 #	1821	-0-	-101 B	-1041	1821	3		N	-0-			-0-
*06	1860 #	1743	-0-	-117 B	-1158	1743	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

01	248 #	262	-0-	14 B	-3244	262	3		N	-0-			44
02	203 #	82	-0-	-121 B	-3365	82	3		N	-0-			44
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-873	CANCELLED UNDERAGE ->		-2492						
03	248 #	-0-	-0-	-248 B	-1121				N	-0-			44
04	240 #	-0-	-0-	-240 B	-1361				N	-0-			44
05	248 #	-0-	-0-	-248 B	-1609				N	-0-			44
*06	240 #	-0-	-0-	-240 B	-1849				N	-0-			44

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

01	651 #	638	-0-	-13 B	-497	627	3	11 9	N	10			112
02	667 #	597	-0-	-70 B	-567	584	3	13 9	N	12			124
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-397	CANCELLED UNDERAGE ->		-170						
03	713 #	666	-0-	-47 B	-444	655	3	11 9	N	10			134
04	690 #	680	-0-	-10 B	-454	668	3	12 9	N	11			145
05	682 #	687	-0-	5 B	-449	678	3	9 9	N	8			153
*06	630 #	930	-0-	300 B	-149	922	3	8 9	N	7			160

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01 SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02 SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03 SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04 SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05 SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06 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

01	93 #	-0-	-0-	-93 B	-126				N	6			376
02	87 #	-0-	-0-	-87 B	-213				N	10			386
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-213									
03	31 #	-0-	-0-	-31 B	-244				N	7			393
04	30 #	-0-	-0-	-30 B	-274				N	8			401
05	31 #	-0-	-0-	-31 B	-305				N	5			406
06	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-305				N	NO RPT			406

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
WEST GOLDSMITH UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 019921 COMPL. DATE 06/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	797 R	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
02	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	310 #	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	300 #	163	-0-	-137	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	310 #	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	300 #	142	-0-	-158	-0-	142	3			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A

01	1147 #	699	-0-	-448	-0-	691	2	8	9	N	7					110
02	1044 #	944	-0-	-100	-0-	937	2	7	9	N	6					116
03	1116 #	611	-0-	-505	-0-	610	2	1	9	N	1					117
04	1080 #	424	-0-	-656	-0-	422	2	2	9	N	2					119
05	1051 R	1051	-0-	-0-	-0-	1043	2	8	9	N	7					126
06	990 #	774	-0-	-216	-0-	768	2	6	9	N	5					131

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

01	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	348 N	318	-0-	-30	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2790 X	2643	-0-	-147	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
02	2610 X	2432	-0-	-178	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
03	2790 X	2529	-0-	-261	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
04	2700 X	2397	-0-	-303	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
05	2790 X	2389	-0-	-401	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
*06	2460 N	2273	-0-	-187	-0-	2273	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	389	389	-0-	-0-	-0-	313	3	4	4	N	65					410
						72	9									
02	1218	568	-0-	-650	-0-	445	3	71	4	N	47					457
						52	9									
03	1302	151	-0-	-1151	-0-	78	3	16	4	N	52					509
						57	9									
04	1260	812	-0-	-448	-0-	558	3	206	4	N	44	151	1			402
						48	9									
05	620 N	123	-0-	-497	-0-	70	3	1	4	N	47					449
						52	9									
*06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	667	3	63	4	N	47	154	1			342
						52	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

01	5487 X	5156	-0-	-331	-0-	5156	2	N	-0-		-0-
02	5133 X	4761	-0-	-372	-0-	4761	2	N	-0-		-0-
03	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2	N	-0-		-0-
04	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2	N	-0-		-0-
05	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2	N	-0-		-0-
*06	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	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

01	13888 X	13678	-0-	-210	-0-	13678	2	N	-0-		-0-
02	13095 X	13095	-0-	-0-	-0-	13095	2	N	-0-		-0-
03	13888 X	13806	-0-	-82	-0-	13806	2	N	-0-		-0-
04	13410 X	13354	-0-	-56	-0-	13354	2	N	-0-		-0-
05	13950 X	13856	-0-	-94	-0-	13856	2	N	-0-		-0-
06	13500 X	13311	-0-	-189	-0-	13311	2	N	-0-		-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

01	12183 X	11899	-0-	-284	-0-	11899	2	N	-0-		-0-
02	11281 X	11017	-0-	-264	-0-	11017	2	N	-0-		-0-
03	12059 X	9890	-0-	-2169	-0-	9890	2	N	-0-		-0-
04	12113 X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	2	N	-0-		-0-
05	12121 X	12121	-0-	-0-	-0-	12121	2	N	-0-		-0-
*06	11653 X	11653	-0-	-0-	-0-	11653	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

01	2573 N	2500	-0-	-73	-0-	2500	2	N	-0-		-0-
02	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2	N	-0-		-0-
03	2573 N	2554	-0-	-19	-0-	2554	2	N	-0-		-0-
04	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2	N	-0-		-0-
05	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2	N	-0-		-0-
*06	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2	N	-0-		-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

01	12555 X	12063	-0-	-492	-0-	12063	2	N	-0-		-0-
02	11513 X	11283	-0-	-230	-0-	11283	2	N	-0-		-0-
03	12307 X	11833	-0-	-474	-0-	11833	2	N	-0-		-0-
04	11670 X	11296	-0-	-374	-0-	11296	2	N	-0-		-0-
05	12059 X	11374	-0-	-685	-0-	11374	2	N	-0-		-0-
06	11670 X	11215	-0-	-455	-0-	11215	2	N	-0-		-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26119	X	26119	-0-	-0-	-0-	26119	2			N	-0-					-0-
02	25288	X	23764	-0-	-1524	-0-	23764	2			N	-0-					-0-
03	27032	X	25678	-0-	-1354	-0-	25678	2			N	-0-					-0-
04	26160	X	24627	-0-	-1533	-0-	24627	2			N	-0-					-0-
05	26133	X	25709	-0-	-424	-0-	25709	2			N	-0-					-0-
06	25290	X	24259	-0-	-1031	-0-	24259	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

01	18848	X	15462	-0-	-3386	-0-	15462	2			N	-0-					-0-
02	17226	X	12927	-0-	-4299	-0-	12927	2			N	-0-					-0-
03	17329	X	13589	-0-	-3740	-0-	13589	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	14757	-0-	-2013	-0-	14757	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	13821	-0-	-2020	-0-	13821	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	11582	-0-	-3388	-0-	11582	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
02	2001	N	390	-0-	-1611	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	860	-0-	-1217	-0-	860	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	595	-0-	-1235	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
*06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

01	13795	X	13079	-0-	-716	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
02	12731	X	11782	-0-	-949	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	13388	-0-	-221	-0-	13388	2			N	-0-					-0-
04	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	13245	2			N	-0-					-0-
05	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	12607	-0-	-353	-0-	12607	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

01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
06	870	N	776	-0-	-94	-0-	776	2			N	-0-					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
PRICE WELL #: 1A RRCID -> 178417 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 22500 PERF.18232 - 18370

01	1023	N	936	-0-	-87	-0-	936	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	1006	-0-	-96	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	966	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1085	N	921	-0-	-164	-0-	921	3			N	-0-					-0-
06	990	N	601	-0-	-389	-0-	601	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DIXEL RESOURCES INC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	128	-0-	-172	-0-	128	3			N	-0-					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
BAKER 84 WELL #: 1 RRCID -> 242171 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
02	2581	X	2055	-0-	-526	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2274	-0-	-485	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
04	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
05	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
*06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

01	19406	X	18189	-0-	-1217	-0-	18189	3			N	-0-					-0-
02	18154	X	15745	-0-	-2409	-0-	15745	3			N	-0-					-0-
03	155557	X	155557	-0-	-0-	-0-	155557	3			N	-0-					-0-
04	18150	X	14608	-0-	-3542	-0-	14608	3			N	-0-					-0-
05	18631	X	16052	-0-	-2579	-0-	16052	3			N	-0-					-0-
06	18780	X	15896	-0-	-2884	-0-	15896	3			N	-0-					-0-

LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868

01	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	203	N	189	-0-	-14	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28210 X	26445	-0-	-1765	-0-	26445	3			N	-0-					-0-
02	25317 X	24058	-0-	-1259	-0-	24058	3			N	-0-					-0-
03	27063 X	25503	-0-	-1560	-0-	25503	3			N	-0-					-0-
04	26190 X	25031	-0-	-1159	-0-	25031	3			N	-0-					-0-
05	26815 X	26161	-0-	-654	-0-	26161	3			N	-0-					-0-
06	25590 X	19310	-0-	-6280	-0-	19310	3			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710

01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	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

01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
02	2871 X	-0-	-0-	-2871	-0-					N	-0-					-0-
03	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
04	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

01	17205 X	9942	-0-	-7263	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
02	14007 X	10825	-0-	-3182	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
03	14973 X	9991	-0-	-4982	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
04	13710 X	8872	-0-	-4838	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
05	11563 X	8206	-0-	-3357	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
*06	18368 X	18368	-0-	-0-	-0-	18368	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
TYRRELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 051649 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

01	T. A.	11102	-0-	11102	54082	10951	3	151	4	N	-0-					-0-
02	63076 X	8994	-0-	-54082	-0-	7765	3	1229	4	N	-0-					-0-
03	10706 X	10706	-0-	-0-	-0-	8908	3	1798	4	N	-0-					-0-
04	0	7113	-0-	7113 B	7113	5191	3	1922	4	N	-0-					-0-
*05	15546 R	8433	-0-	-7113 B	-0-	8290	3	143	4	N	-0-					-0-
*06	8999 R	8999	-0-	-0- B	-0-	8222	3	777	4	N	-0-					-0-

BC OPERATING, INC. 058893
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. //CONT.// 058893
SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-					-0-

BOPCO, L.P. 082967
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-				-0-
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-				-0-
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-				-0-
04	1984	N	1984	-0-	-0-	B -0-	1984	3			N	-0-				-0-
05	2047	N	2047	-0-	-0-	B -0-	2047	3			N	-0-				-0-
*06	1979	N	1979	-0-	-0-	B -0-	1979	3			N	-0-				-0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049654 COMPL. DATE 10/12/1970 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

01	131919	X	131919	-0-	-0-	-0-	131902	3	17	9	N	15	15	8		-0-
02	124439	X	111802	-0-	-12637	-0-	111779	3	23	9	N	21	21	8		-0-
03	133021	X	131711	-0-	-1310	-0-	131705	3	6	9	N	5	5	8		-0-
04	0		126307	-0-	126307	B 126307	126304	3	3	9	N	3	3	8		-0-
05	116838	N	123964	-0-	7126	B 133433	123964	3			N	-0-				-0-
06	119758	N	99625	-0-	-20133	B 113300	99625	3			N	-0-				-0-

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

01	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	3			N	-0-				-0-
02	377	N	375	-0-	-2	-0-	375	3			N	-0-				-0-
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-				-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	B -0-	387	3			N	-0-				-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	B -0-	407	3			N	-0-				-0-
*06	400	N	400	-0-	-0-	B -0-	400	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT				-0-

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

01	37820	X	34552	-0-	-3268	-0-	34552	2			N	-0-				-0-
02	35757	X	27127	-0-	-8630	-0-	27127	2			N	-0-				-0-
03	38369	X	38369	-0-	-0-	-0-	38369	2			N	-0-				-0-
04	0		38151	-0-	38151	B 38151	38151	2			N	-0-				-0-
05	76721	R	38570	-0-	-38151	B -0-	38570	2			N	-0-				-0-
06	37140	#	33243	-0-	-3897	B -3897	33243	2			N	-0-				-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 034557 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 21794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A

01	26297	X	26297	-0-	-0-	-0-	26297	2			N	-0-					-0-
02	24331	X	23710	-0-	-621	-0-	23710	2			N	-0-					-0-
03	25540	X	25540	-0-	-0-	-0-	25540	2			N	-0-					-0-
04	0		24385	-0-	24385 B	24385	24385	2			N	-0-					-0-
05	49191	R	24806	-0-	-24385 B	-0-	24806	2			N	-0-					-0-
06	25440	#	23790	-0-	-1650 B	-1650	23790	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

01	39804	X	36868	-0-	-2936	-0-	36868	2			N	-0-					-0-
02	36308	X	33831	-0-	-2477	-0-	33831	2			N	-0-					-0-
03	38688	X	36807	-0-	-1881	-0-	36807	2			N	-0-					-0-
04	0		34863	-0-	34863 B	34863	34863	2			N	-0-					-0-
05	73634	N	38771	-0-	-34863 B	-0-	38771	2			N	-0-					-0-
*06	36452	N	36452	-0-	-0- B	-0-	36452	2			N	-0-					-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
04	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
*06	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	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

01	24986	X	21362	-0-	-3624	-0-	21362	2			N	-0-					-0-
02	25607	X	19907	-0-	-5700	-0-	19907	2			N	-0-					-0-
03	27373	X	21160	-0-	-6213	-0-	21160	2			N	-0-					-0-
04	0		20460	-0-	20460 B	20460	20460	2			N	-0-					-0-
05	41459	R	20999	-0-	-20460 B	-0-	20999	2			N	-0-					-0-
06	20670	#	20217	-0-	-453 B	-453	20217	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*06	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040124 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A

01	8618	X	7564	-0-	-1054	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
02	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
03	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	10948	2			N	-0-					-0-
04	0		9765	-0-	9765 B	9765	9765	2			N	-0-					-0-
05	24236	R	14471	-0-	-9765 B	-0-	14471	2			N	-0-					-0-
*06	12191	R	12191	-0-	-0- B	-0-	12191	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

01	44516	X	39856	-0-	-4660	-0-	39856	2			N	-0-					-0-
02	40745	X	35130	-0-	-5615	-0-	35130	2			N	-0-					-0-
03	42222	X	40840	-0-	-1382	-0-	40840	2			N	-0-					-0-
04	0		41552	-0-	41552 B	41552	41552	2			N	-0-					-0-
05	81519	N	39967	-0-	-41552 B	-0-	39967	2			N	-0-					-0-
*06	39907	N	39907	-0-	-0- B	-0-	39907	2			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

01	38929	X	38929	-0-	-0-	-0-	38929	2			N	-0-					-0-
02	36221	X	32255	-0-	-3966	-0-	32255	2			N	-0-					-0-
03	38719	X	37189	-0-	-1530	-0-	37189	2			N	-0-					-0-
04	0		32947	-0-	32947 B	32947	32947	2			N	-0-					-0-
05	71784	R	38837	-0-	-32947 B	-0-	38837	2			N	-0-					-0-
06	37470	#	35761	-0-	-1709 B	-1709	35761	2			N	-0-					-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

01	17982	X	17982	-0-	-0-	-0-	17982	2			N	-0-					-0-
02	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
03	24683	X	24683	-0-	-0-	-0-	24683	2			N	-0-					-0-
04	0		26625	-0-	26625 B	26625	26625	2			N	-0-					-0-
05	53626	R	27001	-0-	-26625 B	-0-	27001	2			N	-0-					-0-
*06	17062	R	17062	-0-	-0- B	-0-	17062	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

01	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	2			N	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	961	N	518	-0-	-443 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	546	-0-	-804 B	-0-	546	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041747 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26598	X	25439	-0-	-1159	-0-	25439	2			N	-0-					-0-
02	24882	X	20662	-0-	-4220	-0-	20662	2			N	-0-					-0-
03	27590	X	26620	-0-	-970	-0-	26620	2			N	-0-					-0-
04	0		25786	-0-	25786 B	25786	25786	2			N	-0-					-0-
05	52183	N	26397	-0-	-25786 B	-0-	26397	2			N	-0-					-0-
06	25770	N	25330	-0-	-440 B	-0-	25330	2			N	-0-					-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

01	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*06	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

01	45012	X	44030	-0-	-982	-0-	44030	2			N	-0-					-0-
02	42717	X	38639	-0-	-4078	-0-	38639	2			N	-0-					-0-
03	45384	X	39783	-0-	-5601	-0-	39783	2			N	-0-					-0-
04	0		40774	-0-	40774 B	40774	40774	2			N	-0-					-0-
05	83839	R	43065	-0-	-40774 B	-0-	43065	2			N	-0-					-0-
06	42600	#	41964	-0-	-636 B	-636	41964	2			N	-0-					-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

01	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	5803	-0-	-1795	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
03	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
04	0		7328	-0-	7328 B	7328	7328	2			N	-0-					-0-
05	14281	R	6953	-0-	-7328 B	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
06	7410	#	6372	-0-	-1038 B	-1038	6372	2			N	-0-					-0-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

01	15952	X	15952	-0-	-0-	-0-	15952	2			N	-0-					-0-
02	14877	X	13714	-0-	-1163	-0-	13714	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	15237	-0-	-666	-0-	15237	2			N	-0-					-0-
04	0		14696	-0-	14696 B	14696	14696	2			N	-0-					-0-
05	29166	N	14470	-0-	-14696 B	-0-	14470	2			N	-0-					-0-
06	14760	N	13596	-0-	-1164 B	-0-	13596	2			N	-0-					-0-

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

01	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
*06	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	2			N	-0-					-0-

ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

01	1426	X	16	-0-	-1410	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	1334	X	4	-0-	-1330	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	1426	X	4	-0-	-1422	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	1426	#	19	-0-	-1407 B	-1407	19	2			N	-0-					-0-
06	30	#	53	-0-	23 B	-1384	53	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64356	X	63786	-0-	-570	-0-	63786	2			N	-0-					-0-
02	59503	X	59503	-0-	-0-	-0-	59503	2			N	-0-					-0-
03	63664	X	63664	-0-	-0-	-0-	63664	2			N	-0-					-0-
04	0		61759	-0-	61759 B	61759	61759	2			N	-0-					-0-
05	107072		62530	-0-	-44542 B	17217	62530	2			N	-0-					-0-
*06	76685	R	59468	-0-	-17217 B	-0-	59468	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

01	85870	X	83384	-0-	-2486	-0-	83384	2			N	-0-					-0-
02	78648	X	73225	-0-	-5423	-0-	73225	2			N	-0-					-0-
03	82832	X	82007	-0-	-825	-0-	82007	2			N	-0-					-0-
04	0		78228	-0-	78228 B	78228	78228	2			N	-0-					-0-
05	115263	N	81122	-0-	-34141 B	44087	81122	2			N	-0-					-0-
*06	116624	N	72537	-0-	-44087 B	-0-	72537	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046278 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705

01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
*06	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	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

01	15841	X	15636	-0-	-205	-0-	15636	2			N	-0-					-0-
02	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	14910	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	16031	-0-	-895	-0-	16031	2			N	-0-					-0-
04	0		16214	-0-	16214 B	16214	16214	2			N	-0-					-0-
05	32158	N	15944	-0-	-16214 B	-0-	15944	2			N	-0-					-0-
06	15510	N	14651	-0-	-859 B	-0-	14651	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

01	118358	X	116572	-0-	-1786	-0-	116572	2			N	-0-					-0-
02	110345	X	107234	-0-	-3111	-0-	107234	2			N	-0-					-0-
03	117955	X	115987	-0-	-1968	-0-	115987	2			N	-0-					-0-
04	0		111890	-0-	111890 B	111890	111890	2			N	-0-					-0-
05	108111		115677	-0-	7566 B	119456	115677	2			N	-0-					-0-
06	110814		111058	-0-	244 B	119700	111058	2			N	-0-					-0-

USM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048532 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 22728 PERF.21438 - 22728

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

01	30473	X	29744	-0-	-729	-0-	29744	2			N	-0-					-0-
02	28304	X	27090	-0-	-1214	-0-	27090	2			N	-0-					-0-
03	30256	X	29365	-0-	-891	-0-	29365	2			N	-0-					-0-
04	0		29594	-0-	29594 B	29594	29594	2			N	-0-					-0-
05	59392	R	29798	-0-	-29594 B	-0-	29798	2			N	-0-					-0-
06	28770	#	27440	-0-	-1330 B	-1330	27440	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	40286 X	40286	-0-	-0-	-0-	40286	2		N	-0-			-0-
02	37555 X	35962	-0-	-1593	-0-	35962	2		N	-0-			-0-
03	40145 X	39182	-0-	-963	-0-	39182	2		N	-0-			-0-
04	0	38631	-0-	38631 B	38631	38631	2		N	-0-			-0-
05	77495 R	38864	-0-	-38631 B	-0-	38864	2		N	-0-			-0-
06	38850 #	35621	-0-	-3229 B	-3229	35621	2		N	-0-			-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

01	26908 X	26492	-0-	-416	-0-	26492	2		N	-0-			-0-
02	25027 X	24684	-0-	-343	-0-	24684	2		N	-0-			-0-
03	26753 X	25891	-0-	-862	-0-	25891	2		N	-0-			-0-
04	0	25902	-0-	25902 B	25902	25902	2		N	-0-			-0-
05	52367 R	26465	-0-	-25902 B	-0-	26465	2		N	-0-			-0-
06	25650 #	24806	-0-	-844 B	-844	24806	2		N	-0-			-0-

RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

01	7006 X	6892	-0-	-114	-0-	6892	2		N	-0-			-0-
02	6554 X	6489	-0-	-65	-0-	6489	2		N	-0-			-0-
03	7006 X	6832	-0-	-174	-0-	6832	2		N	-0-			-0-
04	0	6617	-0-	6617 B	6617	6617	2		N	-0-			-0-
05	13370 N	6753	-0-	-6617 B	-0-	6753	2		N	-0-			-0-
06	6600 N	5989	-0-	-611 B	-0-	5989	2		N	-0-			-0-

BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

01	25544 X	18331	-0-	-7213	-0-	18331	2		N	-0-			-0-
02	22533 X	19163	-0-	-3370	-0-	19163	2		N	-0-			-0-
03	23188 X	20651	-0-	-2537	-0-	20651	2		N	-0-			-0-
04	0	21325	-0-	21325 B	21325	21325	2		N	-0-			-0-
05	43075 R	21750	-0-	-21325 B	-0-	21750	2		N	-0-			-0-
06	19980 N	16804	-0-	-3176 B	-0-	16804	2		N	-0-			-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
04	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	2		N	-0-			-0-
05	1178 N	1147	-0-	-31 B	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
06	1140 N	1124	-0-	-16 B	-0-	1124	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

01	16709 X	16575	-0-	-134	-0-	16575	2		N	-0-			-0-
02	13591 X	13591	-0-	-0-	-0-	13591	2		N	-0-			-0-
03	14592 X	14592	-0-	-0-	-0-	14592	2		N	-0-			-0-
04	0	12426	-0-	12426 B	12426	12426	2		N	-0-			-0-
05	31153 R	18727	-0-	-12426 B	-0-	18727	2		N	-0-			-0-
*06	16980 R	16980	-0-	-0- B	-0-	16980	2		N	-0-			-0-

BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

01	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2		N	-0-			-0-
02	435 N	423	-0-	-12	-0-	423	2		N	-0-			-0-
03	558 N	462	-0-	-96	-0-	462	2		N	-0-			-0-
04	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2		N	-0-			-0-
05	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2		N	-0-			-0-
06	450 N	262	-0-	-188 B	-0-	262	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BILL DEWITT-PARKE WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119784 X	113832	-0-	-5952	-0-	113831	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	DLQ G-10	98227	-0-	98227	98227	98227	2			N	-0-					-0-
03	206362 X	108135	-0-	-98227	-0-	108135	2			N	-0-					-0-
04	0	92425	-0-	92425 B	92425	92425	2			N	-0-					-0-
05	107726	91871	-0-	-15855 B	76570	91871	2			N	-0-					-0-
*06	110419	90842	-0-	-19577 B	56993	90842	2			N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

01	21173 X	18784	-0-	-2389	-0-	18782	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	DLQ G-10	17452	-0-	17452	17452	17450	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	36938 X	19486	-0-	-17452	-0-	19485	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	0	20367	-0-	20367 B	20367	20367	2			N	-0-					-0-
05	40908 R	20541	-0-	-20367 B	-0-	20541	2			N	-0-					-0-
06	18870 #	15545	-0-	-3325 B	-3325	15545	2			N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

01	14911 X	13937	-0-	-974	-0-	13936	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	DLQ G-10	13703	-0-	13703	13703	13703	2			N	-0-					-0-
03	25759 X	12056	-0-	-13703	-0-	12056	2			N	-0-					-0-
04	0	8914	-0-	8914 B	8914	8914	2			N	-0-					-0-
05	19880 N	10966	-0-	-8914 B	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
06	11670 N	11442	-0-	-228 B	-0-	11442	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162

01	10473 X	10473	-0-	-0-	-0-	10473	3			N	-0-					-0-
02	10295 X	9834	-0-	-461	-0-	9834	3			N	-0-					-0-
03	11005 X	10646	-0-	-359	-0-	10646	3			N	-0-					-0-
04	0	10233	-0-	10233 B	10233	10233	3			N	-0-					-0-
*05	10540 #	-0-	-0-	-10540 B	-307					N	-0-					-0-
06	10290 #	10117	-0-	-173 B	-480	10117	3			N	-0-					-0-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

01	66429 X	66429	-0-	-0-	-0-	66429	3			N	-0-					-0-
02	60929 X	52212	-0-	-8717	-0-	52212	3			N	-0-					-0-
03	67610 X	67610	-0-	-0-	-0-	67610	3			N	-0-					-0-
04	0	64453	-0-	64453 B	64453	64453	3			N	-0-					-0-
*05	66433 #	-0-	-0-	-66433 B	-1980					N	-0-					-0-
06	65430 #	48727	-0-	-16703 B	-18683	48727	3			N	-0-					-0-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

01	1829 N	1723	-0-	-106	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
02	1682 N	1657	-0-	-25	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
03	1736 N	1658	-0-	-78	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
04	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
*05	1767 N	-0-	-0-	-1767 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1590 N	1538	-0-	-52 B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	35	-0-	-306	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	232	N	42	-0-	-190	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

01	28458	X	25743	-0-	-2715	-0-	25743	3			N	-0-					-0-
02	25549	X	24711	-0-	-838	-0-	24711	3			N	-0-					-0-
03	27311	X	26782	-0-	-529	-0-	26782	3			N	-0-					-0-
04	0		26823	-0-	26823 B	26823	26823	3			N	-0-					-0-
*05	26823	N	-0-	-0-	-26823 B	-0-					N	-0-					-0-
06	25920	N	25211	-0-	-709 B	-0-	25211	3			N	-0-					-0-

ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*05	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	414	-0-	-6 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*05	1457	N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	-0-					-0-
*06	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	2029	3			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 054097 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A

01	52330	X	52330	-0-	-0-	-0-	52330	3			N	-0-					-0-
02	52548	X	50376	-0-	-2172	-0-	50376	3			N	-0-					-0-
03	56172	X	52883	-0-	-3289	-0-	52883	3			N	-0-					-0-
04	0		52012	-0-	52012 B	52012	52012	3			N	-0-					-0-
*05	56048	#	-0-	-0-	-56048 B	-4036					N	-0-					-0-
06	52110	#	49802	-0-	-2308 B	-6344	49802	3			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

01	16957	X	15338	-0-	-1619	-0-	15338	3			N	-0-					-0-
02	15863	X	14651	-0-	-1212	-0-	14651	3			N	-0-					-0-
03	16957	X	15917	-0-	-1040	-0-	15917	3			N	-0-					-0-
04	0		15561	-0-	15561 B	15561	15561	3			N	-0-					-0-
*05	15655	N	-0-	-0-	-15655 B	-0-					N	-0-					-0-
*06	16737	N	16737	-0-	-0- B	-0-	16737	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
04	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
*05	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-					-0-
*06	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 078902 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 048361 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

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

LIGON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A

01	5456	X	4818	-0-	-638	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
02	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
03	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
04	0		4843	-0-	4843 B	4843	4843	2			N	-0-					-0-
05	9832	R	4989	-0-	-4843 B	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
*06	4745	R	4745	-0-	-0- B	-0-	4745	2			N	-0-					-0-

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

01	9951	X	9126	-0-	-825	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
02	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8766	-0-	-379	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
04	0		9087	-0-	9087 B	9087	9087	2			N	-0-					-0-
05	17899	R	8812	-0-	-9087 B	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
06	8850	#	8154	-0-	-696 B	-696	8154	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2145	-0-	-211	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1094	-0-	-1076	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1804	-0-	-304 B	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
*06	2032	N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	2			N	-0-					-0-

HENDRIX, JOHN H. CORPORATION 378256
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170

01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	527	N	501	-0-	-26 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	750	N	503	-0-	-247 B	-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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

01	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
04	0		4604	-0-	4604 B	4604	4604	3			N	-0-					-0-
05	9286	R	4682	-0-	-4604 B	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
*06	4460	R	4460	-0-	-0- B	-0-	4460	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

01	13448	X	13448	-0-	-0-	-0-	13448	3			N	-0-					-0-
02	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	12289	3			N	-0-					-0-
03	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	13068	3			N	-0-					-0-
04	0		12713	-0-	12713 B	12713	12713	3			N	-0-					-0-
05	25831	R	13118	-0-	-12713 B	-0-	13118	3			N	-0-					-0-
*06	12749	R	12749	-0-	-0- B	-0-	12749	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
04	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
*06	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	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

01	28830	X	26978	-0-	-1852	-0-	631	1	26347	2	N	-0-					-0-
02	26970	X	24747	-0-	-2223	-0-	571	1	24176	2	N	-0-					-0-
03	31459	X	31459	-0-	-0-	-0-	530	1	30929	2	N	-0-					-0-
04	0		31668	-0-	31668 B	31668	548	1	31120	2	N	-0-					-0-
05	62161	N	30493	-0-	-31668 B	-0-	592	1	29901	2	N	-0-					-0-
06	30450	N	28956	-0-	-1494 B	-0-	566	1	28390	2	N	-0-					-0-

FEE -8- WELL #: 1 RRCID -> 051038 COMPL. DATE 09/07/1971 TOTAL DEPTH 22653 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
SABINE WELL #: 1 RRCID -> 087472 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870

01	868	N	762	-0-	-106	-0-	762	2			N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	682	N	673	-0-	-9 B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
*06	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	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

01	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	174	N	36	-0-	-138	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
05	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
*06	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

01	20337	X	20337	-0-	-0-	-0-	20337	2			N	-0-					-0-
02	18995	X	18260	-0-	-735	-0-	18260	2			N	-0-					-0-
03	20305	X	13018	-0-	-7287	-0-	13018	2			N	-0-					-0-
04	0		2361	-0-	2361 B	2361	2361	2			N	-0-					-0-
05	20336	#	-0-	-0-	-20336 B	-17975					N	-0-					-0-
06	12600	N	-0-	-0-	-12600 B	-17975					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13489	X	13489	-0-	-0-	-0-	13489	2			N	-0-					-0-
02	9280	X	4840	-0-	-4440	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	4890	-0-	-3728	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
04	0		4044	-0-	4044	B 4044	4044	2			N	-0-					-0-
*05	8088	N	4044	-0-	-4044	B -0-	4044	2			N	-0-					-0-
06	4740	N	2035	-0-	-2705	B -0-	2035	2			N	-0-					-0-

PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	17137	2			N	-0-					-0-
02	18183	X	11420	-0-	-6763	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
03	18197	X	8325	-0-	-9872	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
04	0		7923	-0-	7923	B 7923	7923	2			N	-0-					-0-
05	18197	#	7923	-0-	-10274	B -2351	7923	2			N	-0-					-0-
06	16590	#	7838	-0-	-8752	B -11103	7838	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77965	X	77365	-0-	-600	-0-	77365	2			N	-0-					-0-
02	77169	X	70540	-0-	-6629	-0-	70540	2			N	-0-					-0-
03	82491	X	80139	-0-	-2352	-0-	80139	2			N	-0-					-0-
04	0		81342	-0-	81342	B 81342	81342	2			N	-0-					-0-
05	110358		81445	-0-	-28913	B 52429	81445	2			N	-0-					-0-
*06	113117		72378	-0-	-40739	B 11690	72378	2			N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105462	X	101146	-0-	-4316	-0-	101146	2			N	-0-					-0-
02	97614	X	88059	-0-	-9555	-0-	88059	2			N	-0-					-0-
03	104346	X	96318	-0-	-8028	-0-	96318	2			N	-0-					-0-
04	0		102008	-0-	102008	B 102008	102008	2			N	-0-					-0-
05	107544	N	101888	-0-	-5656	B 96352	101888	2			N	-0-					-0-
*06	110232	N	92772	-0-	-17460	B 78892	92772	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

01	31855 X	31855	-0-	-0-	-0-	31855	2			N	-0-					-0-
02	30365 X	30365	-0-	-0-	-0-	30365	2			N	-0-					-0-
03	32789 X	32789	-0-	-0-	-0-	32789	2			N	-0-					-0-
04	0	32231	-0-	32231 B	32231	32231	2			N	-0-					-0-
05	65579 R	33348	-0-	-32231 B	-0-	33348	2			N	-0-					-0-
*06	32524 R	32524	-0-	-0- B	-0-	32524	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

01	3658 X	3273	-0-	-385	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
02	3132 X	3027	-0-	-105	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
03	3348 X	2020	-0-	-1328	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
04	0	538	-0-	538 B	538	538	2			N	-0-					-0-
05	3578 N	3040	-0-	-538 B	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
*06	5646 N	5646	-0-	-0- B	-0-	5646	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

01	7285 X	6974	-0-	-311	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
02	6786 X	6507	-0-	-279	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
03	7254 X	6926	-0-	-328	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
04	0	6683	-0-	6683 B	6683	6683	2			N	-0-					-0-
05	13477 R	6794	-0-	-6683 B	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
06	6750 #	6425	-0-	-325 B	-325	6425	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

01	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
02	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
03	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
04	2639 N	2639	-0-	-0- B	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
05	2824 N	2824	-0-	-0- B	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
*06	2828 N	2828	-0-	-0- B	-0-	2828	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

01	7905 X	4592	-0-	-3313	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
02	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
03	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
04	0	6404	-0-	6404 B	6404	6404	2			N	-0-					-0-
05	12767 N	6363	-0-	-6404 B	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
06	6120 N	6007	-0-	-113 B	-0-	6007	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
02	928	N	436	-0-	-492	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	34	-0-	-1020	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	465	N	50	-0-	-415 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*06	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

01	112282	X	107825	-0-	-4457	-0-	107825	3			N	-0-					-0-
02	103298	X	100842	-0-	-2456	-0-	100842	3			N	-0-					-0-
03	112051	X	112051	-0-	-0-	-0-	112051	3			N	-0-					-0-
04	0		110714	-0-	110714 B	110714	110714	3			N	-0-					-0-
05	106216		109136	-0-	2920 B	113634	109136	3			N	-0-					-0-
*06	108871		87990	-0-	-20881 B	92753	87990	3			N	-0-					-0-

GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

01	22630	X	21395	-0-	-1235	-0-	21395	2			N	-0-					-0-
02	21054	X	19603	-0-	-1451	-0-	19603	2			N	-0-					-0-
03	22506	X	21769	-0-	-737	-0-	21769	2			N	-0-					-0-
04	0		21581	-0-	21581 B	21581	21581	2			N	-0-					-0-
05	43929	N	22348	-0-	-21581 B	-0-	22348	2			N	-0-					-0-
*06	21581	N	21581	-0-	-0- B	-0-	21581	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

01	7068	X	6747	-0-	-321	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	6350	-0-	-117	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6732	-0-	-181	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6543	-0-	-117	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6771	-0-	-18	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6561	-0-	-9	-0-	6561	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

01	22452	X	22452	-0-	-0-	-0-	22452	2			N	-0-					-0-
02	21170	X	19558	-0-	-1612	-0-	19558	2			N	-0-					-0-
03	22630	X	21429	-0-	-1201	-0-	21429	2			N	-0-					-0-
04	21900	X	21004	-0-	-896	-0-	21004	2			N	-0-					-0-
05	22679	X	22679	-0-	-0-	-0-	22679	2			N	-0-					-0-
06	21720	X	21135	-0-	-585	-0-	21135	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
01	8091 X	5848	-0-	-2243	-0-	5848	2		N	-0-			-0-
02	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2		N	-0-			-0-
03	6882 X	6397	-0-	-485	-0-	6397	2		N	-0-			-0-
04	6360 X	4761	-0-	-1599	-0-	4761	2		N	-0-			-0-
05	7285 X	5212	-0-	-2073	-0-	5212	2		N	-0-			-0-
06	7050 X	5578	-0-	-1472	-0-	5578	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEWITT-PARKE, BILL WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

01	19561 X	16665	-0-	-2896	-0-	16665	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	15355	-0-	15355	15355	15355	2		N	-0-			-0-
03	31708 X	16353	-0-	-15355	-0-	16353	2		N	-0-			-0-
04	16890 X	15038	-0-	-1852	-0-	15038	2		N	-0-			-0-
05	16678 X	16345	-0-	-333	-0-	16345	2		N	-0-			-0-
06	16140 X	13317	-0-	-2823	-0-	13317	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	1178 N	309	-0-	-869	-0-	309	2		N	-0-			-0-
02	783 N	-0-	-0-	-783	-0-				N	-0-			-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
*05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
*06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1241	2	13	9	Y	12					86
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1168	2	15	9	Y	14					100
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1341	2	17	9	Y	15					115
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1228	2	13	9	Y	12					127
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1294	2	15	9	Y	14					141
*06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1246	2	11	9	Y	10					151

MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1281	2	35	9	Y	32					67
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1320	2	29	9	Y	26					93
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1341	2	17	9	Y	15					108
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1422	2	13	9	Y	12					120
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1380	2	15	9	Y	14					134
06	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	1246	2	11	9	Y	10					144

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	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

01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					1
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					1
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					1
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					1
*05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					1
*06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					1

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					2
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					2
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					2
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					2
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					2
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					2

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	5394 X	1099	-0-	-4295	-0-	1021	3	78	9	Y	71					156
02	5046 X	3496	-0-	-1550	-0-	3456	3	40	9	Y	36	100	1			92
03	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	7178	3	79	9	Y	72					164
04	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6670	3	25	9	Y	23					187
*05	3813 X	3686	-0-	-127	-0-	3616	3	70	9	Y	64	128	1			123
06	7020 X	2608	-0-	-4412	-0-	2608	3			Y	-0-					123

MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33

SIBLEY, EFFIE WELL #: 5 RRCID -> 074912 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS -D- FEE WELL #: 2 RRCID -> 171858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF.11014 - 11127

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					190
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	173	1			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					76

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

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					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

01	1519 N	1351	-0-	-168	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
03	1426 N	1341	-0-	-85	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
04	1320 N	1089	-0-	-231	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
*06	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	21049	18876	-0-	-2173	-0-	18876	3			N	-0-					-0-
02	19517	19374	-0-	-143	-0-	19374	3			N	-0-					-0-
03	20863	20818	-0-	-45	-0-	20808	3	10	9	N	9	9	8			-0-
04	20198	20198	-0-	-0-	-0-	20195	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	20863	20361	-0-	-502	-0-	20361	3			N	-0-					-0-
06	20160 #	19229	-0-	-931	-0-	19229	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
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	290	N	269	-0-	-21	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	330	N	264	-0-	-66	-0-	264	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	91	2	3	9	N	3	3	8			220
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	73	2	4	9	N	4	4	8			220
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	N	1	1	8			220
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					220
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					220
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1297	-0-	-439	-0-	1297	2			Y	-0-					19
02	1479	N	1107	-0-	-372	-0-	1107	2			Y	-0-					19
03	1302	N	1154	-0-	-148	-0-	1154	2			Y	-0-					19
04	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	1218	2			Y	-0-					19
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					19
*06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					19

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157002 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1729	-0-	-1402	-0-	1729	2			Y	-0-					118
02	2958	X	660	-0-	-2298	-0-	660	2			Y	-0-					118
03	3162	X	3	-0-	-3159	-0-	3	2			Y	-0-					118
04	2250	X	1	-0-	-2249	-0-	1	2			Y	-0-					118
05	1953	X	1	-0-	-1952	-0-	1	2			Y	-0-					118
06	1680	X	42	-0-	-1638	-0-	42	2			Y	-0-					118

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A

01	17947 X	17947	-0-	-0-	-0-	17885	2	62	9	N	56					151
02	16730 X	16730	-0-	-0-	-0-	16684	2	46	9	N	42					193
03	17633 X	17633	-0-	-0-	-0-	17580	2	53	9	N	48	185	1			56
04	17332 X	17332	-0-	-0-	-0-	17313	2	19	9	N	17					73
05	17609 X	17609	-0-	-0-	-0-	17559	2	50	9	N	45					118
*06	16863 X	16863	-0-	-0-	-0-	16839	2	24	9	N	22					140

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

01	1767 N	1540	-0-	-227	-0-	1522	2	18	9	N	16					100
02	1508 N	1503	-0-	-5	-0-	1374	2	129	9	N	117	177	1			40
03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1806	2	70	9	N	64					104
04	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1659	2	69	9	N	63					167
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1612	2	14	9	N	13					180
06	1830 N	1737	-0-	-93	-0-	1672	2	65	9	N	59	179	1			60

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

01	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					143
02	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					143
03	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5039	2	2	9	N	2					145
04	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5769	2	1	9	N	1					146
05	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			N	-0-					146
*06	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					146

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

01	186 N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	116 N	104	-0-	-12	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	120 N	33	-0-	-87	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	124 N	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	90 N	19	-0-	-71	-0-	19	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

01	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	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
01	13206 #	12802	-0-	-404	-0-	12785	3	17	9	N	15	15	8			-0-
02	12325 #	11871	-0-	-454	-0-	11854	3	17	9	N	15	15	8			-0-
03	13020 #	12765	-0-	-255	-0-	12759	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	12390 #	12371	-0-	-19	-0-	12368	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	12803 #	12732	-0-	-71	-0-	12732	3			N	-0-					-0-
06	12390 #	12107	-0-	-283	-0-	12107	3			N	-0-					-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

01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	78	1	1192	2	N	-0-					-0-
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	48	1	951	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	54	1	1206	2	N	-0-					-0-
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	82	1	1099	2	N	-0-					-0-
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	116	1	1043	2	N	-0-					-0-
*06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	166	1	984	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

01	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	270 N	203	-0-	-67	-0-	203	2			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

01	2635 N	1937	-0-	-698	-0-	1936	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2900 N	3758	-0-	858	858	3757	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4259 X	3401	-0-	-858	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
04	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
05	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
06	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WHISSELL, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 046777 COMPL. DATE 08/10/1969 TOTAL DEPTH 16515 PERF. N/A

01	T. A.	1986	-0-	1986	10058	1986	2			N	-0-					-0-
02	11826 X	1768	-0-	-10058	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
03	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
04	5670 X	1810	-0-	-3860	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
05	5859 X	2111	-0-	-3748	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
*06	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

01	11746 X	11746	-0-	-0-	-0-	11746	2			N	-0-					-0-
02	10933 X	10730	-0-	-203	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
03	11687 X	11572	-0-	-115	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
04	11774 X	11774	-0-	-0-	-0-	11774	2			N	-0-					-0-
05	11749 X	9478	-0-	-2271	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
*06	12463 X	12463	-0-	-0-	-0-	12463	2			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORNELL KNIGHT WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387

01	40439	X	40439	-0-	-0-	-0-	40370	2	69	4	N	-0-			-0-
02	38686	X	34191	-0-	-4495	-0-	32646	2	1545	4	N	-0-			-0-
03	45911	X	35759	-0-	-10152	-0-	35408	2	351	4	N	-0-			-0-
04	44430	X	33604	-0-	-10826	-0-	32804	2	800	4	N	-0-			-0-
05	45911	X	10903	-0-	-35008	-0-	10813	2	90	4	N	-0-			-0-
06	39120	X	-0-	-0-	-39120	-0-					N	-0-			-0-

RBJ & ASSOCIATES, LP 695758
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4000 - 8500

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

GREY RANCH (DEVONIAN) 36904 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BLACKSTONE, SLAUGHTER -E- WELL #: 1 U RRCID -> 040494 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	4653	1	2898	2	N	-0-			-0-
02	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	4437	1	2526	2	N	-0-			-0-
03	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	4961	1	2013	2	N	-0-			-0-
04	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	4745	1	2113	2	N	-0-			-0-
05	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	4552	1	2319	2	N	-0-			-0-
*06	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	4288	1	2220	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

01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1288	-0-	1288	1288	1288	3			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1375	-0-	1375	2663	1375	3			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1306	-0-	1306	3969	1306	3			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		1336	-0-	1336	5305	1336	3			N	-0-			-0-
*06	2900	N	1306	-0-	-1594	3711	1306	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
01	51398	X	44092	-0-	-7306	-0-	44092	2			N	-0-					-0-
02	44283	X	42435	-0-	-1848	-0-	42435	2			N	-0-					-0-
03	46376	X	44431	-0-	-1945	-0-	44431	2			N	-0-					-0-
04	44880	X	43602	-0-	-1278	-0-	43602	2			N	-0-					-0-
05	46376	X	44847	-0-	-1529	-0-	44847	2			N	-0-					-0-
*06	46052	X	46052	-0-	-0-	-0-	46052	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 038237 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A

01	36797	X	33796	-0-	-3001	-0-	33796	2			N	-0-					-0-
02	36076	X	31141	-0-	-4935	-0-	31141	2			N	-0-					-0-
03	38533	X	31818	-0-	-6715	-0-	31818	2			N	-0-					-0-
04	37290	X	32647	-0-	-4643	-0-	32647	2			N	-0-					-0-
05	38533	X	37638	-0-	-895	-0-	37638	2			N	-0-					-0-
*06	37457	X	37457	-0-	-0-	-0-	37457	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 041326 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A

01	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	856	-0-	-198	-0-	856	2			N	-0-					-0-
06	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					-0-

IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F- WELL #: 1 RRCID -> 041721 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A

01	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
02	6699	X	6403	-0-	-296	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6442	-0-	-719	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6251	-0-	-679	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6731	-0-	-120	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6440	-0-	-190	-0-	6440	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

01	35650	X	34409	-0-	-1241	-0-	34409	2			N	-0-					-0-
02	33988	X	33120	-0-	-868	-0-	33120	2			N	-0-					-0-
03	34093	X	34093	-0-	-0-	-0-	34093	2			N	-0-					-0-
04	33300	X	33056	-0-	-244	-0-	33056	2			N	-0-					-0-
05	35402	X	34493	-0-	-909	-0-	34493	2			N	-0-					-0-
06	34260	X	33864	-0-	-396	-0-	33864	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
01	12090 X	11851	-0-	-239	-0-	11851	3			N	-0-					-0-
02	11803 X	11090	-0-	-713	-0-	11090	3			N	-0-					-0-
03	12090 X	12068	-0-	-22	-0-	12068	3			N	-0-					-0-
04	11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	11853	3			N	-0-					-0-
05	11904 X	11530	-0-	-374	-0-	11530	3			N	-0-					-0-
*06	11840 X	11840	-0-	-0-	-0-	11840	3			N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

01	15015 X	15015	-0-	-0-	-0-	15015	3			N	-0-					-0-
02	12939 X	12939	-0-	-0-	-0-	12939	3			N	-0-					-0-
03	15490 X	15490	-0-	-0-	-0-	15490	3			N	-0-					-0-
04	14520 X	12716	-0-	-1804	-0-	12715	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	15004 X	14144	-0-	-860	-0-	14144	3			N	-0-					-0-
06	15000 X	13386	-0-	-1614	-0-	13386	3			N	-0-					-0-

CERF, M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 055451 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 20660 PERF. N/A

01	6107 X	6016	-0-	-91	-0-	6016	3			N	-0-					-0-
02	5916 X	5476	-0-	-440	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
03	6324 X	5771	-0-	-553	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
04	6120 X	5690	-0-	-430	-0-	5690	3			N	-0-					-0-
05	6014 X	5947	-0-	-67	-0-	5947	3			N	-0-					-0-
06	5820 X	4841	-0-	-979	-0-	4841	3			N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

01	24552 X	23422	-0-	-1130	-0-	23422	3			N	-0-					-0-
02	22910 X	21984	-0-	-926	-0-	21984	3			N	-0-					-0-
03	24185 X	24185	-0-	-0-	-0-	24185	3			N	-0-					-0-
04	23540 X	23540	-0-	-0-	-0-	23540	3			N	-0-					-0-
05	24015 X	24015	-0-	-0-	-0-	24015	3			N	-0-					-0-
*06	23587 X	23587	-0-	-0-	-0-	23587	3			N	-0-					-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

01	26908 X	26754	-0-	-154	-0-	26754	3			N	-0-					-0-
02	25085 X	24885	-0-	-200	-0-	24885	3			N	-0-					-0-
03	26952 X	26952	-0-	-0-	-0-	26952	3			N	-0-					-0-
04	25920 X	25597	-0-	-323	-0-	25597	3			N	-0-					-0-
05	27016 X	27016	-0-	-0-	-0-	27016	3			N	-0-					-0-
06	26010 X	25066	-0-	-944	-0-	25066	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	5	-0-

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

01	2586 R	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3	N	-0-	48
02	2429 R	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3	N	-0-	48
03	2625 R	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3	N	-0-	48
04	2542 R	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3	N	-0-	48
05	1922 #	1877	-0-	-45	-0-	1877	3	N	-0-	48
*06	2554 R	2554	-0-	-0-	-0-	2554	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

01	6558 R	6558	-0-	-0-	-0-	6558	3	N	-0-	-0-
02	6037 R	6037	-0-	-0-	-0-	6037	3	N	-0-	-0-
03	6581 R	6581	-0-	-0-	-0-	6581	3	N	-0-	-0-
04	6296 R	6296	-0-	-0-	-0-	6296	3	N	-0-	-0-
05	6293 #	5569	-0-	-724	-0-	5569	3	N	-0-	-0-
*06	7905 R	7905	-0-	-0-	-0-	7905	3	N	-0-	-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3	Y	-0-	-0-
02	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3	Y	-0-	-0-
03	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	149	-0-	149	149	149	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	146	-0-	146	295	146	3	Y	-0-	-0-
*06	447 R	152	-0-	-295	-0-	152	3	Y	-0-	1

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

01	744 #	607	-0-	-137	-0-	607	3	N	-0-	-0-
02	667 #	533	-0-	-134	-0-	533	3	N	-0-	-0-
03	682 #	605	-0-	-77	-0-	605	3	N	-0-	-0-
04	630 #	567	-0-	-63	-0-	567	3	N	-0-	-0-
05	620 #	533	-0-	-87	-0-	533	3	N	-0-	-0-
*06	634 R	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-	-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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	1240 #	1120	-0-	-120	-0-	1120	3		Y	-0-			-0-
02	1131 #	1107	-0-	-24	-0-	1107	3		Y	-0-			-0-
03	1178 #	1167	-0-	-11	-0-	1167	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1074	-0-	1074	1074	1074	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1024	-0-	1024	2098	1024	3		Y	-0-			-0-
*06	3225 R	1127	-0-	-2098	-0-	1127	3		Y	-0-			1

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 553 RRCID -> 046761 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 532 RRCID -> 050252 COMPL. DATE 10/10/1961 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

01	917 R	917	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-			-0-
02	1017 R	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
03	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3		N	-0-			-0-
04	1061 R	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		N	-0-			-0-
05	930 #	837	-0-	-93	-0-	837	3		N	-0-			-0-
06	900 #	603	-0-	-297	-0-	603	3		N	-0-			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

01	434 #	394	-0-	-40	-0-	394	3		Y	-0-			1
02	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3		Y	-0-			1
03	434 #	430	-0-	-4	-0-	430	3		Y	-0-			1
04	DLQ G-10	388	-0-	388	388	388	3		Y	-0-			1
05	DLQ G-10	351	-0-	351	739	351	3		Y	-0-			1
06	DLQ G-10	395	-0-	395	1134	395	3		Y	-0-			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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

01	899 #	832	-0-	-67	-0-	832	3			Y	-0-					1
02	816 R	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					1
03	860 R	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	776	-0-	776	776	776	3			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	731	-0-	731	1507	731	3			Y	-0-					1
06	DLQ G-10	790	-0-	790	2297	790	3			Y	-0-					1

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

01	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					1
02	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					1
03	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	89	-0-	89	89	89	3			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	88	-0-	88	177	88	3			Y	-0-					1
06	DLQ G-10	91	-0-	91	268	91	3			Y	-0-					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

01	7874 #	6271	-0-	-1603	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
02	7192 #	6610	-0-	-582	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
03	7962 R	7962	-0-	-0-	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
04	7448 R	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
05	7285 #	6154	-0-	-1131	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
06	7680 #	6270	-0-	-1410	-0-	6270	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					8
03	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					8
04	T. A.	154	-0-	154	154	154	2			Y	-0-					8
05	T. A.	400	-0-	400	554	400	2			Y	-0-					8
06	T. A.	216	-0-	216	770	216	2			Y	-0-					8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

01	959 R	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
02	873 R	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
03	897 R	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	822 R	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	727 R	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
*06	825 R	825	-0-	-0-	-0-	825	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
01	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	210	#	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	217	#	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*06	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	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
01	1457	#	1437	-0-	-20	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
02	1363	#	1319	-0-	-44	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
03	1457	#	1384	-0-	-73	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
04	1380	#	1315	-0-	-65	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
05	1426	#	1393	-0-	-33	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
*06	1837	R	1837	-0-	-0-	-0-	1837	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
01	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	29	#	22	-0-	-7	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	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
01	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					78
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
04	T. A.		103	-0-	103	103	103	2			Y	-0-					78
05	T. A.		660	-0-	660	763	660	2			Y	-0-					78
06	T. A.		302	-0-	302	1065	302	2			Y	-0-					78

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	#	2559	-0-	-107	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
02	2523	#	2427	-0-	-96	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
03	2697	#	2520	-0-	-177	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
04	2610	#	2395	-0-	-215	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
05	2604	#	2210	-0-	-394	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
06	2520	#	2502	-0-	-18	-0-	2502	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
01	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*06	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
O'BRIEN, G. W. ETAL WELL #: 1120 RRCID -> 161765 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4095 - 4680

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHIPOTLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 178565 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6222 - 6232

01	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	3		N	-0-			-0-
02	116 N	22	-0-	-94	-0-	22	3		N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.) 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HALEY, J. A. "43" WELL #: 1 RRCID -> 123206 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 17813 PERF.16288 - 16343

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	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

01	11028 X	11028	-0-	-0-	-0-	11026	2	2	9	N	2	2	8			228
02	11310 X	10573	-0-	-737	-0-	10564	2	9	9	N	8	5	8			231
03	11377 X	10472	-0-	-905	-0-	10404	2	68	9	N	62	173	1	4	8	116
04	11010 X	7915	-0-	-3095	-0-	7913	2	2	9	N	2	2	8			116
05	11377 X	10634	-0-	-743	-0-	10634	2			N	-0-					116
06	10950 X	9238	-0-	-1712	-0-	9238	2			N	-0-					116

HALEY, J. E. '24' WELL #: 1 RRCID -> 203706 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 17920 PERF.15025 - 15658

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON 46 WELL #: 1 RRCID -> 208456 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 17906 PERF.13053 - 17624

01	2263 X	2147	-0-	-116	-0-	2146	2	1	9	N	1	1	8			128
02	1943 X	1754	-0-	-189	-0-	1752	2	2	9	N	2	2	8			128
03	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1985	2	2	9	N	2	2	8			128
04	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2086	2	6	9	N	5	5	8			128
05	2139 X	1278	-0-	-861	-0-	1275	2	3	9	N	3	3	8			128
*06	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2112	2	3	9	N	3	3	8			128

O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

01	7316 X	4656	-0-	-2660	-0-	4656	2			N	-0-					3
02	10933 X	4332	-0-	-6601	-0-	4332	2			N	-0-					3
03	11687 X	6095	-0-	-5592	-0-	6094	2	1	9	N	1	1	8			3
04	11310 X	3588	-0-	-7722	-0-	3588	2			N	-0-					3
05	11129 X	4605	-0-	-6524	-0-	4605	2			N	-0-					3
06	5910 X	4499	-0-	-1411	-0-	4499	2			N	-0-					3

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

01	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4826	2	6	9	N	5	4	8			27
02	5481 X	3771	-0-	-1710	-0-	3771	2			N	-0-					27
03	5859 X	5047	-0-	-812	-0-	5011	2	36	9	N	33	33	8			27
04	5670 X	4313	-0-	-1357	-0-	4247	2	66	9	N	60	60	8			27
05	4836 X	4156	-0-	-680	-0-	4135	2	21	9	N	19	19	8			27
06	4890 X	4018	-0-	-872	-0-	4018	2			N	-0-					27

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY, J.E. 19 WELL #: 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
01	3565	X	2580	-0-	-985	-0-	2535	2	45	9	N	41	1	8			103
02	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					103
03	3565	X	1913	-0-	-1652	-0-	1910	2	3	9	N	3	3	8			103
04	2850	X	2657	-0-	-193	-0-	2650	2	7	9	N	6	6	8			103
05	3751	X	2165	-0-	-1586	-0-	2148	2	17	9	N	15	15	8			103
06	3630	X	2132	-0-	-1498	-0-	2113	2	19	9	N	17	9	8			111

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
01	10013	X	6614	-0-	-3399	-0-	6600	2	14	9	N	13					107
02	9918	X	9239	-0-	-679	-0-	9224	2	15	9	N	14	6	8			115
03	10602	X	9312	-0-	-1290	-0-	9305	2	7	9	N	6	6	8			115
04	10260	X	9211	-0-	-1049	-0-	9209	2	2	9	N	2	2	8			115
05	9889	X	9559	-0-	-330	-0-	9523	2	36	9	N	33	6	8			142
06	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					N	NO RPT					142

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	10116	2	1	9	N	1	1	8			151
02	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9226	2	1	9	N	1	1	8			151
03	9858	X	9213	-0-	-645	-0-	9212	2	1	9	N	1	1	8			151
04	9780	X	4936	-0-	-4844	-0-	4933	2	3	9	N	3	3	8			151
05	10106	X	5603	-0-	-4503	-0-	5601	2	2	9	N	2	2	8			151
06	9780	X	7289	-0-	-2491	-0-	7286	2	3	9	N	3	3	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
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					43
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1462	2	1	9	N	1	1	8			43
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1944	2	1	9	N	1	1	8			43
04	1530	N	1144	-0-	-386	-0-	1142	2	2	9	N	2	1	8			44
05	1550	N	1141	-0-	-409	-0-	1141	2			N	-0-					44
06	1890	N	1203	-0-	-687	-0-	1202	2	1	9	N	1	1	8			44

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
01	1519	N	1187	-0-	-332	-0-	1187	2			N	-0-					8
02	1334	N	932	-0-	-402	-0-	932	2			N	-0-					8
03	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	1292	2			N	-0-					8
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					8
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					8
*06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					8

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17407	X	17407	-0-	-0-	-0-	17406	2	1	9	N	1	1	8			6
02	15631	X	10196	-0-	-5435	-0-	10195	2	1	9	N	1	1	8			6
03	18321	X	16877	-0-	-1444	-0-	16873	2	4	9	N	4	4	8			6
04	18032	X	18032	-0-	-0-	-0-	18025	2	7	9	N	6	6	8			6
05	18321	X	18266	-0-	-55	-0-	18266	2			N	-0-					6
*06	17000	X	17000	-0-	-0-	-0-	17000	2			N	-0-					6

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19220	X	14164	-0-	-5056	-0-	14163	2	1	9	N	1	1	8			69
02	17748	X	13459	-0-	-4289	-0-	13458	2	1	9	N	1	1	8			69
03	16802	X	9559	-0-	-7243	-0-	9555	2	4	9	N	4	4	8			69
04	15060	X	14102	-0-	-958	-0-	14098	2	4	9	N	4	4	8			69
05	15649	X	15649	-0-	-0-	-0-	15649	2			N	-0-					69
*06	14333	X	14333	-0-	-0-	-0-	14333	2			N	-0-					69

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357

01	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2673	2	3	9	N	3	3	8			3
02	2291	X	2011	-0-	-280	-0-	2010	2	1	9	N	1	1	8			3
03	2449	X	2410	-0-	-39	-0-	2408	2	2	9	N	2	2	8			3
04	2580	X	1785	-0-	-795	-0-	1784	2	1	9	N	1	1	8			3
05	2666	X	1860	-0-	-806	-0-	1859	2	1	9	N	1	1	8			3
06	2580	X	2297	-0-	-283	-0-	2296	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

01	1550	N	1239	-0-	-311	-0-	1236	2	3	9	N	3					28
02	1218	N	1045	-0-	-173	-0-	1043	2	2	9	N	2	1	8			29
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1779	2	2	9	N	2	2	8			29
04	1200	N	775	-0-	-425	-0-	774	2	1	9	N	1	1	8			29
05	1116	N	859	-0-	-257	-0-	858	2	1	9	N	1	1	8			29
06	1710	N	668	-0-	-1042	-0-	667	2	1	9	N	1	1	8			29

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

01	100125	X	100125	-0-	-0-	-0-	99602	2	523	9	N	475	572	1	1	8	187
02	93792	X	93792	-0-	-0-	-0-	93132	2	660	9	N	600	564	1	1	8	222
03	98301	X	97963	-0-	-338	-0-	97315	2	648	9	N	589	562	1	2	8	247
04	96900	X	95022	-0-	-1878	-0-	94388	2	634	9	N	576	557	1	4	8	262
05	100254	X	99619	-0-	-635	-0-	98962	2	657	9	N	597	563	1			296
06	97020	X	95948	-0-	-1072	-0-	95350	2	598	9	N	544	741	1			99

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

01	17856	X	7735	-0-	-10121	-0-	7662	2	73	9	N	66	175	1	16	8	91
02	16704	X	11360	-0-	-5344	-0-	11228	2	132	9	N	120	49	8			162
03	17856	X	5346	-0-	-12510	-0-	5283	2	63	9	N	57	150	1	32	8	37
04	15330	X	5445	-0-	-9885	-0-	5383	2	62	9	N	56	19	8			74
05	12152	X	4908	-0-	-7244	-0-	4825	2	83	9	N	75	26	8			123
06	11760	X	9599	-0-	-2161	-0-	9524	2	75	9	N	68	153	1	10	8	28

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

01	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					68
02	986	X	772	-0-	-214	-0-	772	2			N	-0-					68
03	2015	X	629	-0-	-1386	-0-	629	2			N	-0-					68
04	1950	X	849	-0-	-1101	-0-	848	2	1	9	N	1	1	8			68
05	2015	X	824	-0-	-1191	-0-	809	2	15	9	N	14					82
06	1650	X	1046	-0-	-604	-0-	1045	2	1	9	N	1	1	8			82

HALEY, J. E. 29 WELL #: 1 RRCID -> 215363 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 17760 PERF.13100 - 17520

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5780	-0-	-699	-0-	5780	2			N	-0-					58
02	5974	X	5910	-0-	-64	-0-	5907	2	3	9	N	3	3	8			58
03	6386	X	5461	-0-	-925	-0-	5460	2	1	9	N	1	1	8			58
04	5580	X	5487	-0-	-93	-0-	5485	2	2	9	N	2	2	8			58
05	6324	X	5955	-0-	-369	-0-	5952	2	3	9	N	3	3	8			58
06	6120	X	5406	-0-	-714	-0-	5405	2	1	9	N	1	1	8			58

GILLS 6 WELL #: 1 RRCID -> 215436 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15026 - 16673

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713

01	1829	X	1773	-0-	-56	-0-	1773	2			N	-0-					16
02	1856	X	1217	-0-	-639	-0-	1217	2			N	-0-					16
03	1984	X	1621	-0-	-363	-0-	1620	2	1	9	N	1	1	8			16
04	1920	X	1629	-0-	-291	-0-	1627	2	2	9	N	2	2	8			16
05	1767	X	1247	-0-	-520	-0-	1243	2	4	9	N	4	4	8			16
06	1710	X	1317	-0-	-393	-0-	1294	2	23	9	N	21	1	8			36

APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

*07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					3
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					3
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	782	2	1	9	N	1	1	8			3
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					3
*05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					3
06	750	N	639	-0-	-111	-0-	639	2			N	-0-					3

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562

01	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	2970	2	128	9	N	116					305
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2972	2	1	9	N	1					306
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3166	2	1	9	N	1					307
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					307
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3092	2	1	9	N	1					308
*06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					308

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	775	X	627	-0-	-148	-0-	627	2			N	-0-					72
*08	874	X	874	-0-	-0-	-0-	873	2	1	9	N	1	1	8			72
*09	600	X	522	-0-	-78	-0-	521	2	1	9	N	1	1	8			72
*10	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					72
*11	840	X	811	-0-	-29	-0-	811	2			N	-0-					72
*12	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					72
*01	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					72
*02	783	X	750	-0-	-33	-0-	750	2			N	-0-					72
*03	1209	X	977	-0-	-232	-0-	976	2	1	9	N	1	1	8			72
*04	1170	X	791	-0-	-379	-0-	790	2	1	9	N	1	1	8			72
05	1209	X	890	-0-	-319	-0-	889	2	1	9	N	1	1	8			72
06	1110	X	969	-0-	-141	-0-	966	2	3	9	N	3	3	8			72

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284

01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					7
02	203	X	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					7
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					7

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
06	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

01	17546	X	15827	-0-	-1719	-0-	15821	2	6	9	N	5	5	8			20
02	18065	X	18065	-0-	-0-	-0-	18063	2	2	9	N	2	2	8			20
03	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	18294	2	14	9	N	13	13	8			20
04	18921	X	18921	-0-	-0-	-0-	18889	2	32	9	N	29	29	8			20
05	18924	X	18924	-0-	-0-	-0-	18891	2	33	9	N	30	30	8			20
06	18120	X	16791	-0-	-1329	-0-	16758	2	33	9	N	30	30	8			20

APC 28-5 WELL #: 1 RRCID -> 220319 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 17810 PERF.15660 - 17598

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1557	2	9	9	N	8	7	8			190
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1358	2	6	9	N	5	4	8			191
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1070	2	9	9	N	8	8	8			191
04	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	2			N	-0-					191
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					191
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					191

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	2			N	-0-					53
02	9048	X	8815	-0-	-233	-0-	8815	2			N	-0-					53
03	9548	X	9369	-0-	-179	-0-	9369	2			N	-0-					53
04	9390	X	9081	-0-	-309	-0-	9081	2			N	-0-					53
05	9703	X	9542	-0-	-161	-0-	9542	2			N	-0-					53
06	9390	X	9147	-0-	-243	-0-	9147	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
01	4123	X	1611	-0-	-2512	-0-	1610	2	1	9	N	1					19
02	3857	X	1612	-0-	-2245	-0-	1612	2			N	-0-					19
03	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2559	2	3	9	N	3	3	8			19
04	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					19
05	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					19
*06	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6452	2	1	9	N	1	1	8			19

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					36
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	244	2	2	9	N	2	2	8			36
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					36
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					36
05	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	2			N	-0-					36
06	180	N	39	-0-	-141	-0-	39	2			N	-0-					36

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
01	9827	X	9615	-0-	-212	-0-	9613	2	2	9	N	2	2	8			11
02	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9317	2	3	9	N	3	3	8			11
03	10354	X	8766	-0-	-1588	-0-	8759	2	7	9	N	6	6	8			11
04	10020	X	7029	-0-	-2991	-0-	7028	2	1	9	N	1	1	8			11
05	10354	X	8935	-0-	-1419	-0-	8921	2	14	9	N	13	13	8			11
06	9630	X	9306	-0-	-324	-0-	9298	2	8	9	N	7	7	8			11

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
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1198	2	13	9	N	12	12	8			3
02	1015	N	887	-0-	-128	-0-	884	2	3	9	N	3	3	8			3
03	1426	N	877	-0-	-549	-0-	870	2	7	9	N	6	6	8			3
04	1170	N	936	-0-	-234	-0-	933	2	3	9	N	3	3	8			3
05	961	N	515	-0-	-446	-0-	513	2	2	9	N	2	2	8			3
06	840	N	331	-0-	-509	-0-	331	2			N	-0-					3

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	904	-0-	-88	-0-	904	2			N	-0-					-0-
02	928	N	708	-0-	-220	-0-	705	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1090	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	867	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1022	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	960	N	893	-0-	-67	-0-	890	2	3	9	N	3	3	8			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ANDERSON '11' WELL #: 2 RRCID -> 225124 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 17840 PERF.15242 - 17313

01	2077 X	1259	-0-	-818	-0-	1259	2			N	-0-					48
02	1943 X	1085	-0-	-858	-0-	1083	2	2	9	N	2	2	8			48
03	1488 X	1361	-0-	-127	-0-	1358	2	3	9	N	3	3	8			48
04	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1772	2	8	9	N	7	7	8			48
05	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1544	2	9	9	N	8	8	8			48
*06	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					48

WEYMAN 18 WELL #: 1 RRCID -> 225227 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 17206 PERF.13406 - 16638

01	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2555	2	35	9	N	32	137	1			41
02	522 X	211	-0-	-311	-0-	205	2	6	9	N	5					46
03	2883 X	836	-0-	-2047	-0-	796	2	40	9	N	36	1	8			81
04	2790 X	377	-0-	-2413	-0-	375	2	2	9	N	2	2	8			81
05	2883 X	411	-0-	-2472	-0-	408	2	3	9	N	3	3	8			81
06	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	15					96

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570

01	19189 X	12516	-0-	-6673	-0-	12515	2	1	9	N	1					139
02	37910 X	37910	-0-	-0-	-0-	37909	2	1	9	N	1	1	8			139
03	47785 X	47785	-0-	-0-	-0-	47783	2	2	9	N	2	2	8			139
04	47978 X	47978	-0-	-0-	-0-	47975	2	3	9	N	3	3	8			139
05	50470 X	50470	-0-	-0-	-0-	50466	2	4	9	N	4	4	8			139
*06	45974 X	45974	-0-	-0-	-0-	45972	2	2	9	N	2	2	8			139

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

01	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6295	2	1	9	N	1	1	8			14
02	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	6011	2	1	9	N	1	1	8			14
03	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	8038	2	2	9	N	2	2	8			14
04	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	7756	2	46	9	N	42	1	8			55
05	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7976	2	6	9	N	5	5	8			55
06	7770 X	7686	-0-	-84	-0-	7683	2	3	9	N	3	3	8			55

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826

01	8215 X	5648	-0-	-2567	-0-	5647	2	1	9	N	1					193
02	7685 X	4637	-0-	-3048	-0-	4636	2	1	9	N	1	1	8			193
03	8215 X	4500	-0-	-3715	-0-	4500	2			N	-0-					193
04	5460 X	2928	-0-	-2532	-0-	2928	2			N	-0-					193
05	5642 X	2512	-0-	-3130	-0-	2512	2			N	-0-					193
06	5460 X	5137	-0-	-323	-0-	5137	2			N	-0-					193

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
*07	5921	X	3622	-0-	-2299	-0-	578	1	3044	2	N	-0-					7
*08	4991	X	1475	-0-	-3516	-0-	1475	2			N	-0-					7
*09	4290	X	2455	-0-	-1835	-0-	2455	2			N	-0-					7
*10	4433	X	2173	-0-	-2260	-0-	2172	2	1	9	N	1	1	8			7
*11	3690	X	2586	-0-	-1104	-0-	2586	2			N	-0-					7
*12	3627	X	2189	-0-	-1438	-0-	2189	2			N	-0-					7
*01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					7
*02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					7
*03	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2862	2	1	9	N	1	1	8			7
*04	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					7
05	3472	X	3419	-0-	-53	-0-	3417	2	2	9	N	2	2	8			7
06	3360	X	3049	-0-	-311	-0-	3048	2	1	9	N	1	1	8			7

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613

*07	5301	X	4513	-0-	-788	-0-	174	1	4339	2	N	-0-					61
*08	5301	X	2596	-0-	-2705	-0-	2596	2			N	-0-					61
*09	5820	X	3175	-0-	-2645	-0-	3175	2			N	-0-					61
*10	6014	X	2824	-0-	-3190	-0-	2824	2			N	-0-					61
*11	5820	X	2574	-0-	-3246	-0-	2574	2			N	-0-					61
*12	4526	X	2128	-0-	-2398	-0-	2128	2			N	-0-					61
*01	3286	X	1672	-0-	-1614	-0-	1672	2			N	-0-					61
*02	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					61
*03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					61
*04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					61
05	3751	X	2752	-0-	-999	-0-	2752	2			N	-0-					61
06	3630	X	2736	-0-	-894	-0-	2736	2			N	-0-					61

GILLS 15 WELL #: 1 RRCID -> 228692 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 17755 PERF.15278 - 17139

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526

*07	4030	X	242	-0-	-3788	-0-	242	2			N	-0-					26
*08	4030	X	333	-0-	-3697	-0-	333	2			N	-0-					26
*09	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					26
*10	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			N	-0-					26
*11	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	12663	2	4	9	N	4	4	8			26
*12	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	12202	2			N	-0-					26
*01	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	11518	2	1	9	N	1	1	8			26
*02	12238	X	5873	-0-	-6365	-0-	5872	2	1	9	N	1	1	8			26
*03	13082	X	7066	-0-	-6016	-0-	7062	2	4	9	N	4	4	8			26
*04	12660	X	7212	-0-	-5448	-0-	7210	2	2	9	N	2	2	8			26
05	12214	X	11888	-0-	-326	-0-	11886	2	2	9	N	2	2	8			26
*06	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	12003	2			N	-0-					26

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578

01	3038	X	2953	-0-	-85	-0-	2953	2			N	-0-					133
02	2842	X	2741	-0-	-101	-0-	2741	2			N	-0-					133
03	3007	X	2856	-0-	-151	-0-	2856	2			N	-0-					133
04	2910	X	2750	-0-	-160	-0-	2750	2			N	-0-					133
05	2976	X	2851	-0-	-125	-0-	2851	2			N	-0-					133
06	2850	X	2739	-0-	-111	-0-	2739	2			N	-0-					133

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1104	2	8	9	N	7	6	8			28
02	1131	N	328	-0-	-803	-0-	328	2			N	-0-					28
03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2476	2	12	9	N	11	11	8			28
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2267	2	13	9	N	12	12	8			28
05	341	N	13	-0-	-328	-0-	13	2			N	-0-					28
06	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					28

ANDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 228825 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14090 - 17395

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	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

*07	64046	X	55847	-0-	-8199	-0-	1	1	55845	2	N	1	1	8			30
							1	9									
*08	61132	X	51634	-0-	-9498	-0-	51634	2			N	-0-					30
*09	57270	X	55302	-0-	-1968	-0-	55301	2	1	9	N	1	1	8			30
*10	58466	X	55678	-0-	-2788	-0-	40	1	55638	2	N	-0-					30
*11	56580	X	55093	-0-	-1487	-0-	142	1	54951	2	N	-0-					30
*12	58715	X	58715	-0-	-0-	-0-	130	1	58585	2	N	-0-					30
*01	57133	X	51984	-0-	-5149	-0-	56	1	51928	2	N	-0-					30
*02	55225	X	55225	-0-	-0-	-0-	55225	2			N	-0-					30
*03	58714	X	58103	-0-	-611	-0-	58101	2	2	9	N	2	2	8			30
*04	56820	X	55155	-0-	-1665	-0-	55153	2	2	9	N	2	2	8			30
05	59024	X	57107	-0-	-1917	-0-	57107	2			N	-0-					30
06	57120	X	55211	-0-	-1909	-0-	55211	2			N	-0-					30

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236

01	2604	X	2288	-0-	-316	-0-	2288	2			N	-0-					44
02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2794	2	1	9	N	1	1	8			44
03	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11453	2	6	9	N	5	5	8			44
04	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	11443	2	6	9	N	5	5	8			44
05	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10233	2	7	9	N	6	6	8			44
*06	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8891	2	4	9	N	4	4	8			44

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026

01	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	10051	2	70	9	N	64	2	8			175
02	12499	X	7255	-0-	-5244	-0-	7222	2	33	9	N	30	5	8			200
03	13361	X	5429	-0-	-7932	-0-	5418	2	11	9	N	10	2	8			208
04	12930	X	5051	-0-	-7879	-0-	5041	2	10	9	N	9	169	1	3	8	45
05	10106	X	4603	-0-	-5503	-0-	4590	2	13	9	N	12	3	8			54
06	9780	X	4260	-0-	-5520	-0-	4252	2	8	9	N	7	1	8			60

BRUNSON C25-23 WELL #: 1 RRCID -> 229057 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 16209 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2016 - PLUGGED 03/14/16

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNIVERSITY 19-26 WELL #: 1 RRCID -> 230319 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 17796 PERF.17169 - 17318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166

01	33597 X	33597	-0-	-0-	-0-	33368	2	229	9	N	208	308	1	3	8	71
02	34597 X	30097	-0-	-4500	-0-	29870	2	227	9	N	206	9	8			268
03	36983 X	30115	-0-	-6868	-0-	29892	2	223	9	N	203	180	1	10	8	281
04	33390 X	30836	-0-	-2554	-0-	30711	2	125	9	N	114	165	1	15	8	215
05	34503 X	31210	-0-	-3293	-0-	30989	2	221	9	N	201	184	1	19	8	213
06	32520 X	25897	-0-	-6623	-0-	25865	2	32	9	N	29	8	8			234

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718

01	6138 X	3096	-0-	-3042	-0-	3096	2			N	-0-					181
02	5075 X	2743	-0-	-2332	-0-	2743	2			N	-0-					181
03	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	8077	2	3	9	N	3	3	8			181
04	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					181
05	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					181
06	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					181

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483

01	56431 X	56431	-0-	-0-	-0-	56293	2	138	9	N	125	4	8			313
02	54781 X	50024	-0-	-4757	-0-	49819	2	205	9	N	186	346	1	7	8	146
03	58559 X	52190	-0-	-6369	-0-	51967	2	223	9	N	203	164	1	14	8	171
04	56670 X	51228	-0-	-5442	-0-	51009	2	219	9	N	199	174	1	24	8	172
05	56420 X	51336	-0-	-5084	-0-	51146	2	190	9	N	173	153	1			192
06	54600 X	35955	-0-	-18645	-0-	35847	2	108	9	N	98	161	1			129

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

01	868 N	509	-0-	-359	-0-	507	2	2	9	N	2	2	8			10
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1891	2	1	9	N	1	1	8			10
03	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1735	2	2	9	N	2	2	8			10
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					10
05	2015 N	302	-0-	-1713	-0-	302	2			N	-0-					10
06	1680 N	242	-0-	-1438	-0-	241	2	1	9	N	1	1	8			10

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114

01	65596 X	59239	-0-	-6357	-0-	59238	2	1	9	N	1					27
02	61364 X	53032	-0-	-8332	-0-	53030	2	2	9	N	2					29
03	65596 X	52813	-0-	-12783	-0-	52801	2	12	9	N	11	3	8			37
04	57330 X	49132	-0-	-8198	-0-	49128	2	4	9	N	4					41
05	59241 X	48420	-0-	-10821	-0-	48359	2	61	9	N	55	1	8			95
06	57330 X	43751	-0-	-13579	-0-	43730	2	21	9	N	19					114

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GALAPAGOS 53-2-29 WELL #: 1 RRCID -> 235410 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 17452 PERF.15508 - 17291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424

01	16337	X	14810	-0-	-1527	-0-	14799	2	11	9	N	10	4	8			138
02	15283	X	14159	-0-	-1124	-0-	14155	2	4	9	N	4	4	8			138
03	16337	X	14030	-0-	-2307	-0-	13953	2	77	9	N	70	7	8			201
04	14670	X	13757	-0-	-913	-0-	13736	2	21	9	N	19	150	1	19	8	51
05	15128	X	14887	-0-	-241	-0-	14854	2	33	9	N	30	18	8			63
06	14640	X	13616	-0-	-1024	-0-	13507	2	109	9	N	99	2	8			160

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	812	2	121	9	N	110	110	8			-0-
02	1102	N	58	-0-	-1044	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1161	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	900	N	27	-0-	-873	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	210	-0-	-930	-0-	208	2	2	9	N	2	2	8			-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

01	14539	X	12762	-0-	-1777	-0-	12672	2	90	9	N	82	169	1	1	8	92
02	13601	X	11575	-0-	-2026	-0-	11490	2	85	9	N	77	160	1	1	8	8
03	14236	X	14236	-0-	-0-	-0-	14140	2	96	9	N	87	1	8			94
04	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	14051	2	76	9	N	69	156	1	3	8	4
05	14198	X	13911	-0-	-287	-0-	13817	2	94	9	N	85	2	8			87
06	13770	X	12935	-0-	-835	-0-	12881	2	54	9	N	49	1	8			135

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

01	2759	X	2337	-0-	-422	-0-	2331	2	6	9	N	5	5	8			263
02	2784	X	2515	-0-	-269	-0-	2507	2	8	9	N	7	7	8			263
03	2976	X	2628	-0-	-348	-0-	2626	2	2	9	N	2	2	8			263
04	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3312	2	21	9	N	19	19	8			263
05	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4290	2	56	9	N	51	51	8			263
06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					263

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

*07	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					15
*08	26454	X	26454	-0-	-0-	-0-	26454	2			N	-0-					15
*09	25648	X	25648	-0-	-0-	-0-	25648	2			N	-0-					15
*10	34526	X	34526	-0-	-0-	-0-	34526	2			N	-0-					15
*11	38115	X	38115	-0-	-0-	-0-	38115	2			N	-0-					15
*12	41056	X	41056	-0-	-0-	-0-	41056	2			N	-0-					15
*01	23436	X	23436	-0-	-0-	-0-	23436	2			N	-0-					15
*02	36859	X	33518	-0-	-3341	-0-	33518	2			N	-0-					15
*03	41044	X	30682	-0-	-10362	-0-	30682	2			N	-0-					15
*04	39720	X	7789	-0-	-31931	-0-	7789	2			N	-0-					15
05	41044	X	7017	-0-	-34027	-0-	7017	2			N	-0-					15
06	34680	X	6238	-0-	-28442	-0-	6238	2			N	-0-					15

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2524	-0-	-359	-0-	2524	2			N	-0-					58
02	2697	X	2341	-0-	-356	-0-	2341	2			N	-0-					58
03	2883	X	2532	-0-	-351	-0-	2532	2			N	-0-					58
04	2550	X	2436	-0-	-114	-0-	2436	2			N	-0-					58
05	2542	X	2511	-0-	-31	-0-	2511	2			N	-0-					58
06	2460	X	2088	-0-	-372	-0-	2088	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

01	39172	X	39172	-0-	-0-	-0-	39122	2	50	9	N	45	14	8			168
02	43826	X	43826	-0-	-0-	-0-	43399	2	427	9	N	388	170	1	35	8	351
03	40687	X	40687	-0-	-0-	-0-	40106	2	581	9	N	528	517	1	50	8	312
04	37920	X	34284	-0-	-3636	-0-	33747	2	537	9	N	488	494	1	36	8	270
05	42594	X	42178	-0-	-416	-0-	41677	2	501	9	N	455	359	1	36	8	330
*06	41249	X	41249	-0-	-0-	-0-	40791	2	458	9	N	416	503	1	67	8	176

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

01	2604	X	1933	-0-	-671	-0-	1933	2			N	-0-					61
02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2306	2	9	9	N	8					69
03	2945	N	2316	-0-	-629	-0-	2316	2			N	-0-					69
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					69
05	2480	N	1860	-0-	-620	-0-	1860	2			N	-0-					69
06	2250	N	2107	-0-	-143	-0-	2107	2			N	-0-					69

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776

01	27420	X	1297	-0-	-26123	-0-	1297	2			N	-0-					14
02	1972	X	323	-0-	-1649	-0-	323	2			N	-0-					14
03	2108	X	174	-0-	-1934	-0-	174	2			N	-0-					14
04	2040	X	178	-0-	-1862	-0-	178	2			N	-0-					14
05	2108	X	118	-0-	-1990	-0-	118	2			N	-0-					14
06	1260	X	257	-0-	-1003	-0-	257	2			N	-0-					14

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

*07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					119
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					119
*09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2204	2	1	9	N	1	1	8			119
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*11	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-					119
*12	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					119
*01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					119
*02	2900	N	5350	-0-	2450	2450	5341	2	9	9	N	8	8	8			119
*03	3100	N	18308	-0-	15208	17658	18294	2	14	9	N	13	13	8			119
*04	3000	N	19529	-0-	16529	34187	19518	2	11	9	N	10	10	8			119
*05	53945	X	19758	-0-	-34187	-0-	19746	2	12	9	N	11	11	8			119
*06	18144	X	18144	-0-	-0-	-0-	18136	2	8	9	N	7	6	8			120

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400 X	4605	-0-	-7795	-0-	4604	2	1	9	N	1	1	8			80
02	11600 X	4559	-0-	-7041	-0-	4558	2	1	9	N	1	1	8			80
03	12400 X	6737	-0-	-5663	-0-	6731	2	6	9	N	5	4	8			81
04	6870 X	5910	-0-	-960	-0-	5904	2	6	9	N	5	5	8			81
05	4867 X	4653	-0-	-214	-0-	4647	2	6	9	N	5	5	8			81
06	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					81

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

01	5394 X	4468	-0-	-926	-0-	4468	2			N	-0-					15
02	5046 X	4131	-0-	-915	-0-	4130	2	1	9	N	1	1	8			15
03	5394 X	4173	-0-	-1221	-0-	4172	2	1	9	N	1	1	8			15
04	5130 X	4359	-0-	-771	-0-	4358	2	1	9	N	1	1	8			15
05	4650 X	4020	-0-	-630	-0-	4019	2	1	9	N	1					16
06	4320 X	3979	-0-	-341	-0-	3979	2			N	-0-					16

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

*07	2077 N	1386	-0-	-691	-0-	1386	2			N	-0-					16
*08	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					16
*09	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					16
*10	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					16
*11	2520 N	2381	-0-	-139	-0-	2381	2			N	-0-					16
*12	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					16
*01	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					16
*02	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					16
*03	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2971	2	1	9	N	1	1	8			16
*04	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2584	2	1	9	N	1	1	8			16
05	2604 N	2559	-0-	-45	-0-	2559	2			N	-0-					16
*06	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					16

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244

01	52967 X	52967	-0-	-0-	-0-	52795	2	172	9	N	156	2	8					194
02	47562 X	47562	-0-	-0-	-0-	47406	2	156	9	N	142	187	1	4	8			145
03	52266 X	47696	-0-	-4570	-0-	47502	2	194	9	N	176	191	1	7	8			123
04	51270 X	46821	-0-	-4449	-0-	46646	2	175	9	N	159	188	1	8	8			86
*05	52979 X	47790	-0-	-5189	-0-	47622	2	168	9	N	153	177	1					62
06	51270 X	43614	-0-	-7656	-0-	43462	2	152	9	N	138	175	1					25

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	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

01	30185 X	30185	-0-	-0-	-0-	30085	2	100	9	N	91	165	1			91
02	28145 X	28145	-0-	-0-	-0-	28064	2	81	9	N	74					165
03	30100 X	30100	-0-	-0-	-0-	30097	2	3	9	N	3					168
04	29220 X	20112	-0-	-9108	-0-	20112	2			N	-0-					168
05	30194 X	15387	-0-	-14807	-0-	15387	2			N	-0-					168
*06	29220 X	20213	-0-	-9007	-0-	20184	2	29	9	N	26					194

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400

01	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2			N	-0-					36
02	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-					36
03	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					36
04	8340	X	7996	-0-	-344	-0-	7996	2			N	-0-					36
05	8649	X	8040	-0-	-609	-0-	8040	2			N	-0-					36
06	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					N	NO RPT					36

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370

01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	431	2	76	9	N	69	8	8			84
02	406	N	244	-0-	-162	-0-	197	2	47	9	N	43	4	8			123
03	124	N	32	-0-	-92	-0-	30	2	2	9	N	2	2	8			123
04	480	N	205	-0-	-275	-0-	204	2	1	9	N	1	1	8			123
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	422	2	4	9	N	4	4	8			123
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					123

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					16
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					16
*09	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	2			N	-0-					16
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					16
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					16
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					16
*01	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					16
*02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					16
*03	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	2			N	-0-					16
*04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					16
05	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					16
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					16

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853

01	4433	X	3850	-0-	-583	-0-	3849	2	1	9	N	1					194
02	4147	X	3619	-0-	-528	-0-	3619	2			N	-0-					194
03	4433	X	3855	-0-	-578	-0-	3855	2			N	-0-					194
04	4020	X	3268	-0-	-752	-0-	3268	2			N	-0-					194
05	3875	X	2723	-0-	-1152	-0-	2722	2	1	9	N	1	145	1			50
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					50

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 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
01	1054	N	598	-0-	-456	-0-	598	2			N	-0-					184
02	551	N	410	-0-	-141	-0-	410	2			N	-0-					184
03	775	N	466	-0-	-309	-0-	466	2			N	-0-					184
04	570	N	227	-0-	-343	-0-	226	2	1	9	N	1	1	8			184
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					184
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					184

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25048	X	24069	-0-	-979	-0-	23929	2	140	9	N	127	183	1			310
02	23432	X	23297	-0-	-135	-0-	23068	2	229	9	N	208	191	1	4	8	323
03	25048	X	23627	-0-	-1421	-0-	23224	2	403	9	N	366	372	1	2	8	315
04	23490	X	22116	-0-	-1374	-0-	22113	2	3	9	N	3	3	8			315
05	24893	X	22306	-0-	-2587	-0-	22067	2	239	9	N	217	353	1	4	8	175
06	24090	X	19894	-0-	-4196	-0-	19678	2	216	9	N	196	166	1	2	8	203

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					120
02	3161	X	2543	-0-	-618	-0-	2543	2			N	-0-					120
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					120
04	3960	X	2289	-0-	-1671	-0-	2289	2			N	-0-					120
05	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					120
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					120

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	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
*07	52295	X	14492	-0-	-37803	-0-	14491	2	1	9	N	1	1	8			88
*08	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					88
*09	2700	X	495	-0-	-2205	-0-	495	2			N	-0-					88
*10	2790	X	574	-0-	-2216	-0-	573	2	1	9	N	1	1	8			88
*11	2700	X	712	-0-	-1988	-0-	711	2	1	9	N	1	1	8			88
*12	2790	X	974	-0-	-1816	-0-	974	2			N	-0-					88
*01	2790	X	1293	-0-	-1497	-0-	1293	2			N	-0-					88
*02	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					88
*03	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					88
*04	1260	X	1127	-0-	-133	-0-	1127	2			N	-0-					88
*05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					88
06	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	1119	2			N	-0-					88

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
01	67797	X	67639	-0-	-158	-0-	67285	2	354	9	N	322	379	1			248
02	82427	X	82427	-0-	-0-	-0-	81888	2	539	9	N	490	567	1	7	8	164
03	85821	X	85821	-0-	-0-	-0-	85279	2	542	9	N	493	372	1	4	8	281
04	74216	X	74216	-0-	-0-	-0-	73757	2	459	9	N	417	376	1	1	8	321
05	81158	X	76056	-0-	-5102	-0-	75605	2	451	9	N	410	380	1	4	8	347
06	78540	X	70687	-0-	-7853	-0-	70087	2	600	9	N	545	535	1	3	8	354

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1860	X	228	-0-	-1632	-0-	228	2			N	-0-					173
*08	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					173
*09	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4559	2	1	9	N	1	1	8			173
*10	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5312	2	1	9	N	1	1	8			173
*11	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5443	2	1	9	N	1	1	8			173
*12	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					173
*01	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					173
*02	5249	X	4630	-0-	-619	-0-	4628	2	2	9	N	2	2	8			173
*03	5735	X	4363	-0-	-1372	-0-	4363	2			N	-0-					173
*04	5550	X	3729	-0-	-1821	-0-	3727	2	2	9	N	2	2	8			173
05	5735	X	3600	-0-	-2135	-0-	3598	2	2	9	N	2	2	8			173
06	5280	X	3446	-0-	-1834	-0-	3446	2			N	-0-					173

HALEY, J.E. 24 WELL #: 3 RRCID -> 257575 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 17600 PERF.16374 - 17402

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050

01	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					17
02	1479	X	882	-0-	-597	-0-	882	2			N	-0-					17
03	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					17
04	1620	X	1177	-0-	-443	-0-	1177	2			N	-0-					17
05	1674	X	1480	-0-	-194	-0-	1480	2			N	-0-					17
06	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					17

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350

01	6665	X	5614	-0-	-1051	-0-	1488	1	4126	3	N	-0-					-0-
02	5713	X	5521	-0-	-192	-0-	1392	1	4129	3	N	-0-					-0-
03	6107	X	5998	-0-	-109	-0-	1488	1	4510	3	N	-0-					-0-
04	5910	X	5582	-0-	-328	-0-	1440	1	4142	3	N	-0-					-0-
05	6076	X	5709	-0-	-367	-0-	1488	1	4221	3	N	-0-					-0-
06	5790	X	5436	-0-	-354	-0-	1440	1	3996	3	N	-0-					-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

01	19685	X	19470	-0-	-215	-0-	1488	1	17982	3	N	-0-					-0-
02	27144	X	20878	-0-	-6266	-0-	1392	1	19486	3	N	-0-					-0-
03	29016	X	16628	-0-	-12388	-0-	1488	1	15140	3	N	-0-					-0-
04	28080	X	23551	-0-	-4529	-0-	1440	1	22111	3	N	-0-					-0-
05	25761	X	15105	-0-	-10656	-0-	1488	1	13617	3	N	-0-					-0-
06	21600	X	7192	-0-	-14408	-0-	1440	1	5752	3	N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	37	1	311	3	N	-0-			37
02	261	N	194	-0-	-67	-0-	35	1	159	3	N	-0-			37
03	279	N	93	-0-	-186	-0-	37	1	56	3	N	-0-			37
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	36	1	491	3	N	-0-			37
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	37	1	938	3	N	-0-			37
*06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	36	1	810	3	N	-0-			37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20826	X	20826	-0-	-0-	-0-	1705	1	19121	3	N	-0-			-0-
02	19134	X	19134	-0-	-0-	-0-	1595	1	17539	3	N	-0-			-0-
03	15528	X	15528	-0-	-0-	-0-	1705	1	13823	3	N	-0-			-0-
04	21189	X	21189	-0-	-0-	-0-	1650	1	19539	3	N	-0-			-0-
05	22670	X	22670	-0-	-0-	-0-	1705	1	20965	3	N	-0-			-0-
*06	22243	X	22243	-0-	-0-	-0-	1650	1	20593	3	N	-0-			-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	1321	-0-	-105	-0-	37	1	1284	3	N	-0-			-0-
02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	35	1	3195	3	N	-0-			-0-
03	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	37	1	4607	3	N	-0-			-0-
04	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	36	1	4600	3	N	-0-			-0-
05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	37	1	3825	3	N	-0-			-0-
*06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	36	1	5703	3	N	-0-			-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	37	1	175	3	N	-0-			-0-
02	87	N	67	-0-	-20	-0-	35	1	32	3	N	-0-			-0-
03	186	N	58	-0-	-128	-0-	37	1	21	3	N	-0-			-0-
04	210	N	47	-0-	-163	-0-	36	1	11	3	N	-0-			-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	37	1	20	3	N	-0-			-0-
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	36	1	26	3	N	-0-			-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	205	-0-	-694	-0-	37	1	168	3	N	-0-			-0-
02	841	N	324	-0-	-517	-0-	35	1	289	3	N	-0-			-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	37	1	1139	3	N	-0-			-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	36	1	999	3	N	-0-			-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	37	1	749	3	N	-0-			-0-
06	870	N	829	-0-	-41	-0-	36	1	793	3	N	-0-			-0-

IMPETRO OPERATING LLC 423519
SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			19
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
*04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-			19
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	527	N	352	-0-	-175	-0-	92	1	260	2	N	-0-				-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	87	1	197	2	N	-0-				-0-
03	403	N	325	-0-	-78	-0-	93	1	232	2	N	-0-				-0-
04	330	N	182	-0-	-148	-0-	53	1	129	2	N	-0-				-0-
05	310	N	239	-0-	-71	-0-	59	1	181	2	N	-0-				-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	90	1	183	2	N	-0-				-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				155
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	138	1		31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22				53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7				60

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

01	2957	X	1433	-0-	-1524	-0-	1433	2			N	-0-				-0-
02	1798	X	320	-0-	-1478	-0-	320	2			N	-0-				-0-
03	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-				-0-
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-				-0-
*05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-				-0-
*06	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-				-0-

MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
WARD GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 250702 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13449 - 14283

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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

01	15314	X	11319	-0-	-3995	-0-	11319	3			N	-0-				-0-
02	DLQ G-10		11888	-0-	11888	11888	11888	3			N	-0-				-0-
03	24666	X	12778	-0-	-11888	-0-	12778	2			N	-0-				-0-
04	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	2			N	-0-				-0-
05	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	13953	2			N	-0-				-0-
06	12360	X	11140	-0-	-1220	-0-	11140	2			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
01	6758 X	5331	-0-	-1427	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4524	-0-	4524	4524	4524	3			N	-0-					-0-
03	8874 X	4350	-0-	-4524	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
04	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
05	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
06	5160 X	3352	-0-	-1808	-0-	3352	2			N	-0-					-0-

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570

01	3751 X	3492	-0-	-259	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3712	-0-	3712	3712	3712	3			N	-0-					-0-
03	8262 X	4550	-0-	-3712	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
04	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
05	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
06	4380 X	4291	-0-	-89	-0-	4291	2			N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	12985 X	12985	-0-	-0-	-0-	12984	3	1	9	N	1					40
02	12710 X	12710	-0-	-0-	-0-	12651	3	59	9	N	54					94
03	14455 X	14455	-0-	-0-	-0-	14376	2	79	9	N	72					166
04	12142 X	12142	-0-	-0-	-0-	12133	2	9	9	N	8					174
05	14220 X	14220	-0-	-0-	-0-	14217	2	3	9	N	3					177
*06	16112 X	16112	-0-	-0-	-0-	16048	2	64	9	N	58					235

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

01	23726 X	23726	-0-	-0-	-0-	23726	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	23724	-0-	23724	23724	23724	3			N	-0-					-0-
03	46681 X	22957	-0-	-23724	-0-	22957	2			N	-0-					-0-
04	17343 X	17343	-0-	-0-	-0-	17343	2			N	-0-					-0-
05	27125 X	21481	-0-	-5644	-0-	21481	2			N	-0-					-0-
06	24540 X	22621	-0-	-1919	-0-	22621	2			N	-0-					-0-

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

01	2821 X	2111	-0-	-710	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2280	-0-	2280	2280	2280	3			N	-0-					-0-
03	1100 N	2461	-0-	1361	3641	2461	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	2235	-0-	-765	2876	2235	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	2590	-0-	-510	2366	2590	2			N	-0-					-0-
*06	3000 N	2594	-0-	-406	1960	2594	2			N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

01	28298 X	28298	-0-	-0-	-0-	28298	3			N	-0-					33
02	DLQ G-10	29787	-0-	29787	29787	29787	3			N	-0-					33
03	63603 X	33816	-0-	-29787	-0-	33815	2	1	9	N	1					34
04	26120 X	26120	-0-	-0-	-0-	26120	2			N	-0-					34
05	31837 X	19547	-0-	-12290	-0-	19547	2			N	-0-					34
06	32730 X	31984	-0-	-746	-0-	31984	2			N	-0-					34

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
01	24490 X	19426	-0-	-5064	-0-	19426	3			N	-0-					52
02	DLQ G-10	18405	-0-	18405	18405	18405	3			N	-0-					52
03	41708 X	23303	-0-	-18405	-0-	23303	2			N	-0-					52
04	19045 X	19045	-0-	-0-	-0-	19045	2			N	-0-					52
05	22067 X	22067	-0-	-0-	-0-	22067	2			N	-0-					52
*06	22221 X	22221	-0-	-0-	-0-	22221	2			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

01	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			N	-0-					455
02	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4242	3	2	9	N	2	2	8			455
03	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4200	3	158	9	N	144	1	8			598
04	2820 X	1652	-0-	-1168	-0-	1652	3			N	-0-					598
05	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			N	-0-					598
06	2820 X	924	-0-	-1896	-0-	924	3			N	-0-					598

MITCHELL 42 WELL #: 1 RRCID -> 212051 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14237 - 15720

*07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					303
*08	155 N	3	-0-	-152	-0-	3	3			N	-0-					303
*09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					303
*10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					303
*11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					303
*12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					303
*01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					303
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					303
*03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					303
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					303
*05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					303
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	19	3	5	4	N	-0-					303

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346

01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056

01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					171
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1491	3	1	9	N	1	1	8			171
03	1581 N	885	-0-	-696	-0-	16	1	869	3	N	-0-					171
04	1440 N	91	-0-	-1349	-0-	91	3			N	-0-					171
05	1581 N	887	-0-	-694	-0-	887	3			N	-0-					171
06	870 N	232	-0-	-638	-0-	232	3			N	-0-					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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

01	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	3			N	-0-					369
02	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					369
03	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3			N	-0-	313	1			56
04	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			N	-0-					56
05	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-					56
*06	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	-0-					56

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

01	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	9431	2			N	-0-					36
02	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	8819	3	1	9	N	1	1	8			36
03	9338 X	9338	-0-	-0-	-0-	634	1	8704	3	N	-0-					36
04	8910 X	8874	-0-	-36	-0-	8874	3			N	-0-					36
05	9207 X	6787	-0-	-2420	-0-	6787	3			N	-0-					36
06	8910 X	8869	-0-	-41	-0-	8869	3			N	-0-					36

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555

01	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					89
02	1566 X	601	-0-	-965	-0-	599	3	2	9	N	2	2	8			89
03	1674 N	1494	-0-	-180	-0-	63	1	1431	3	N	-0-					89
04	1620 N	7	-0-	-1613	-0-	7	3			N	-0-	1	1			88
05	651 N	1	-0-	-650	-0-	1	4			N	-0-					88
06	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					88

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669

01	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					102
02	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2427	3	4	9	N	4	4	8			102
03	3100 N	3890	-0-	790	790	264	1	3624	3	N	2	2	8			102
						2	9									
04	3000 N	3699	-0-	699	1489	3699	3			N	-0-					102
05	3100 N	3822	-0-	722	2211	3822	3			N	-0-					102
*06	5910 X	3699	-0-	-2211	-0-	3699	3			N	-0-					102

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

01	12028 X	11027	-0-	-1001	-0-	11027	2			N	-0-					125
02	13113 X	13113	-0-	-0-	-0-	13109	3	4	9	N	4	4	8			125
03	12517 X	12517	-0-	-0-	-0-	617	1	11899	3	N	1	1	8			125
						1	9									
04	11519 X	11519	-0-	-0-	-0-	11519	3			N	-0-					125
05	11842 X	11278	-0-	-564	-0-	11278	3			N	-0-					125
*06	11492 X	11492	-0-	-0-	-0-	11492	3			N	-0-					125

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					85
02	3306	X	3221	-0-	-85	-0-	3221	3			N	-0-					85
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	3			N	-0-					85
04	3420	X	3306	-0-	-114	-0-	3304	3	2	9	N	2					87
05	3441	X	1767	-0-	-1674	-0-	1767	3			N	-0-					87
06	3420	X	2998	-0-	-422	-0-	2998	3			N	-0-					87

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
01	2015	X	759	-0-	-1256	-0-	759	2			N	-0-					138
02	870	X	348	-0-	-522	-0-	348	3			N	-0-					138
03	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-	53	1			85
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-	35	1			50
05	372	N	106	-0-	-266	-0-	106	3			N	-0-					50
06	1200	N	121	-0-	-1079	-0-	121	3			N	-0-					50

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
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					362
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					362
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					362
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					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
01	8711	X	8605	-0-	-106	-0-	8605	3			N	-0-					330
02	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8013	3	1	9	N	1	1	8			330
03	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	403	1	7865	3	N	44					374
							48	9									
04	7980	X	6416	-0-	-1564	-0-	317	1	6099	2	N	-0-					374
05	8246	X	6879	-0-	-1367	-0-	6879	3			N	-0-					374
06	7980	X	6765	-0-	-1215	-0-	6765	3			N	-0-					374

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
01	2790	X	2548	-0-	-242	-0-	2492	2	56	9	N	51					344
02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4642	3	1	9	N	1	1	8			344
03	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	190	1	2601	3	N	48					392
							53	9									
04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3772	3	28	9	N	25					417
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3090	3	28	9	N	25					442
*06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3700	3	11	9	N	10					452

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2016 - P/A 02/19/16

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6150	X	4386	-0-	-1764	-0-	4368	2	18	9	N	16					1295
02	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4223	3	21	9	N	19	2	8			1312
03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	273	1	3753	3	N	152	138	1			1326
							167	9									
04	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6246	3	18	9	N	16					1342
05	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6266	3	34	9	N	31					1373
*06	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5682	3	17	9	N	15					1388

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
01	5642	X	2442	-0-	-3200	-0-	2442	3			N	-0-					427
02	4988	X	2322	-0-	-2666	-0-	2322	3			N	-0-					427
03	5332	X	2282	-0-	-3050	-0-	2282	3			N	-0-					427
04	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3			N	-0-					427
05	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	3			N	-0-					427
*06	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4549	3	53	9	N	48					475

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
01	26412	X	24287	-0-	-2125	-0-	24275	2	12	9	N	11					527
02	23150	X	23150	-0-	-0-	-0-	23147	3	3	9	N	3	3	8			527
03	24997	X	24997	-0-	-0-	-0-	1693	1	23235	3	N	63	1	8			589
							69	9									
04	23549	X	23549	-0-	-0-	-0-	23513	3	36	9	N	33					622
05	23839	X	23516	-0-	-323	-0-	23480	3	36	9	N	33					655
*06	23197	X	23197	-0-	-0-	-0-	23197	3			N	-0-					655

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2857	3	3	9	N	3					133
02	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2073	3	17	9	N	15					148
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	243	1	3341	3	N	-0-					148
04	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					148
05	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					148
*06	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					148

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	10943	X	8750	-0-	-2193	-0-	8665	2	85	9	N	77					1321
*08	10974	X	9751	-0-	-1223	-0-	9751	2			N	-0-					1321
*09	10470	X	10456	-0-	-14	-0-	10456	2			N	-0-					1321
*10	10819	X	9473	-0-	-1346	-0-	9473	2			N	-0-					1321
*11	9600	X	8868	-0-	-732	-0-	8868	2			N	-0-					1321
*12	10819	X	7025	-0-	-3794	-0-	7025	2			N	-0-					1321
*01	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	11303	2			N	-0-					1321
*02	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	9492	3	2	9	N	2	2	8			1321
*03	9486	X	5537	-0-	-3949	-0-	376	1	5161	3	N	-0-					1321
*04	9330	X	9323	-0-	-7	-0-	9323	3			N	-0-					1321
*05	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	10691	3			N	-0-					1321
06	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					N	NO RPT					1321

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			N	-0-					281
02	2726	X	1522	-0-	-1204	-0-	1522	3			N	-0-					281
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					281
04	2820	X	2119	-0-	-701	-0-	2119	3			N	-0-					281
05	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			N	-0-					281
06	2820	X	1776	-0-	-1044	-0-	1776	3			N	-0-					281

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15942 - 17474

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

UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233

01	8494	X	7202	-0-	-1292	-0-	7202	2			N	-0-					187
02	7917	X	7166	-0-	-751	-0-	7166	3			N	-0-					187
03	7626	X	7352	-0-	-274	-0-	499	1	6853	3	N	-0-					187
04	6960	X	6529	-0-	-431	-0-	6529	3			N	-0-					187
05	7657	X	5993	-0-	-1664	-0-	5993	3			N	-0-					187
06	7410	X	5377	-0-	-2033	-0-	5377	3			N	-0-					187

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486

01	22444	X	19256	-0-	-3188	-0-	19256	3			N	-0-					51
02	17232	X	17232	-0-	-0-	-0-	17231	3	1	9	N	1	1	8			51
03	18104	X	17585	-0-	-519	-0-	746	1	16839	3	N	-0-					51
04	17520	X	16863	-0-	-657	-0-	16863	3			N	-0-					51
05	18104	X	17883	-0-	-221	-0-	17883	3			N	-0-					51
*06	19698	X	19698	-0-	-0-	-0-	19698	3			N	-0-					51

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324

01	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					159
02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			N	-0-					159
03	5766	X	5633	-0-	-133	-0-	239	1	5394	3	N	-0-					159
04	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	3			N	-0-					159
05	5766	X	5569	-0-	-197	-0-	5569	3			N	-0-					159
06	5580	X	5347	-0-	-233	-0-	5347	3			N	-0-					159

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	T. A.		4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					55
05	T. A.		1746	-0-	1746	1750	1744	3	2	9	N	2					57
*06	T. A.		2519	-0-	2519	4269	2518	3	1	9	N	1					58

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207

01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5904 - 6776

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

01	2825 N	2812	-0-	-13	-0-	2812	3			N	-0-					900
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					900
03	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					900
04	1380 N	3	-0-	-1377	-0-	3	3			N	-0-					900
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	2	3	3	N	-0-					900
*06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	3	7	4	N	-0-					900

UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219

01	4371 X	3645	-0-	-726	-0-	3600	3	45	9	N	41					102
02	3944 X	2955	-0-	-989	-0-	2953	3	2	9	N	2	2	8			102
03	4216 X	1686	-0-	-2530	-0-	1686	3			N	-0-					102
04	3810 X	3132	-0-	-678	-0-	3132	3			N	-0-					102
05	3658 X	2626	-0-	-1032	-0-	2626	3			N	-0-					102
06	3540 X	2716	-0-	-824	-0-	2593	3	123	9	N	112					214

UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902

01	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					52
02	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5081	3	2	9	N	2	2	8			52
03	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	346	1	4747	3	N	1	1	8			52
						1	9									
04	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	4878	3	322	9	N	293					345
05	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					345
06	2070 X	1247	-0-	-823	-0-	1247	3			N	-0-					345

UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572

01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					92
*06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					92

UNIVERSITY 20-39 WELL #: 1 RRCID -> 238878 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15954 - 16551

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	3			N	-0-					53
02	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	3			N	-0-					53
03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3			N	-0-					53
04	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	3			N	-0-					53
05	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	3			N	-0-					53
*06	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4598	3	180	9	N	164					217

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

01	2449	X	724	-0-	-1725	-0-	724	3			N	-0-					47
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					47
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					47
04	690	N	236	-0-	-454	-0-	236	3			N	-0-					47
*05	744	N	196	-0-	-548	-0-	196	4			N	-0-					47
*06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					47

MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	3000	N	3536	-0-	536	536	3536	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					184
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					184
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	N	-0-					184
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					184
*06	360	N	233	-0-	-127	-0-	233	3			N	-0-					184

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

01	12152	X	11587	-0-	-565	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	10542	-0-	-826	-0-	10542	3			N	-0-					-0-
03	11749	X	11166	-0-	-583	-0-	758	1	10408	3	N	-0-					-0-
04	11220	X	10286	-0-	-934	-0-	10286	3			N	-0-					-0-
05	11594	X	9426	-0-	-2168	-0-	9426	3			N	-0-					-0-
06	11220	X	6880	-0-	-4340	-0-	6880	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-	21	1			33
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					33
*06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					33

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	1113	-0-	-6389	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
02	783	X	50	-0-	-733	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	3			N	-0-					-0-
04	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
05	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	3			N	-0-					-0-
*06	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					199
02	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					199
03	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					199
04	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					199
05	1643	X	1041	-0-	-602	-0-	1041	3			N	-0-					199
*06	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					199

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21390	X	15565	-0-	-5825	-0-	15565	2			N	-0-					312
02	21086	X	21086	-0-	-0-	-0-	21052	3	34	9	N	31					343
03	22940	X	-0-	-0-	-22940	-0-					N	-0-					343
04	23840	X	23840	-0-	-0-	-0-	23840	3			N	-0-					343
05	23992	X	23992	-0-	-0-	-0-	23992	3			N	-0-					343
*06	22659	X	22659	-0-	-0-	-0-	22659	3			N	-0-					343

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
01	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	11028	2			N	-0-					38
02	16867	X	16867	-0-	-0-	-0-	16863	3	4	9	N	4	4	8			38
03	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	926	1	12706	3	N	1	1	8			38
							1	9									
04	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	10807	3			N	-0-					38
05	16492	X	16492	-0-	-0-	-0-	16492	3			N	-0-					38
*06	14360	X	14360	-0-	-0-	-0-	14360	3			N	-0-					38

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

01	10168 X	8937	-0-	-1231	-0-	8937	3			N	-0-			32
02	9512 X	8271	-0-	-1241	-0-	8271	3			N	-0-			32
03	10168 X	8839	-0-	-1329	-0-	8839	3			N	-0-			32
04	9120 X	8972	-0-	-148	-0-	8972	3			N	-0-			32
05	9021 X	8585	-0-	-436	-0-	8585	3			N	-0-			32
06	8640 X	7630	-0-	-1010	-0-	7630	3			N	-0-			32

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

01	837 N	561	-0-	-276	-0-	561	2			N	-0-			25
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-			25
03	558 N	102	-0-	-456	-0-	7	1	95	3	N	-0-			25
04	540 N	3	-0-	-537	-0-	3	3			N	-0-			25
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-			25
*06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1289	3	8	9	N	7			32

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

01	5394 X	3140	-0-	-2254	-0-	3121	3	19	9	N	17			300
02	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4945	3	12	9	N	11	2	8	309
03	3100 X	1501	-0-	-1599	-0-	1501	3			N	-0-			309
04	3000 X	2179	-0-	-821	-0-	2171	3	8	9	N	7			316
05	3100 X	1635	-0-	-1465	-0-	1589	3	46	9	N	42			358
06	3000 X	1879	-0-	-1121	-0-	1843	3	36	9	N	33			391

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 2 RRCID -> 248769 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 17691 PERF.15284 - 17345

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUNSON C26-16 WELL #: 1 RRCID -> 249289 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 17790 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2014 - P&A 09/14/14

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1	-0-	-3068	-0-	1	1			N	-0-					78
02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					78
03	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					78
04	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	4			N	-0-					78

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99865	X	99865	-0-	-0-	-0-	99865	2			N	-0-					225
02	90945	X	90945	-0-	-0-	-0-	90945	3			N	-0-					225
03	119945	X	119945	-0-	-0-	-0-	119945	3			N	-0-					225
04	122004	X	122004	-0-	-0-	-0-	122004	3			N	-0-					225
05	110171	X	110171	-0-	-0-	-0-	110171	3			N	-0-					225
*06	112903	X	112903	-0-	-0-	-0-	112903	3			N	-0-					225

AVARY 121 WELL #: 1 RRCID -> 253058 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14153 PERF.12296 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					187
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

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
01	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					499
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					499
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					499
04	3000	N	3950	-0-	950	950	3950	3			N	-0-					499
05	2356	N	1406	-0-	-950	-0-	1406	3			N	-0-					499
*06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					499

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					222
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					222
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	3	5	4	N	-0-					222

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7812	X	7226	-0-	-586	-0-	733	1	6493	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	6985	-0-	-323	-0-	717	1	6268	2	N	-0-					-0-
03	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	792	1	7076	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	7224	-0-	-246	-0-	722	1	6502	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	6306	-0-	-1165	-0-	607	1	5699	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	6737	-0-	-883	-0-	707	1	6030	2	N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	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

01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					114
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	196	2	N	-0-					114
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

GILLS 8 WELL #: 2 RRCID -> 277794 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 16465 PERF.14836 - 16382

01	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	613	1	7859	2	N	-0-					98
02	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	680	1	8682	2	N	1	1	8			98
							1	9									
03	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	536	1	5946	2	N	-0-					98
04	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	1063	1	7913	2	N	-0-					98
05	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	1456	1	6992	2	N	5	5	8			98
							6	9									
*06	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	1065	1	4722	2	N	9	9	8			98
							10	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

01	960		439	-0-	-521	8636	439	3			N	-0-					-0-
02	928		290	-0-	-638	7998	290	3			N	-0-					-0-
03	992		846	-0-	-146	7852	842	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	960		560	-0-	-400	7452	560	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	496	-0-	-2604	4848	496	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	543	-0-	-2457	2391	543	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST 22 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 044088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 167 RRCID -> 034648 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778

01	10013	X	7483	-0-	-2530	-0-	7483	3			Y	-0-					-0-
02	9193	X	8916	-0-	-277	-0-	8916	3			Y	-0-					-0-
03	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	10085	3			Y	-0-					-0-
04	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9236	3			Y	-0-					-0-
05	9517	X	9024	-0-	-493	-0-	9024	3			Y	-0-					-0-
06	9600	X	7000	-0-	-2600	-0-	7000	3			Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

01	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
*06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5					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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECO IV, LLC 557076
HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533

01	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	31	1	3243	2	N	515	526	1			282
						567	9									
02	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	29	1	2800	2	N	443	546	1			179
						487	9									
03	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	31	1	3217	2	N	552	533	1			198
						607	9									
04	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	30	1	3062	2	N	521	535	1			184
						573	9									
05	2666 X	2649	-0-	-17	-0-	31	1	2110	2	N	462	351	1			295
						508	9									
*06	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	30	1	2973	2	N	456	534	1			217
						502	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2691	N	2622	-0-	-69	-0-	2607	3	15	9	N	14					56
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2065	3	3	9	N	3					59
03	2542	X	2242	-0-	-300	-0-	2228	3	14	9	N	13					72
04	2460	X	1840	-0-	-620	-0-	1832	3	8	9	N	7					79
05	2542	X	1614	-0-	-928	-0-	1606	3	8	9	N	7					86
06	2460	X	1866	-0-	-594	-0-	1858	3	8	9	N	7					93

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

01	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10465	3	31	9	N	28					156
02	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9601	3	33	9	N	30					186
03	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10108	3	34	9	N	31	165	1			52
04	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9632	3	31	9	N	28					80
05	10075	X	9814	-0-	-261	-0-	9789	3	25	9	N	23					103
06	9750	X	9402	-0-	-348	-0-	9381	3	21	9	N	19					122

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

01	3100	N	3435	-0-	335	980	3435	3			N	-0-					153
02	2441	N	1461	-0-	-980	-0-	1458	3	3	9	N	3					156
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3621	3	9	9	N	8					164
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3245	3	14	9	N	13	155	1			22
05	2945	X	2396	-0-	-549	-0-	2396	3			N	-0-					22
06	2850	X	656	-0-	-2194	-0-	656	3			N	-0-					22

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

01	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1654	-0-	-173	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1660	-0-	-107	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1720	-0-	-80	-0-	1720	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 10 RRCID -> 199659 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11398 - 11405

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

HAMON (DELAWARE) 38581 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
VAQUÈRO OPERATING 882776
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 085163 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5384 - 5944

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	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

01	4247	X	2899	-0-	-1348	-0-	2899	2		N	-0-					-0-
02	2726	X	2547	-0-	-179	-0-	2547	2		N	-0-					-0-
03	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2		N	-0-					-0-
04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2		N	-0-					-0-
*05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2		N	-0-					-0-
06	3030	X	2995	-0-	-35	-0-	2995	2		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

01	6820	X	6725	-0-	-95	-0-	6725	3		N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6191	-0-	6191	6191	6191	3		N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6604	-0-	6604	12795	6604	3		N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6383	-0-	6383	19178	6383	3		N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		6563	-0-	6563	25741	6563	3		N	-0-					-0-
06	T. A.		6342	-0-	6342	32083	6342	3		N	-0-					-0-

HAMON (ELLENBERGER) //CONT.// 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	6523	-0-	-1289	-0-	6523	3			N	-0-					-0-
02		DLQ G-10	6420	-0-	6420	6420	6420	3			N	-0-					-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6420					N	-0-					-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6420					N	-0-					-0-
*05	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMON (5270) 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES "AU" FEE WELL #: 2 RRCID -> 039981 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5210 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	84	-0-	-164	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	116	N	34	-0-	-82	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6789	X	4929	-0-	-1860	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
02	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	3613	-0-	-2401	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	2254	-0-	-3566	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
*05	7068	X	1632	-0-	-5436	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	5369	-0-	-1471	-0-	5369	2			N	-0-					-0-

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	5427	-0-	-3160	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
02	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	4234	-0-	-2493	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	3208	-0-	-3302	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
*05	7719	X	2248	-0-	-5471	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6415	-0-	-1055	-0-	6415	2			N	-0-					-0-

HARRISON RANCH (MORROW) 39270 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LINEBERRY BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119898 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 1868 PERF. 1209 - 1868

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

HEADLEE (DEVONIAN) 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 019957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11880 - 12158

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 019959 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12035 - 12150

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 019962 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365

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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 41 RRCID -> 019966 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11910 - 12096

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 44 RRCID -> 019969 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 61 RRCID -> 019973 COMPL. DATE 07/27/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 64 RRCID -> 019976 COMPL. DATE 04/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 81 RRCID -> 019980 COMPL. DATE 12/20/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 91 RRCID -> 019984 COMPL. DATE 01/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 101 RRCID -> 019988 COMPL. DATE 04/10/1959 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 104 RRCID -> 019991 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 105 RRCID -> 019992 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 111 RRCID -> 019993 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 112 RRCID -> 019994 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 019995 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145

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

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 142 RRCID -> 019998 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11905 - 12097

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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 161 RRCID -> 020002 COMPL. DATE 06/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 191 RRCID -> 020005 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 251 RRCID -> 020009 COMPL. DATE 04/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 254 RRCID -> 020012 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 292 RRCID -> 020016 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11780 - 12021

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 311 RRCID -> 020019 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986

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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 315 RRCID -> 020023 COMPL. DATE 09/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 322 RRCID -> 020026 COMPL. DATE 12/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 332 RRCID -> 020030 COMPL. DATE 08/26/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 342 RRCID -> 020033 COMPL. DATE 10/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 362 RRCID -> 020037 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 365 RRCID -> 020040 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11751 - 11956

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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 371 RRCID -> 020044 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11686 - 11896

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 374 RRCID -> 020047 COMPL. DATE 12/23/1962 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 392 RRCID -> 020052 COMPL. DATE 11/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 422H RRCID -> 020055 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11893 - 15677

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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 442 RRCID -> 020059 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11750 - 12043

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 451 RRCID -> 020062 COMPL. DATE 10/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 472 RRCID -> 020071 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11868 - 12070

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 482 RRCID -> 020073 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 494 RRCID -> 020077 COMPL. DATE 12/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 501 RRCID -> 020079 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 511 RRCID -> 020081 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 592 RRCID -> 020086 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 376 RRCID -> 030611 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12160

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 394 RRCID -> 030614 COMPL. DATE 03/12/1963 TOTAL DEPTH 11732 PERF. N/A

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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 317 RRCID -> 031165 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 387 RRCID -> 031168 COMPL. DATE 07/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 393 RRCID -> 031453 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 389 RRCID -> 032056 COMPL. DATE 05/19/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 52 RRCID -> 033633 COMPL. DATE 06/08/1964 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 29 RRCID -> 051033 COMPL. DATE 08/17/1971 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968

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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2010 RRCID -> 084739 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 145 RRCID -> 110890 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12091 - 12164

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

01	233761 X	233761	-0-	-0-	-0-	233092	2	669	9	N	608	608	1			-0-
02	213570 X	213570	-0-	-0-	-0-	212809	2	761	9	N	692	692	1			-0-
03	236622 X	236622	-0-	-0-	-0-	235688	2	934	9	N	849	849	1			-0-
04	236860 X	236860	-0-	-0-	-0-	235902	2	958	9	N	871	871	1			-0-
05	251082 X	251082	-0-	-0-	-0-	250090	2	992	9	N	902	902	1			-0-
*06	244836 X	244836	-0-	-0-	-0-	244134	2	702	9	N	638	638	1			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 138903 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4304H RRCID -> 184825 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12015 - 16142

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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVOIAN UNIT WELL #: 3810H RRCID -> 208528 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 223672 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 6701 RRCID -> 243273 COMPL. DATE 12/24/1959 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12043 - 12078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE, N. (DEVONIAN) 39971 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
COG OPERATING LLC 166150
RATLIFF "H" WELL #: 1 RRCID -> 273204 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12082 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	689	3	21	9	Y	19					19
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					19
05	806	N	685	-0-	-121	-0-	685	3			Y	-0-					19
06	690	N	651	-0-	-39	-0-	651	3			Y	-0-					19

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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100) 40172 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MC DIVITT STATE WELL #: 2 RRCID -> 205915 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5213 - 5225

01	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	1			N	-0-					-0-
02	3306	X	2554	-0-	-752	-0-	2554	1			N	-0-					-0-
03	3534	X	2754	-0-	-780	-0-	2754	1			N	-0-					-0-
04	3570	X	2279	-0-	-1291	-0-	2279	1			N	-0-					-0-
05	3689	X	1318	-0-	-2371	-0-	1318	1			N	-0-					-0-
06	3570	X	2280	-0-	-1290	-0-	2280	1			N	-0-					-0-

MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	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

01	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	1			N	-0-					268
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					268
03	682	N	344	-0-	-338	-0-	344	1			N	-0-					268
04	510	N	416	-0-	-94	-0-	416	1			N	-0-					268
05	651	N	200	-0-	-451	-0-	200	1			N	-0-					268
*06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BAKER RESOURCES 044365
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105476 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					89
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					89
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					89
04	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	1774	2			N	-0-					89
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					89
06	1890	N	1552	-0-	-338	-0-	1552	2			N	-0-					89

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1951	2	6	9	N	5					72
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1413	2	39	9	N	35					107
03	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3247	2	17	9	N	15					122
04	2670	X	2515	-0-	-155	-0-	2509	2	6	9	N	5					127
05	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2478	2	7	9	N	6					133
*06	2670	X	2498	-0-	-172	-0-	2474	2	24	9	N	22					155

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					25
02	725	N	697	-0-	-28	-0-	697	2			Y	-0-					25
03	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			Y	-0-					25
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					25
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					25
*06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					25

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

01	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1135	-0-	1135	1135	1135	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1192	-0-	1192	2327	1192	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1149	-0-	1149	3476	1149	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1204	-0-	1204	4680	1204	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1127	-0-	1127	5807	1127	3			N	-0-					-0-

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL) 40172 755 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MCDIVITT-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200649 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 5295 PERF. 4768 - 4832

01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					42
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					42
03	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	1			N	-0-					42
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					42
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	1			N	-0-					42
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					42

NELSON 14 STATE WELL #: 1 RRCID -> 225841 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4857 - 5083

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					101
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36					137
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					165
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					169
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32					201
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	145	1			67

B & B ENERGY 039763
JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658	X	2969	-0-	-689	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	3089	-0-	-333	-0-	3085	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3296	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3364	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMOSA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 195381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.14300 - 14450

01	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
02	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8083	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
04	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7941	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*05	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8207	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-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

01	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1015	-0-	-335	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	797	-0-	-567	-0-	797	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	73	-0-	-1217	-0-	73	3			N	-0-					-0-

HERSHENSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 079215 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.16220 - 16836

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADDOX-WILLBANKS "15" WELL #: 1 RRCID -> 082608 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15817 - 16553

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) //CONT.// 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HERSHENSON "5" WELL #: 1 RRCID -> 173872 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 17303 PERF.16300 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	300	N	64	-0-	-236	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

WJC, INC. 888140
MADDOX 9 WELL #: 1 RRCID -> 274361 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 19637 PERF.14092 - 16568

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		190				N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		190				N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		190				N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		190				N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		190				N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		190				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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

*07	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
*09	421		-0-	-0-	-421		-0-				N	-0-					-0-
*10	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
*11	90	N	-0-	-0-	-90		-0-				N	-0-					-0-
*12	93	N	-0-	-0-	-93		-0-				N	-0-					-0-
*01	155	N	-0-	-0-	-155		-0-				N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

HINYARD (CANYON) 41639 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BUSTOS, MARTIN OIL 112687
HINYARD WELL #: 1 RRCID -> 059711 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7293 - 7297

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	5580	X	1148	-0-	-4432	-0-	1148	3			N	-0-					109
02	0	W	6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					109
03	3627	X	185	-0-	-3442	-0-	185	3			N	-0-					109
04	3510	X	367	-0-	-3143	-0-	367	3			N	-0-					109
05	3627	X	1072	-0-	-2555	-0-	1071	3	1	9	N	1					110
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					110

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
01	744	X	374	-0-	-370	-0-	60	1	314	3	N	-0-					-0-
02	725	X	1	-0-	-724	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	930	X	4	-0-	-926	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	900	X	130	-0-	-770	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	930	X	547	-0-	-383	-0-	60	1	487	3	N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					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
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					261
*09	T. A.	785	-0-	785	785	595	3	190	9	Y	173	85	0			88
10	T. A.	908	-0-	908	1693	833	3	75	9	Y	68	81	0			75
11	T. A.	609	-0-	609	2302	573	3	36	9	Y	33					108
12	3281 R	979	-0-	-2302	-0-	953	3	26	9	Y	24					132
01	1085 #	792	-0-	-293	-0-	792	3			Y	-0-					132
02	1015 #	683	-0-	-332	-0-	465	3	218	9	Y	198	265	0			65
03	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	90					155
*04	930 #	59	-0-	-871	-0-	59	3			Y	-0-					155
*05	992 #	126	-0-	-866	-0-	7	3	119	9	Y	108					108
06	780 #	-0-	-0-	-780	-0-					Y	35					143

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	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

01	2827	2827	-0-	-0-	-0-	2189	1	617	2	N	19					146
						21	9									
02	2610	1177	-0-	-1433	-0-	1095	1	34	2	N	44					190
						48	9									
03	2790	547	-0-	-2243	-0-	547	1			N	-0-					190
04	2700	559	-0-	-2141	-0-	547	1	12	2	N	-0-					190
05	2790	553	-0-	-2237	-0-	547	1	6	9	N	5					195
06	2700	-0-	-0-	-2700	-0-					N	5					195

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

01	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	756	1	4541	3	N	-0-					55
02	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	729	1	4270	3	N	-0-					55
03	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	783	1	3063	3	N	-0-					55
04	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	756	1	2223	3	N	-0-					55
05	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	594	1	1186	3	N	-0-					55
*06	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	702	1	1163	3	N	-0-					55

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HOWE (DEVONIAN) //CONT.// 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22227 X	20175	-0-	-2052	-0-	1092	1	18772	3	N	-0-					-0-
						311	4									
02	20358 X	19705	-0-	-653	-0-	1092	1	18613	3	N	-0-					-0-
03	21762 X	20298	-0-	-1464	-0-	1170	1	19128	3	N	-0-					-0-
04	21060 X	18482	-0-	-2578	-0-	1092	1	17091	3	N	-0-					-0-
						299	4									
05	21762 X	15824	-0-	-5938	-0-	858	1	13505	3	N	-0-					-0-
						1461	4									
06	20370 X	19653	-0-	-717	-0-	1014	1	17413	3	N	-0-					-0-
						1226	4									

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

01	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	7323	3	547	4	N	-0-					-0-
02	7308 X	6734	-0-	-574	-0-	6734	3			N	-0-					-0-
03	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	3			N	-0-					-0-
04	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	8289	3	674	4	N	-0-					-0-
05	7812 X	7765	-0-	-47	-0-	6627	3	1138	4	N	-0-					-0-
*06	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	7293	3	938	4	N	-0-					-0-

HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

01	14985 X	14985	-0-	-0-	-0-	840	1	14145	3	N	-0-					26
02	14123 X	13092	-0-	-1031	-0-	840	1	12252	3	N	-0-					26
03	15097 X	10791	-0-	-4306	-0-	750	1	10041	3	N	-0-					26
04	14675 X	14675	-0-	-0-	-0-	840	1	13835	3	N	-0-					26
05	15097 X	12196	-0-	-2901	-0-	660	1	10408	3	N	-0-					26
						1128	4									
06	14490 X	11870	-0-	-2620	-0-	780	1	10517	3	N	-0-					26
						573	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	540 R	540	-0-	-0-	-0-	534	2	6	9	N	5					188
02	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					188
03	434 #	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					188
04	592 R	592	-0-	-0-	-0-	577	2	15	9	N	14					202
05	527 #	456	-0-	-71	-0-	456	2			N	-0-					202
06	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					202

MOBIL-MCCREA WELL #: 1 RRCID -> 168673 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5055 - 5062

01	558 #	438	-0-	-120	-0-	430	2	8	9	N	7					102
02	522 #	300	-0-	-222	-0-	279	2	21	9	N	19					121
03	434 #	415	-0-	-19	-0-	392	2	23	9	N	21					142
04	474 R	474	-0-	-0-	-0-	433	2	41	9	N	37					179
05	434 #	344	-0-	-90	-0-	305	2	39	9	N	35	168	1			46
06	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					46

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
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					10
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					10
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					10
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			Y	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	1			Y	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			Y	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			Y	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			Y	-0-					-0-
*06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			Y	-0-					-0-

FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2123	-0-	-295	-0-	2123	3			Y	-0-					-0-
02	2262	X	2153	-0-	-109	-0-	2153	3			Y	-0-					-0-
03	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			Y	-0-					-0-
04	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			Y	-0-					-0-
05	2449	X	1641	-0-	-808	-0-	1641	3			Y	-0-					-0-
*06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			Y	-0-					-0-

INEZ (DEEP) 44521 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "Q" WELL #: 4 RRCID -> 122542 COMPL. DATE 11/07/1986 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10906 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-

FEE "Q" WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					265
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					265
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					265
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					265
05	2294	N	2137	-0-	-157	-0-	2137	3			N	-0-					265
06	2310	N	1634	-0-	-676	-0-	1634	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1759	2	17	9	Y	15	16	0			1
02	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	1745	2	14	9	Y	13	13	0			1
03	2263	N	1288	-0-	-975	-0-	1288	2			Y	-0-	1	0			-0-
04	1710	N	1299	-0-	-411	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
*05	1829	N	1191	-0-	-638	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	875	-0-	-385	-0-	875	2			Y	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93	72	1			39
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	95	1			12
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	54	1			27
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	103	90	1			40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	81	1			16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	185	157	1			44

J N T (PENN) 45139 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
7S OIL & GAS, LLC 954992
THIGPIN D WELL #: 102 RRCID -> 211673 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	241					953
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	464					1417
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	207					1624
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	124					1748
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56					1804
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1804

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	#	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					148
02	299	R	299	-0-	-0-	-0-	297	3	2	9	N	2					150
03	341	#	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					150
04	330	#	320	-0-	-10	-0-	318	3	2	9	N	2					152
05	341	#	241	-0-	-100	-0-	240	3	1	9	N	1					153
06	300	#	226	-0-	-74	-0-	225	3	1	9	N	1					154

JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	174	#	149	-0-	-25	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	186	#	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	180	#	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	186	#	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	150	#	94	-0-	-56	-0-	94	3			N	-0-					-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) //CONT.// 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
O.G.P. OPERATING, INC. 617041
JAMESON, JAHEW "A" WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*06	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

01	186	#	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					42
02	174	#	127	-0-	-47	-0-	127	2			N	-0-					42
03	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					42
04	180	#	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					42
05	186	#	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					42
06	150	#	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					42

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

01	4464	#	3869	-0-	-595	-0-	3835	3	34	9	Y	31	31	1			5
02	3857		3513	-0-	-344	-0-	3482	3	31	9	Y	28	29	1			4
03	4123		3725	-0-	-398	-0-	3684	3	41	9	Y	37	34	1			7
04	3840	#	3598	-0-	-242	-0-	3532	3	66	9	Y	60	56	1			11
05	3906	#	2645	-0-	-1261	-0-	2590	3	55	9	Y	50	51	1			10
06	3750	#	1687	-0-	-2063	-0-	1631	3	56	9	Y	51	51	1			10

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

01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					47
02	DLQ G-10		81	-0-	81	81	81	2			Y	-0-					47
03	DLQ G-10		99	-0-	99	180	99	2			Y	-0-					47
04	DLQ G-10		93	-0-	93	273	93	2			Y	-0-					47
*05	350	N	77	-0-	-273	-0-	77	2			Y	-0-					47
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					47

RMB OPERATING LLC 714207
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627

01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	5					184
02	725	X	-0-	-0-	-725	-0-					N	5					189
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	5					194
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	5					199
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					203
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					205

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

01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					38
02	DLQ G-10		121	-0-	121	121	121	2			Y	-0-					38
03	DLQ G-10		149	-0-	149	270	149	2			Y	-0-					38
04	DLQ G-10		139	-0-	139	409	139	2			Y	-0-					38
*05	525	N	116	-0-	-409	-0-	116	2			Y	-0-					38
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					38

JANELLE (WICHITA ALBANY) //CONT.// 45675 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1WA RRCID -> 215089 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6348 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	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

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

JANELLE, SE. (TUBB) 45680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JACK -A- WELL #: 1A RRCID -> 279588 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 5248 - 5362

01	0		70	-0-	70	70	70	3			N	-0-				-0-
02	DELQ PR		145	-0-	145	215	145	3			N	-0-				-0-
03	DELQ PR		147	-0-	147	362	147	3			N	-0-				-0-
04	0	NO RPT		-0-	-0-	362					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT		-0-	-0-	362					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT		-0-	-0-	362					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
I-10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276904 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370

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

KEN REGAN (DELAWARE) 48754 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
7S OIL & GAS, LLC 954992
MITCHELL, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	87 #	38	-0-	-49	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

01	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					122
02	58 #	25	-0-	-33	-0-	25	2			N	-0-					122
03	62 #	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					122
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	69					191
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	27					218
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	26	162	1			82

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

01	3689 X	1187	-0-	-2502	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
02	2001 X	1027	-0-	-974	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
03	2139 X	378	-0-	-1761	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	1470 X	456	-0-	-1014	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	1302 X	295	-0-	-1007	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	1140 X	111	-0-	-1029	-0-	111	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

01	558 N	501	-0-	-57	-0-	65	1	436	2	N	-0-					33
02	493 N	458	-0-	-35	-0-	48	1	410	2	N	-0-					33
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	477	2	N	-0-					33
04	480 N	466	-0-	-14	-0-	29	1	437	2	N	-0-					33
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	29	1	535	2	N	-0-					33
*06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	11	1	535	2	N	-0-					33

KERMIT 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
CAVALCADE OPERATING COMPANY LLC 140522
WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 167564 COMPL. DATE 02/07/1965 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2647 - 3130

01	217 #	166	-0-	-51	-0-	127	2	39	9	N	35					225
02	203 #	150	-0-	-53	-0-	125	2	25	9	N	23	165	1			83
03	217 #	78	-0-	-139	-0-	77	2	1	9	N	1					84
04	210 #	96	-0-	-114	-0-	48	2	48	9	N	44					128
*05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	35					163
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	47					210

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
CAVALCADE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 140522
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FINALY RESOURCES LLC 268323
CLAPP, RAY WELL #: 1 RRCID -> 117425 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

N & B TRANSPORTS 598297
LOVETT, J. C. WELL #: 6W RRCID -> 124210 COMPL. DATE 03/21/1987 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2535 - 2653

01	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
02	58 #	32	-0-	-26	-0-	32	3		N	-0-			-0-
03	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
04	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	36	-0-	36	36	36	3		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-			-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

01	558 #	499	-0-	-59	-0-	499	2		N	-0-			-0-
02	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
03	589 #	508	-0-	-81	-0-	508	2		N	-0-			-0-
04	570 #	530	-0-	-40	-0-	530	2		N	-0-			-0-
05	589 #	588	-0-	-1	-0-	588	2		N	-0-			-0-
06	540 #	471	-0-	-69	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14663 #	14304	-0-	-359	-0-	14088	3	216	9	Y	196	126	1			221
02	13717 #	13093	-0-	-624	-0-	12886	3	207	9	Y	188	137	1			272
03	15314 #	13645	-0-	-1669	-0-	13414	3	231	9	Y	210	272	1			210
04	14820 #	12784	-0-	-2036	-0-	12541	3	243	9	Y	221	141	1			290
05	15314 #	13636	-0-	-1678	-0-	13474	3	162	9	Y	147	145	1			292
*06	13830 #	12289	-0-	-1541	-0-	12111	3	178	9	Y	162	277	1			177

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

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

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

01	15465 R	15465	-0-	-0-	-0-	15321	3	144	9	N	131	81	1			147
02	15201 R	15201	-0-	-0-	-0-	15063	3	138	9	N	125	91	1			181
03	17187 R	17187	-0-	-0-	-0-	17046	3	141	9	N	128	181	1			128
04	14870 R	14870	-0-	-0-	-0-	14540	3	203	4	N	115	89	1			154
						127	9									
05	14052 R	14052	-0-	-0-	-0-	13972	3	80	9	N	73	77	1			150
*06	15506 R	15506	-0-	-0-	-0-	15420	3	86	9	N	78	139	1			89

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

01	4650 #	2932	-0-	-1718	-0-	2897	3	35	9	Y	32					91
02	4350 #	207	-0-	-4143	-0-	122	3	85	9	Y	77	114	1			54
03	4650 #	999	-0-	-3651	-0-	916	3	83	9	Y	75	51	1			78
04	4410 #	2779	-0-	-1631	-0-	2717	3	62	9	Y	56	50	1			84
05	2945 #	1423	-0-	-1522	-0-	1398	3	25	9	Y	23	58	1			49
06	2850 #	2175	-0-	-675	-0-	2122	3	53	9	Y	48					97

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

01	6510 #	3406	-0-	-3104	-0-	3405	3	1	9	Y	1					2
02	4350 #	2213	-0-	-2137	-0-	2211	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	3224 #	1979	-0-	-1245	-0-	1977	3	2	9	Y	2	1	1			2
04	3300 #	1780	-0-	-1520	-0-	1778	3	2	9	Y	2	2	1			2
05	3410 #	2278	-0-	-1132	-0-	2277	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	3300 #	2245	-0-	-1055	-0-	2245	3			Y	-0-					1

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
COCHISE WELL #: 4 RRCID -> 201918 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10539 - 10550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

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

MECO IV, LLC 557076
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 1 L RRCID -> 020279 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	3720 X	2855	-0-	-865	-0-	2831	3	24	9	Y	22			199
02	3335 X	1704	-0-	-1631	-0-	1676	3	28	9	Y	25			224
03	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4211	3	45	9	Y	41			265
04	3390 X	3302	-0-	-88	-0-	3280	3	22	9	Y	20			285
05	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3506	3	39	9	Y	35			320
*06	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3021	3	25	9	Y	23			343

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CARLOW CORP. 132340

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
*06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 29 RRCID -> 195214 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	510	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	525	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	475	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					1
*06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					1

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	240	-0-	-597	-0-	240	3			Y	-0-					11
02	406	N	133	-0-	-273	-0-	133	3			Y	-0-					11
03	558	N	390	-0-	-168	-0-	390	3			Y	-0-					11
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					11
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					11
*06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					11

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	692	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	714	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	711	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	660	N	646	-0-	-14	-0-	645	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	775	N	583	-0-	-192	-0-	583	3			Y	-0-					1
06	690	N	636	-0-	-54	-0-	636	3			Y	-0-					1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1354	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1397	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1392	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1262	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	465	N	250	-0-	-215	-0-	250	3			Y	-0-					1
06	450	N	273	-0-	-177	-0-	273	3			Y	-0-					1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1326	3	11	9	Y	10	10	1			4
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1368	3	9	9	Y	8	8	1			4
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1363	3	6	9	Y	5	5	1			4
04	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	1235	3	6	9	Y	5	5	1			4
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			Y	-0-					4
*06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					4

CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					7
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					7
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					7
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					7
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					7
*06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					7

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CARLOW CORP. //CONT.// 132340
CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					14
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21	3			Y	-0-					14
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					14
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					14
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					14
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 9944

01	3751	X	3019	-0-	-732	-0-	3019	3			Y	-0-					-0-
02	3509	X	2737	-0-	-772	-0-	2737	3			Y	-0-					-0-
03	3410	X	2688	-0-	-722	-0-	2688	3			Y	-0-					-0-
04	3240	X	2472	-0-	-768	-0-	2472	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	1935	-0-	-1227	-0-	1935	3			Y	-0-					-0-
06	2910	X	1077	-0-	-1833	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

01	3131	X	2690	-0-	-441	-0-	2690	3			Y	-0-					-0-
02	2900	X	2140	-0-	-760	-0-	2140	3			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2104	-0-	-996	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2281	-0-	-659	-0-	2281	3			Y	-0-					-0-
05	2883	X	1914	-0-	-969	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-
06	2610	X	975	-0-	-1635	-0-	975	3			Y	-0-					-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2666	N	1853	-0-	-813	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
02	2552	N	1589	-0-	-963	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-
03	2170	N	1563	-0-	-607	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
05	2170	X	1697	-0-	-473	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
06	1800	X	1121	-0-	-679	-0-	1121	3			Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11538 X	11538	-0-	-0-	-0-	11425	3	113	9	Y	103	63	1			115
02	10436 X	10436	-0-	-0-	-0-	10333	3	103	9	Y	94	71	1			138
03	11715 X	11715	-0-	-0-	-0-	11599	3	116	9	Y	105	138	1			105
04	10820 X	10820	-0-	-0-	-0-	10698	3	122	9	Y	111	71	1			145
05	11249 X	11249	-0-	-0-	-0-	11168	3	81	9	Y	74	73	1			146
*06	10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	10763	3	89	9	Y	81	139	1			88

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565 X	3165	-0-	-400	-0-	3125	3	40	9	Y	36	36	1			5
02	3277 X	2962	-0-	-315	-0-	2927	3	35	9	Y	32	33	1			4
03	3503 X	3213	-0-	-290	-0-	3178	3	35	9	Y	32	31	1			5
04	3390 X	3052	-0-	-338	-0-	3020	3	32	9	Y	29	30	1			4
05	3224 X	3062	-0-	-162	-0-	3042	3	20	9	Y	18	19	1			3
06	3120 X	2807	-0-	-313	-0-	2782	3	25	9	Y	23	22	1			4

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
01	2449 N	2396	-0-	-53	-0-	2396	3			Y	-0-					-0-
02	2291 N	2236	-0-	-55	-0-	2236	3			Y	-0-					-0-
03	2418 N	2398	-0-	-20	-0-	2398	3			Y	-0-					-0-
04	2310 N	2257	-0-	-53	-0-	2257	3			Y	-0-					-0-
05	2387 N	2300	-0-	-87	-0-	2300	3			Y	-0-					-0-
06	2310 N	2235	-0-	-75	-0-	2235	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
01	1364 N	1299	-0-	-65	-0-	1265	3	34	9	Y	31	32	1			26
02	1276 N	1174	-0-	-102	-0-	1143	3	31	9	Y	28	31	1			23
03	1364 N	1309	-0-	-55	-0-	1279	3	30	9	Y	27	31	1			19
04	1260 N	911	-0-	-349	-0-	869	3	14	4	Y	25	23	1			21
						28	9									
05	1240 N	990	-0-	-250	-0-	965	3	25	9	Y	23	32	1			12
06	1230 N	1090	-0-	-140	-0-	909	3	155	4	Y	24	26	1			10
						26	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
01	713 N	649	-0-	-64	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	528	3	326	4	Y	-0-					-0-
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
*06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	957	3	175	4	Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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

01	2170 X	987	-0-	-1183	-0-	886	2	101	9	N	92					228
02	2030 X	583	-0-	-1447	-0-	487	2	96	9	N	87	177	1			138
03	1674 X	1206	-0-	-468	-0-	1127	2	79	9	N	72					210
04	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1210	2	89	9	N	81	178	1			113
*05	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1459	2	81	9	N	74					187
*06	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1825	2	89	9	N	81	174	1			94

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

01	3100 N	2666	-0-	-434	351	2666	2			Y	-0-					79
02	2305 N	1954	-0-	-351	-0-	1954	2			Y	-0-					79
03	1798 X	1558	-0-	-240	-0-	1558	2			Y	-0-					79
04	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-	48	1			31
05	1705 X	1635	-0-	-70	-0-	1635	2			Y	-0-					31
*06	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					31

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
05	1550 N	1403	-0-	-147	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
*06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

01	3100 N	3426	-0-	326	651	3371	2	55	9	Y	50					113
02	2900 N	2956	-0-	56	707	2913	2	43	9	Y	39					152
03	3271 X	2564	-0-	-707	-0-	2539	2	25	9	Y	23					175
04	3000 X	2630	-0-	-370	-0-	2623	2	7	9	Y	6	107	1			74
05	3441 X	2620	-0-	-821	-0-	2613	2	7	9	Y	6					80
06	3330 X	2660	-0-	-670	-0-	2656	2	4	9	Y	4					84

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	1013	2			Y	-0-					43
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					43
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					43
04	990	N	767	-0-	-223	-0-	766	2	1	9	Y	1	26	1			17
05	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	2			Y	-0-					17
06	840	N	754	-0-	-86	-0-	754	2			Y	-0-					17

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	58	N	29	-0-	-29	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	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

01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020167 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2426 - 2698

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CAVALCADE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 140522
WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

MCCABE "C" WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 136429 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930

01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-			1
02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3		N	-0-			1
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3		N	-0-			1
04	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3		N	-0-			1
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3		N	-0-			1
*06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3		N	-0-			1

MCCABE "C" WELL #: 3 RRCID -> 136702 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUST OIL & GAS, INC. 448220
BOWER-BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 020168 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JUST OIL 448234
GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

01	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2		N	-0-			-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
*05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
*06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WALTON, J. B. WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2		N	-0-			-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
*05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
*06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

01	558 N	499	-0-	-59	-0-	499	2		N	-0-			-0-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			-0-
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-
*05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			-0-
*06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

01	744	N	650	-0-	-94	-0-	650	2			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
*05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
*06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

01	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 321 RRCID -> 125924 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682

01	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
*05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 328 RRCID -> 126254 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702

01	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

01	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

01	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758

01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

01	1240	N	1104	-0-	-136	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
*05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
*06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
*05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-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
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-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
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1364	N	1217	-0-	-147	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
*05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
*06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-

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
01	775	N	697	-0-	-78	-0-	697	2			N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
*05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-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
01	2325	N	2070	-0-	-255	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
*05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1696	-0-	-524	-0-	1696	2			N	-0-					-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-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
01	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1982	-0-	-33	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
*05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1632	-0-	-318	-0-	1632	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

01	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	2			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
*05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
*06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 29 RRCID -> 153553 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5050 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

01	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

01	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

01	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 309 RRCID -> 167035 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2688 - 2842

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

N & B TRANSPORTS 598297
LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		16	-0-	16	16	16	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		87	-0-	87	103	87	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		73	-0-	73	176	73	3			N	-0-					-0-
05	194	N	18	-0-	-176	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

01	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		170	-0-	170	170	170	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		362	-0-	362	532	362	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		235	-0-	235	767	235	3			Y	-0-					-0-
05	1134	N	367	-0-	-767	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	175	-0-	-185	-0-	175	3			Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
N & B TRANSPORTS //CONT.// 598297
LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	283	-0-	283	283	283	3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	170	-0-	170	453	170	3		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	141	-0-	141	594	141	3		N	-0-			-0-
05	629 N	35	-0-	-594	-0-	35	3		N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-

LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	202	-0-	202	202	202	3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	121	-0-	121	323	121	3		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	101	-0-	101	424	101	3		N	-0-			-0-
05	449 N	25	-0-	-424	-0-	25	3		N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-

RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
MCCUTCHEN, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 020269 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2		N	-0-			-0-
02	87 N	35	-0-	-52	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
*06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

01	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2		N	-0-			-0-
02	87 N	35	-0-	-52	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
*06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: B 2 RRCID -> 020271 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

01	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2		N	-0-			-0-
02	87 N	35	-0-	-52	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
*06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-

MCCUTCHEN, W. A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 116751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2575 - 2600

01	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2		N	-0-			-0-
02	87 N	35	-0-	-52	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
*06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RAW PRODUCTION 694866
ARGO VEST WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	290 N	139	-0-	-151	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	360 N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	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

01	310 N	88	-0-	-222	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	319 N	2	-0-	-317	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	29 N	1	-0-	-28	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	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

01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
05	279 N	231	-0-	-48	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
*06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					47
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-	47	7			-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
05	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
*06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
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
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
*06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
*06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
*06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 11 RRCID -> 124887 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2525 - 2636

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 124888 COMPL. DATE 06/13/1987 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2541 - 2653

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	7			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

01	465 N	300	-0-	-165	-0-	300	2			Y	-0-					40
02	464 N	311	-0-	-153	-0-	311	2			Y	-0-					40
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					40
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					40
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					40
*06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	565	2	2	9	Y	2					42

WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

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

AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

01	155 N	56	-0-	-99	-0-	56	2			N	-0-					61
02	174 N	124	-0-	-50	-0-	124	2			N	-0-					61
03	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					61
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	N	1					62
05	124 N	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-					62
*06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					62

WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529

01	434 N	282	-0-	-152	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
02	493 N	291	-0-	-202	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
*06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	Y	2					2

WALTON, J. B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129969 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

MCCABE, F. P. WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 44 RRCID -> 146605 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2370 - 2472

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 53 RRCID -> 147946 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2416 - 2523

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482

01	341 N	138	-0-	-203	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	319 N	131	-0-	-188	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	341 N	200	-0-	-141	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	180 N	80	-0-	-100	-0-	80	2			N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 103 RRCID -> 160672 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 76 RRCID -> 160988 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2566 - 2625

01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					40
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	123	2	45	9	Y	41					81
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	355	2	59	9	Y	54					135
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	342	2	28	9	Y	25	141	1			19
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	323	2	72	9	Y	65	49	1			35
*06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	352	2	54	9	Y	49					84

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 33 RRCID -> 169026 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 170541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

HALLEY, S. M. WELL #: 304 RRCID -> 177462 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 2600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. 824192
COLBY A WELL #: 4 RRCID -> 127779 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2554 - 2770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*06	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

01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*06	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

01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			Y	-0-					-0-
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			Y	-0-					-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			Y	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			Y	-0-					-0-
*06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	203	N	174	-0-	-29	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	58	N	33	-0-	-25	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	31	-0-	-27	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	510	N	400	-0-	-110	-0-	400	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

01	496	N	379	-0-	-117	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	551	N	337	-0-	-214	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	2			N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670

01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	58	N	18	-0-	-40	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665

01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	58	N	14	-0-	-44	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	261	N	235	-0-	-26	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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

CAMPBELL, SETH WELL #: 21 U RRCID -> 020351 COMPL. DATE 07/31/1959 TOTAL DEPTH 10624 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOPCO, L.P. 082967
BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY 561136
WADDELL "184" WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

01	3193 #	522	-0-	-2671	-0-	522	3	Y	-0-			-0-
02	2987 #	241	-0-	-2746	-0-	241	3	Y	-0-			-0-
03	3193 #	1295	-0-	-1898	-0-	1295	3	Y	-0-			-0-
04	3060 #	1701	-0-	-1359	-0-	1701	3	Y	-0-			-0-
05	1333 #	544	-0-	-789	-0-	544	3	Y	-0-			-0-
06	1260 #	143	-0-	-1117	-0-	143	3	Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. "F" WELL #: 99 RRCID -> 120464 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3328 - 3498

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 8 RRCID -> 136131 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2905 - 3125

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36

PURE-WALTON WELL #: 37 RRCID -> 137033 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2909 - 3036

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 9 RRCID -> 172314 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2945 - 3095

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372 #	18	-0-	-354	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	58 #	8	-0-	-50	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739

01	1458	1421	-0-	-37 B	5680	1392	3	29	9	N	26	26	0			5
02	2900 N	1625	-0-	-1275 B	4405	1597	3	28	9	N	25	26	0			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4405																
03	3100 N	1921	-0-	-1179 B	3226	1886	3	35	9	N	32	34	0			2
04	3000 N	1938	-0-	-1062 B	2164	1906	3	32	9	N	29	30	0			1
05	3100 N	2215	-0-	-885 B	1279	2164	3	51	9	N	46	44	0			3
*06	2936 N	1657	-0-	-1279 B	-0-	1625	3	32	9	N	29	28	0			4

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234

01	1734 N	2640	-0-	906 B	13536	2572	3	68	9	N	62	59	0			12
02	990 N	2916	-0-	1926 B	15462	2838	3	78	9	N	71	71	0			12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 15462																
03	3503 N	2411	-0-	-1092 B	14370	2339	3	72	9	N	65	72	0			5
04	3390	2319	-0-	-1071 B	13299	2245	3	74	9	N	67	69	0			3
05	4278	3187	-0-	-1091 B	12208	3086	3	101	9	N	92	90	0			5
*06	3999	1199	-0-	-2800 B	9408	1168	3	31	9	N	28	30	0			3

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616

01	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	1	-0-	1 B	1	1	4			N	-0-					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 917 RRCID -> 199654 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4492 - 4644

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LOVETT-SINCLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 110889 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1703	3748	-0-	2045 B	7750	3747	3	1	9	Y	1	45	1			9
02	973 N	3423	-0-	2450 B	10200	3423	3			Y	-0-	6	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10200																
03	3441 N	3568	-0-	127 B	10327	3568	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	1851	3352	-0-	1501 B	11828	3351	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3779	3639	-0-	-140 B	11688	3613	3	26	9	Y	24					24
06	3535	3383	-0-	-152 B	11536	3315	3	68	9	Y	62	22	1			64

LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258

01	2717 N	1770	-0-	-947 B	-0-	1562	3	208	9	N	189	194	1			155
02	1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	1597	3	182	9	N	165	184	1			136
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	1552	3	182	9	N	165	187	1			114
04	1320 N	1130	-0-	-190 B	-0-	981	3	16	4	N	121	132	1			103
						133	9									
05	1364 N	1312	-0-	-52 B	-0-	1137	3	175	9	N	159	188	1			74
06	1275 N	816	-0-	-459 B	-0-	617	3	105	4	N	85	123	1			36
						94	9									

STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246

01	31	307	-0-	276 B	276	307	2			N	-0-					-0-
02	18	278	-0-	260 B	536	278	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 536																
03	62	306	-0-	244 B	780	306	2			N	-0-					-0-
04	60	226	-0-	166 B	946	222	3	4	4	N	-0-					-0-
05	62	224	-0-	162 B	1108	224	3			N	-0-					-0-
*06	58 N	246	-0-	188 B	1296	210	3	36	4	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

01	1519	2256	-0-	737 B	200832	2219	2	37	9	N	34	164	1	2	8	44
02	868	1330	-0-	462 B	201294	1301	2	29	9	N	26					70
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 201294																
03	3100 N	2701	-0-	-399 B	200895	2669	2	32	9	N	29					99
04	3000 N	2685	-0-	-315 B	200580	2655	2	30	9	N	27					126
*05	3100 N	2795	-0-	-305 B	200275	2765	2	30	9	N	27					153
*06	3000 N	2649	-0-	-351 B	199924	2623	2	26	9	N	24					177

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038 #	2251	-0-	-787	-0-	2175	3	76	9	N	69					156
02	2900 #	2870	-0-	-30	-0-	2789	3	81	9	N	74	165	0			65
03	3100 #	2458	-0-	-642	-0-	2389	3	69	9	N	63					128
04	3000 #	2422	-0-	-578	-0-	2352	3	70	9	N	64	121	0			71
05	3345 R	3345	-0-	-0-	-0-	3256	3	89	9	N	81					152
06	2970 #	953	-0-	-2017	-0-	929	3	24	9	N	22					174

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3585 R	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
02	4389 R	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
03	3524 R	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
04	2400 #	1590	-0-	-810	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
05	2480 #	1989	-0-	-491	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
06	2400 #	286	-0-	-2114	-0-	286	3			N	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-					56
02	174 #	23	-0-	-151	-0-	23	3			Y	-0-					56
03	186 #	43	-0-	-143	-0-	43	3			Y	-0-					56
04	180 #	34	-0-	-146	-0-	34	3			Y	-0-					56
05	186 #	52	-0-	-134	-0-	52	3			Y	-0-					56
06	150 #	47	-0-	-103	-0-	47	3			Y	-0-					56

BASHARA, M. J. WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

01	1054 #	879	-0-	-175	-0-	879	3			Y	-0-					63
02	986 #	860	-0-	-126	-0-	860	3			Y	-0-					63
03	1054 #	933	-0-	-121	-0-	933	3			Y	-0-					63
04	1020 #	919	-0-	-101	-0-	919	3			Y	-0-					63
05	1085 #	970	-0-	-115	-0-	970	3			Y	-0-					63
06	900 #	670	-0-	-230	-0-	670	3			Y	-0-					63

BASHARA, M. J. WELL #: 37 D RRCID -> 032685 COMPL. DATE 04/22/1947 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	4185 #	3356	-0-	-829	-0-	3356	3			Y	-0-					-0-
02	3886 #	3664	-0-	-222	-0-	3664	3			Y	-0-					-0-
03	3534 #	3040	-0-	-494	-0-	3040	3			Y	-0-					-0-
04	3420 #	1291	-0-	-2129	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-
05	3906 #	1655	-0-	-2251	-0-	1655	3			Y	-0-					-0-
06	3780 #	214	-0-	-3566	-0-	214	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542 #	1237	-0-	-1305	-0-	1101	3	136	4	Y	-0-					-0-
02	1131 #	909	-0-	-222	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
03	2315 R	2315	-0-	-0-	-0-	1521	3	794	4	Y	-0-					-0-
04	2040 #	1476	-0-	-564	-0-	160	3	1316	4	Y	-0-					-0-
05	2108 #	705	-0-	-1403	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
06	2250 #	762	-0-	-1488	-0-	762	3			Y	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

01	5208 #	1346	-0-	-3862	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
02	4727 #	1349	-0-	-3378	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-
03	3658 #	2706	-0-	-952	-0-	2706	3			Y	-0-					-0-
04	2550 #	604	-0-	-1946	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
05	2635 #	846	-0-	-1789	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
06	2610 #	872	-0-	-1738	-0-	872	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

01	2427 R	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			Y	-0-					-0-
02	2145 R	2145	-0-	-0-	-0-	1085	3	1060	4	Y	-0-					-0-
03	4499 R	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			Y	-0-					-0-
04	3960 #	3112	-0-	-848	-0-	3112	3			Y	-0-					-0-
05	4247 #	1484	-0-	-2763	-0-	1484	3			Y	-0-					-0-
06	4350 #	813	-0-	-3537	-0-	813	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 6 E RRCID -> 139703 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9359 - 9364

01	5456	5764	-0-	308	624	5764	3			Y	-0-					-0-
02	5104	5597	-0-	493	1117	5597	3			Y	-0-					-0-
03	5456	7358	-0-	1902	3019	7358	3			Y	-0-					-0-
04	5280	2416	-0-	-2864	155	2416	3			Y	-0-					-0-
05	5456	530	-0-	-4926	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
06	5280	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

01	620 #	264	-0-	-356	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
02	551 #	40	-0-	-511	-0-	20	3	20	4	Y	-0-					-0-
03	310 #	235	-0-	-75	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
04	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
05	279 #	228	-0-	-51	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
*06	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-

BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9342 - 9372

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

01	13780	10042	-0-	-3738	-0-	9989	3	53	4	Y	-0-					-0-
02	27560	2514	-0-	-25046	-0-	2514	3			Y	-0-					-0-
03	27560	11493	-0-	-16067	-0-	11493	3			Y	-0-					-0-
04	27560	10327	-0-	-17233	-0-	10327	3			Y	-0-					-0-
05	11565	11565	-0-	-0-	-0-	11185	3	380	4	Y	-0-					-0-
06	5280	5111	-0-	-169	-0-	4959	3	152	4	Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	10265	-0-	4809	11977	10211	3	54	4	Y	-0-					-0-
02	20204	8227	-0-	-11977	-0-	8227	3			Y	-0-					-0-
03	20204	12075	-0-	-8129	-0-	12075	3			Y	-0-					-0-
04	20204	11071	-0-	-9133	-0-	11071	3			Y	-0-					-0-
05	6988	6988	-0-	-0-	-0-	6761	3	227	4	Y	-0-					-0-
06	5280	6497	-0-	1217	1217	6258	3	239	4	Y	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

01	4278 #	3720	-0-	-558	-0-	3512	3	208	4	Y	-0-					-0-
02	3886 #	1496	-0-	-2390	-0-	58	1	982	3	Y	-0-					-0-
						456	4									
03	3627 #	3078	-0-	-549	-0-	6	1	3072	3	Y	-0-					-0-
04	3600 #	1398	-0-	-2202	-0-	4	1	1394	3	Y	-0-					-0-
05	3720 #	2170	-0-	-1550	-0-	2170	3			Y	-0-					-0-
*06	4322 R	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170

01	3689 #	2515	-0-	-1174	-0-	2515	3			Y	-0-					-0-
02	2958 #	1163	-0-	-1795	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-
03	4330 R	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			Y	-0-					-0-
04	4072 R	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3			Y	-0-					-0-
05	4263 R	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			Y	-0-					-0-
06	3930 #	3430	-0-	-500	-0-	3430	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120

01	5549	5293	-0-	-256	1347	5265	3	28	4	Y	-0-					-0-
02	5191	4151	-0-	-1040	307	4151	3			Y	-0-					-0-
03	5549	6049	-0-	500	807	6049	3			Y	-0-					-0-
04	5370	5356	-0-	-14	793	5356	3			Y	-0-					-0-
05	6990	6197	-0-	-793	-0-	5993	3	204	4	Y	-0-					-0-
06	5370	5574	-0-	204	204	5376	3	198	4	Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160

01	5549	8485	-0-	2936	8102	8441	3	44	4	Y	-0-					-0-
02	14388	6286	-0-	-8102	-0-	6286	3			Y	-0-					-0-
03	14388	9115	-0-	-5273	-0-	9115	3			Y	-0-					-0-
04	14388	7714	-0-	-6674	-0-	7714	3			Y	-0-					-0-
05	11267	11267	-0-	-0-	-0-	10893	3	374	4	Y	-0-					-0-
06	5370	5140	-0-	-230	-0-	4991	3	149	4	Y	-0-					-0-

JENKINS, B.F. ET AL (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 212556 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10059 - 10285

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030 #	2654	-0-	-1376	-0-	2638	3	16	4	Y	-0-					-0-
02	3306 #	1801	-0-	-1505	-0-	1801	3			Y	-0-					-0-
03	3286 #	2662	-0-	-624	-0-	2662	3			Y	-0-					-0-
04	2790 #	2578	-0-	-212	-0-	2578	3			Y	-0-					-0-
05	3098 R	3098	-0-	-0-	-0-	2996	3	102	4	Y	-0-					-0-
*06	2952 R	2952	-0-	-0-	-0-	2847	3	105	4	Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

01	5456	5088	-0-	-368	1060	5061	3	27	4	Y	-0-					-0-
02	5104	1306	-0-	-3798	-0-	1306	3			Y	-0-					-0-
03	5456	5986	-0-	530	530	5986	3			Y	-0-					-0-
04	5280	5465	-0-	185	715	5465	3			Y	-0-					-0-
05	7063	6348	-0-	-715	-0-	6139	3	209	4	Y	-0-					-0-
06	5280	6150	-0-	870	870	5931	3	219	4	Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

01	3817 R	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			Y	-0-					-0-
02	2436 #	984	-0-	-1452	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
03	3069 #	2816	-0-	-253	-0-	2816	3			Y	-0-					-0-
04	3690 #	2527	-0-	-1163	-0-	2527	3			Y	-0-					-0-
05	2883 #	2152	-0-	-731	-0-	2152	3			Y	-0-					-0-
06	2790 #	1235	-0-	-1555	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 235271 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9162 - 9328

01	5456	1914	-0-	-3542	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-
02	5104	4483	-0-	-621	-0-	2443	3	2040	4	Y	-0-					-0-
03	5456	13463	-0-	8007	8007	13463	3			Y	-0-					-0-
04	5280	15127	-0-	9847	17854	15127	3			Y	-0-					-0-
05	32855	15001	-0-	-17854	-0-	13594	3	1407	4	Y	-0-					-0-
06	5280	11151	-0-	5871	5871	11151	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

01	5456	3999	-0-	-1457	-0-	8	1	3910	3	Y	-0-					-0-
						81	4									
02	5104	2717	-0-	-2387	-0-	5	1	2712	3	Y	-0-					-0-
03	5456	4284	-0-	-1172	-0-	16	1	4268	3	Y	-0-					-0-
04	4200 #	3733	-0-	-467	-0-	8	1	3725	3	Y	-0-					-0-
05	3999 #	2312	-0-	-1687	-0-	6	1	2306	3	Y	-0-					-0-
06	4140 #	1115	-0-	-3025	-0-	958	3	157	4	Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

01	5270 #	2877	-0-	-2393	-0-	2862	3	15	4	Y	-0-					-0-
02	4785 #	2260	-0-	-2525	-0-	2260	3			Y	-0-					-0-
03	5115 #	3253	-0-	-1862	-0-	3253	3			Y	-0-					-0-
04	4680 #	2574	-0-	-2106	-0-	2574	3			Y	-0-					-0-
05	3689 #	2977	-0-	-712	-0-	2879	3	98	4	Y	-0-					-0-
06	3150 #	2995	-0-	-155	-0-	2887	3	108	4	Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5456	4189	-0-	-1267	-0-	4189	3			Y	-0-					-0-
02	3480 #	3305	-0-	-175	-0-	3249	3	56	4	Y	-0-					-0-
03	5456	5461	-0-	5	5	5461	3			Y	-0-					-0-
04	4876 R	4871	-0-	-5	-0-	4871	3			Y	-0-					-0-
05	5747	5747	-0-	-0-	-0-	5747	3			Y	-0-					-0-
06	5280	4163	-0-	-1117	-0-	4163	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5456	13283	-0-	7827	14157	27	1	12986	3	Y	-0-					-0-
						270	4									
02	21706	7549	-0-	-14157	-0-	13	1	7536	3	Y	-0-					-0-
03	21706	10830	-0-	-10876	-0-	39	1	10791	3	Y	-0-					-0-
04	21706	10049	-0-	-11657	-0-	21	1	10028	3	Y	-0-					-0-
05	8847	8847	-0-	-0-	-0-	24	1	8823	3	Y	-0-					-0-
06	5280	8180	-0-	2900	2900	7028	3	1152	4	Y	-0-					-0-

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
01	5456	7451	-0-	1995	4310	7451	3			Y	-0-					-0-
02	5104	1949	-0-	-3155	1155	1062	3	887	4	Y	-0-					-0-
03	5456	5509	-0-	53	1208	5509	3			Y	-0-					-0-
04	5280	7817	-0-	2537	3745	7817	3			Y	-0-					-0-
05	11650	7905	-0-	-3745	-0-	7164	3	741	4	Y	-0-					-0-
06	5280	5435	-0-	155	155	5435	3			Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 9337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	5365	-0-	-91	-0-	5365	3			Y	-0-					-0-
02	5104	4555	-0-	-549	-0-	4555	3			Y	-0-					-0-
03	5456	5305	-0-	-151	-0-	5305	3			Y	-0-					-0-
04	5190 #	1464	-0-	-3726	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-
05	5363 #	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					-0-
06	5190 #	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 2 E RRCID -> 272542 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9254 - 9277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	6566	-0-	1110	1799	6566	3			Y	-0-					-0-
02	5104	5765	-0-	661	2460	5765	3			Y	-0-					-0-
03	5456	7185	-0-	1729	4189	7185	3			Y	-0-					-0-
04	5280	2254	-0-	-3026	1163	2254	3			Y	-0-					-0-
05	5456	485	-0-	-4971	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
06	5280	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9454 - 9460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-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

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

PURE-WALTON WELL #: 4EB RRCID -> 275874 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9340 - 9360

01	372 #	22	-0-	-350	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
02	290 #	16	-0-	-274	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
03	248 #	19	-0-	-229	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
04	150 #	7	-0-	-143	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*06	945 R	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 5E RRCID -> 275968 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9432 - 9441

01	5239 #	3216	-0-	-2023	-0-	3216	3			Y	-0-					-0-
02	4495 #	2041	-0-	-2454	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
03	4805 #	2750	-0-	-2055	-0-	2750	3			Y	-0-					-0-
04	3120 #	894	-0-	-2226	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
05	3224 #	217	-0-	-3007	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
06	3120 #	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 14E RRCID -> 279343 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9904 - 9950

01	5456	628	-0-	-4828	12294	534	3	94	4	N	-0-					-0-
02	5104	208	-0-	-4896	7398	106	3	102	4	N	-0-					-0-
03	5456	223	-0-	-5233	2165	223	3			N	-0-					-0-
04	2473 R	308	-0-	-2165	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	4805 #	268	-0-	-4537	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	600 #	220	-0-	-380	-0-	166	3	54	4	N	-0-					-0-

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

01	5456	13552	-0-	8096	30380	13552	2			Y	-0-					-0-
02	42562	12182	-0-	-30380	-0-	12182	2			Y	-0-					-0-
03	42562	27880	-0-	-14682	-0-	27880	2			Y	-0-					-0-
04	42562	19267	-0-	-23295	-0-	19267	2			Y	-0-					-0-
05	16249	16249	-0-	-0-	-0-	16249	2			Y	-0-					-0-
06	5280	9888	-0-	4608	4608	9888	2			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 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
01	5456		-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5456		23439	-0-	17983	20387	23439	2			N	-0-					-0-
02	31247		10860	-0-	-20387	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
03	31247		13941	-0-	-17306	-0-	13941	2			N	-0-					-0-
04	31247		17555	-0-	-13692	-0-	17555	2			N	-0-					-0-
05	5456		1097	-0-	-4359	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
06	5280		690	-0-	-4590	-0-	690	2			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE (ELLEN) UNIT WELL #: 1078 RRCID -> 140884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5456		20451	-0-	14995	25521	20451	2			N	-0-					-0-
02	31956		6435	-0-	-25521	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
03	31956		10106	-0-	-21850	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
04	31956		16291	-0-	-15665	-0-	16291	2			N	-0-					-0-
05	7471		7471	-0-	-0-	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
06	5280		13688	-0-	8408	8408	13688	2			N	-0-					-0-

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456		6821	-0-	1365	4583	6821	2			N	-0-					-0-
02	5104		4309	-0-	-795	3788	4309	2			N	-0-					-0-
03	5456		8709	-0-	3253	7041	8709	2			N	-0-					-0-
04	5280		5922	-0-	642	7683	5922	2			N	-0-					-0-
05	10604		2921	-0-	-7683	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
06	5280		5416	-0-	136	136	5416	2			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	#	611	-0-	-691	-0-	539	3	72	4	N	-0-					-0-
02	1218	#	604	-0-	-614	-0-	396	3	208	4	N	-0-					-0-
03	1302	#	563	-0-	-739	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	1230	#	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
05	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	11896	-0-	6440	6440	11896	3			Y	-0-					-0-
02	9974	3534	-0-	-6440	-0-	3534	3			Y	-0-					-0-
03	9974	11403	-0-	1429	1429	11403	3			Y	-0-					-0-
04	9974	11261	-0-	1287	2716	11261	3			Y	-0-					-0-
05	5456	761	-0-	-4695	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
06	5280	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 508 RRCID -> 262794 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9375 - 9900

01	946 R	946	-0-	-0-	-0-	835	3	111	4	N	-0-					-0-
02	904 R	904	-0-	-0-	-0-	592	3	312	4	N	-0-					-0-
03	930 #	848	-0-	-82	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	900 #	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	900 #	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1061 RRCID -> 263369 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9471 - 9874

01	2604 #	1106	-0-	-1498	-0-	976	3	130	4	N	-0-					-0-
02	2436 #	604	-0-	-1832	-0-	396	3	208	4	N	-0-					-0-
03	2604 #	564	-0-	-2040	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	2582 R	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
05	3088 R	3088	-0-	-0-	-0-	1143	3	1945	4	N	-0-					-0-
06	1080 #	490	-0-	-590	-0-	490	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

01	5456	12050	-0-	6594	6594	12050	3			N	-0-					-0-
02	10135	3541	-0-	-6594	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
03	10135	11376	-0-	1241	1241	11376	3			N	-0-					-0-
04	10135	11201	-0-	1066	2307	11201	3			N	-0-					-0-
05	5456	757	-0-	-4699	-0-	757	3			N	-0-					-0-
06	5280	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925

01	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	667 #	307	-0-	-360	-0-	201	3	106	4	N	-0-					-0-
03	713 #	287	-0-	-426	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	690 #	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					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
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	#	687	-0-	-522	-0-	687	2			N	-0-					-0-
02	1131	#	181	-0-	-950	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	1209	#	575	-0-	-634	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	1170	#	563	-0-	-607	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	1209	#	39	-0-	-1170	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	#	2485	-0-	-770	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
02	3045	#	709	-0-	-2336	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	3255	#	2279	-0-	-976	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
04	3150	#	2279	-0-	-871	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
05	3255	#	150	-0-	-3105	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 108 RRCID -> 279809 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9010 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456		11929	-0-	6473	48681	11929	2			N	-0-					-0-
02	5104		3512	-0-	-1592	47089	3512	2			N	-0-					-0-
03	5456		11408	-0-	5952	53041	11408	2			N	-0-					-0-
04	5280		11188	-0-	5908	58949	11188	3			N	-0-					-0-
05	59703		754	-0-	-58949	-0-	754	3			N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1075 RRCID -> 280019 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9058 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	87	N	30	-0-	-57	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

01	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1195	-0-	-139	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	761	-0-	-529	-0-	761	3			N	-0-					-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

JENKINS, BEN ET AL -B- WELL #: 6M RRCID -> 020428 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

01	2449	N	1720	-0-	-729	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2196	-0-	-191	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1631	-0-	-469	-0-	1631	3			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 17 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 08/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	9145	X	8807	-0-	-338	-0-	8807	3			N	-0-					-0-
02	8439	X	7186	-0-	-1253	-0-	7186	3			N	-0-					-0-
03	9300	X	9188	-0-	-112	-0-	9188	3			N	-0-					-0-
04	9000	X	6455	-0-	-2545	-0-	6455	3			N	-0-					-0-
05	9300	X	9151	-0-	-149	-0-	9151	3			N	-0-					-0-
06	8880	X	6521	-0-	-2359	-0-	6521	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3		N	-0-			-0-
02	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3		N	-0-			-0-
03	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3		N	-0-			-0-
04	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3		N	-0-			-0-
05	3007 X	1607	-0-	-1400	-0-	1607	3		N	-0-			-0-
06	2910 X	690	-0-	-2220	-0-	690	3		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 59 M RRCID -> 020435 COMPL. DATE 12/01/1954 TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A

01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3		N	-0-			-0-
02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3		N	-0-			-0-
03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3		N	-0-			-0-
04	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3		N	-0-			-0-
05	1767 N	1553	-0-	-214	-0-	1553	3		N	-0-			-0-
06	1890 N	1110	-0-	-780	-0-	1110	3		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 64 M RRCID -> 020438 COMPL. DATE 10/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	5053 X	4376	-0-	-677	-0-	4376	3		N	-0-			-0-
02	4669 X	3628	-0-	-1041	-0-	3628	3		N	-0-			-0-
03	4898 X	4706	-0-	-192	-0-	4706	3		N	-0-			-0-
04	4710 X	3264	-0-	-1446	-0-	3264	3		N	-0-			-0-
05	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	3		N	-0-			-0-
06	4560 X	3593	-0-	-967	-0-	3593	3		N	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 11 M RRCID -> 020447 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BASH WELL #: 6 RRCID -> 020478 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 9995 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
KEYSTONE (MCKEE)                //CONT.//   49129 528   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: WINKLER
  MINERAL TECHNOLOGIES, INC.                593635
    KEYSTONE CATTLE CO.               WELL #:  106    RRCID -> 020457  COMPL. DATE 03/30/1954  TOTAL DEPTH 10094 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01        0 Z      -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 02        0 Z   NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03        0 Z   NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04        0 Z   NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05        0 Z   NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06        0 Z   NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  NEW MEXICO WESTBROOK OIL CORP.            607888
    MCCUTCHEN, W. A. -B-              WELL #:   12 C  RRCID -> 020462  COMPL. DATE 09/22/1960  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01    T. A.        543     -0-         543         1723        543  2                N       -0-                                -0-
 02    T. A.        428     -0-         428         2151        428  2                N       -0-                                -0-
 03    T. A.        473     -0-         473         2624        473  2                N       -0-                                -0-
 04    T. A.        476     -0-         476         3100        476  2                N       -0-                                -0-
 05    T. A.        485     -0-         485         3585        485  2                N       -0-                                -0-
*06     4036 X      451     -0-       -3585         -0-         451  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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01       93 N        52     -0-         -41         -0-          51  2        1  9    N        1                                 61
 02       58 N        34     -0-         -24         -0-          33  2        1  9    N        1                                 62
 03       63 N        63     -0-        -0-          -0-          62  2        1  9    N        1                                 63
*04       26 N        26     -0-        -0-          -0-          26  2                N       -0-       32  6                   31
*05 P&A COND        -0-      -0-        -0-          -0-                               N       -0-       31  6                   -0-
*06 P&A COND        -0-      -0-        -0-          -0-                               N       -0-                                -0-
                PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2016 - PLUGGED 04/14/16

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01        0 #      -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 02        0 #      -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 03        0 #      -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 04        0 #      -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 05    T. A.        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 06    T. A.        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    BASH                              WELL #:    2 C  RRCID -> 020410  COMPL. DATE 12/31/1957  TOTAL DEPTH  9961 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 SI MULT      NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 SI MULT      NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 SI MULT      NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 SI MULT      NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 SI MULT      NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01      387 N       387     -0-        -0-          -0-         387  3                Y       -0-                                -0-
 02      367 N       367     -0-        -0-          -0-         367  3                Y       -0-                                -0-
 03      372 N       368     -0-         -4          -0-         368  3                Y       -0-                                -0-
 04      360 N       347     -0-        -13          -0-         347  3                Y       -0-                                -0-
 05      403 N       339     -0-        -64          -0-         339  3                Y       -0-                                -0-
 06      360 N       272     -0-        -88          -0-         272  3                Y       -0-                                -0-
```

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	38	38	0			9
						1	4	42	9							
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	39	38	0			10
						8	4	43	9							
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	39	42	0			7
						43	9									
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	32	28	0			11
						35	9									
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	29	31	0			9
						32	9									
*06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	26	26	0			9
						29	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

01	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	145 N	139	-0-	-6	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 789225
CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-			-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525

01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3	N	-0-			-0-
02	145	N	138	-0-	-7	-0-	138	3	N	-0-			-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-			-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

01	434	N	186	-0-	-248	-0-	186	3	N	-0-			-0-
02	406	N	181	-0-	-225	-0-	181	3	N	-0-			-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-			-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-			-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
BASHARA -A- WELL #: 1 RRCID -> 020359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	W	50	-0-	50	150	50	1	N	-0-			-0-
02	200	N	50	-0-	-150	-0-	50	3	N	-0-			-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-			-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-			-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-			-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-			-0-

BASHARA -A- WELL #: 22 RRCID -> 020360 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 3509 PERF. N/A

01	0	W	100	-0-	100	300	100	1	N	-0-			-0-
02	400	N	100	-0-	-300	-0-	100	3	N	-0-			-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	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
01	5797 #	5584	-0-	-213	-0-	3730	2	1843	4	Y	10	10	1			2
						11	9									
02	5423 #	5385	-0-	-38	-0-	2742	2	2631	4	Y	11	10	1			3
						12	9									
03	5899 R	5899	-0-	-0-	-0-	5886	2	13	9	Y	12	13	1			2
04	5863 R	5863	-0-	-0-	-0-	2563	2	3286	4	Y	13	12	1			3
						14	9									
05	6208 R	6208	-0-	-0-	-0-	289	2	5906	4	Y	12	13	1			2
						13	9									
06	5700 #	3842	-0-	-1858	-0-	789	2	3047	4	Y	5	6	1			1
						6	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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

01	5332 X	3781	-0-	-1551	-0-	506	1	3275	2	N	-0-					-0-
02	4408 X	3307	-0-	-1101	-0-	506	1	2801	2	N	-0-					-0-
03	3658 X	3239	-0-	-419	-0-	506	1	2733	2	N	-0-					-0-
04	3660 X	3659	-0-	-1	-0-	506	1	3153	2	N	-0-					-0-
05	3782 X	2981	-0-	-801	-0-	506	1	2475	2	N	-0-					-0-
06	3660 X	2433	-0-	-1227	-0-	506	1	1927	2	N	-0-					-0-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

01	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	506	1	5448	2	N	-0-					-0-
02	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	506	1	4513	2	N	-0-					-0-
03	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	506	1	3780	2	N	-0-					-0-
04	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	506	1	4363	2	N	-0-					-0-
05	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	506	1	3703	2	N	-0-					-0-
06	3390 X	2351	-0-	-1039	-0-	506	1	1845	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
01	1240 #	916	-0-	-324	-0-	916	3			N	-0-					87
02	1015 #	812	-0-	-203	-0-	812	3			N	-0-					87
03	1023 #	830	-0-	-193	-0-	830	3			N	-0-					87
04	960 #	755	-0-	-205	-0-	755	3			N	-0-					87
05	930 #	748	-0-	-182	-0-	748	3			N	-0-					87
06	900 #	750	-0-	-150	-0-	750	3			N	-0-					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

01	4447 R	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			N	-0-					54
02	11278 R	11278	-0-	-0-	-0-	11278	3			N	-0-					54
03	13146 R	13146	-0-	-0-	-0-	13146	3			N	-0-					54
04	12090 #	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					54
05	12493 #	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-					54
06	12720 #	-0-	-0-	-12720	-0-					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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	2					136
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					136
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					136
04	3000 N	3792	-0-	792	792	1799	3	1993	9	N	1812	1605	1			343
05	3100 N	9576	-0-	6476	7268	5664	3	3912	9	N	3556	3558	1			341
*06	3000 N	6568	-0-	3568	10836	4161	3	2407	9	N	2188	1961	1			568

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

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

LECK (ATOKA) 52781 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
TAFT WELL #: 1 RRCID -> 071528 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 4772 PERF. N/A

01	465 #	345	-0-	-120	-0-	345	2			Y	-0-					85
02	435 #	19	-0-	-416	-0-	19	2			Y	-0-					85
03	403 #	102	-0-	-301	-0-	102	2			Y	-0-					85
04	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					85
05	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					85
*06	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					85

CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

01	441 R	441	-0-	-0-	-0-	438	2	3	9	Y	3					23
02	406 #	25	-0-	-381	-0-	25	2			Y	-0-					23
03	465 #	85	-0-	-380	-0-	63	2	22	9	Y	20					43
04	450 #	24	-0-	-426	-0-	24	2			Y	-0-					43
05	465 #	87	-0-	-378	-0-	87	2			Y	-0-					43
06	420 #	238	-0-	-182	-0-	229	2	9	9	Y	8					51

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

01	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					125
02	145 #	24	-0-	-121	-0-	24	2			Y	-0-					125
03	155 #	48	-0-	-107	-0-	48	2			Y	-0-					125
04	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					125
05	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					125
06	150 #	100	-0-	-50	-0-	100	2			Y	-0-					125

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

01	2015 #	1867	-0-	-148	-0-	1859	2	8	9	Y	7					47
02	1885 #	268	-0-	-1617	-0-	268	2			Y	-0-					47
03	2046 #	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					47
04	1980 #	562	-0-	-1418	-0-	562	2			Y	-0-					47
05	2046 #	1391	-0-	-655	-0-	1391	2			Y	-0-					47
*06	2231 R	2231	-0-	-0-	-0-	2219	2	12	9	Y	11					58

TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584

01	465 #	180	-0-	-285	-0-	180	2			Y	-0-					14
02	319 #	152	-0-	-167	-0-	49	2	103	9	Y	94					108
03	248 #	60	-0-	-188	-0-	60	2			Y	-0-					108
04	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					108
05	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					108
*06	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					108

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
CHALKLEY WELL #: 3 RRCID -> 158056 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4202 - 4518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209 #	1114	-0-	-95	-0-	1111	2	3	9	Y	3					23
02	1131 #	53	-0-	-1078	-0-	53	2			Y	-0-					23
03	1178 #	529	-0-	-649	-0-	507	2	22	9	Y	20					43
04	1140 #	150	-0-	-990	-0-	150	2			Y	-0-					43
05	1178 #	665	-0-	-513	-0-	665	2			Y	-0-					43
*06	1421 R	1421	-0-	-0-	-0-	1412	2	9	9	Y	8					51

CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
06	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

01	1188 R	1188	-0-	-0-	-0-	1173	2	15	9	Y	14					77
02	725 #	273	-0-	-452	-0-	223	2	50	9	Y	45					122
03	775 #	47	-0-	-728	-0-	19	2	28	9	Y	25	93	1			54
04	750 #	115	-0-	-635	-0-	84	2	31	9	Y	28					82
05	775 #	463	-0-	-312	-0-	422	2	41	9	Y	37	82	1			37
06	750 #	714	-0-	-36	-0-	680	2	34	9	Y	31					68

RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632

01	434 #	369	-0-	-65	-0-	361	2	8	9	Y	7					41
02	406 #	56	-0-	-350	-0-	12	2	44	9	Y	40					81
03	434 #	164	-0-	-270	-0-	140	2	24	9	Y	22	65	1			38
04	420 #	90	-0-	-330	-0-	42	2	48	9	Y	44					82
05	466 R	466	-0-	-0-	-0-	426	2	40	9	Y	36	81	1			37
*06	855 R	855	-0-	-0-	-0-	822	2	33	9	Y	30					67

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
IOWA REALTY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183303 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4254 - 4620

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2014 - PLUGGED 12/17/14

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			61
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			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

01	12400	X	12077	-0-	-323	-0-	19	1	12058	2	N	-0-			47
02	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	11671	2			N	-0-			47
03	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	12414	2			N	-0-			47
04	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	12323	2			N	-0-			47
05	13640	X	12105	-0-	-1535	-0-	12105	2			N	-0-			47
*06	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	12150	2			N	-0-			47

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

01	4960	X	4592	-0-	-368	-0-	4592	2			N	-0-			-0-
02	4640	X	3781	-0-	-859	-0-	3781	2			N	-0-			-0-
03	4960	X	4719	-0-	-241	-0-	4719	2			N	-0-			-0-
04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-			-0-
05	4960	X	4849	-0-	-111	-0-	4849	2			N	-0-			-0-
*06	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

01	8060	X	7447	-0-	-613	-0-	7447	2			N	-0-			-0-
02	7540	X	6665	-0-	-875	-0-	6665	2			N	-0-			-0-
03	8060	X	6533	-0-	-1527	-0-	6533	2			N	-0-			-0-
04	7800	X	6450	-0-	-1350	-0-	6450	2			N	-0-			-0-
05	7905	X	6651	-0-	-1254	-0-	6651	2			N	-0-			-0-
06	7200	X	6385	-0-	-815	-0-	6385	2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

01	13361	X	12901	-0-	-460	-0-	12901	2			N	-0-			-0-
02	12441	X	12046	-0-	-395	-0-	12046	2			N	-0-			-0-
03	13299	X	13280	-0-	-19	-0-	13280	2			N	-0-			-0-
04	12480	X	12283	-0-	-197	-0-	12283	2			N	-0-			-0-
05	12896	X	12495	-0-	-401	-0-	12495	2			N	-0-			-0-
06	12840	X	9814	-0-	-3026	-0-	9814	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOCKRIDGE (ATOKA) 54331 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
LUXE OPERATING LLC 511772
BLACK '100' WELL #: 1 RRCID -> 266635 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194

01	6262	-0-	-0-	-6262	-0-				N	-0-			-0-
02	6114	-0-	-0-	-6114	-0-				N	-0-			-0-
03	2325	-0-	-0-	-2325	-0-				N	-0-			-0-
04	2250	-0-	-0-	-2250	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABSHIER, MABEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157546 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051

01	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2		N	-0-			-0-
02	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2		N	-0-			-0-
03	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2		N	-0-			-0-
04	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2		N	-0-			-0-
05	3689 X	3551	-0-	-138	-0-	3551	2		N	-0-			-0-
*06	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2		N	-0-			-0-

LUXE OPERATING LLC 511772
BLACK "100" WELL #: 1H RRCID -> 252644 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 18155

01	SWR 10	6262	-0-	6262	485280	6262	3		N	-0-			-0-
02	SWR 10	6114	-0-	6114	491394	6114	3		N	-0-			-0-
03	497519 X	6125	-0-	-491394	-0-	6125	3		N	-0-			-0-
04	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	3		N	-0-			-0-
05	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	3		N	-0-			-0-
*06	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	3		N	-0-			-0-

LASATER GAS UNIT "13-14" WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654

01	9765 X	9633	-0-	-132	-0-	9632	3	1 9	N	1	1 8		32
02	DLQ G-10	8635	-0-	8635	8635	8635	3		N	-0-			32
03	DLQ G-10	8645	-0-	8645	17280	8645	3		N	-0-			32
04	DLQ G-10	9052	-0-	9052	26332	9052	3		N	-0-			32
05	DLQ G-10	4795	-0-	4795	31127	4795	3		N	-0-			32
06	DLQ G-10	1330	-0-	1330	32457	1330	3		N	-0-			32

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LASATER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					236
02	4959	X	3997	-0-	-962	-0-	3997	2			N	-0-					236
03	5301	X	4887	-0-	-414	-0-	4887	2			N	-0-					236
04	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					236
*05	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					236
*06	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					236

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

01	73160	X	72914	-0-	-246	-0-	72808	2	106	9	N	96	171	1			89
02	68440	X	59995	-0-	-8445	-0-	59897	2	98	9	N	89					178
03	69104	X	69104	-0-	-0-	-0-	69017	2	87	9	N	79	179	1			78
04	70560	X	69477	-0-	-1083	-0-	69389	2	88	9	N	80					158
*05	72912	X	59145	-0-	-13767	-0-	59068	2	77	9	N	70					228
06	70560	X	64393	-0-	-6167	-0-	64315	2	78	9	N	71	174	1			125

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

01	18569	X	18242	-0-	-327	-0-	18196	2	46	9	N	42					156
02	17371	X	16148	-0-	-1223	-0-	16065	2	83	9	N	75					231
03	17918	X	17380	-0-	-538	-0-	17325	2	55	9	N	50	181	1			100
04	17640	X	17306	-0-	-334	-0-	17230	2	76	9	N	69					169
*05	18228	X	15827	-0-	-2401	-0-	15765	2	62	9	N	56					225
06	17640	X	16822	-0-	-818	-0-	16810	2	12	9	N	11					236

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

01	9517	X	9239	-0-	-278	-0-	9239	3			N	-0-					28
02	9048	X	8564	-0-	-484	-0-	8564	3			N	-0-					28
03	9672	X	8941	-0-	-731	-0-	8941	3			N	-0-					28
04	9180	X	8815	-0-	-365	-0-	8815	3			N	-0-					28
05	9238	X	8965	-0-	-273	-0-	8965	3			N	-0-					28
06	8940	X	8730	-0-	-210	-0-	8730	3			N	-0-					28

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

01	3379	X	3176	-0-	-203	-0-	3176	2			N	-0-					75
02	3103	X	2913	-0-	-190	-0-	2913	2			N	-0-					75
03	3193	X	3148	-0-	-45	-0-	3148	2			N	-0-					75
04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					75
*05	3162	X	2819	-0-	-343	-0-	2819	2			N	-0-	71	3			4
*06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3081	2	30	9	N	27					31

CHISOS OPERATING, INC. 149441
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

01	26095	X	26095	-0-	-0-	-0-	837	1	25202	3	N	51	7	8			57
							56	9									
02	24070	X	18923	-0-	-5147	-0-	783	1	18076	3	N	58	14	8			101
							64	9									
03	25730	X	20473	-0-	-5257	-0-	873	1	19577	3	N	21					122
							23	9									
04	25260	X	16278	-0-	-8982	-0-	837	1	15410	3	N	28					150
							31	9									
05	26102	X	10780	-0-	-15322	-0-	10150	1	621	3	N	8					158
							9	9									
06	25260	X	13524	-0-	-11736	-0-	459	1	13026	3	N	35					193
							39	9									

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976 X	2194	-0-	-782	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
02	2784 X	2077	-0-	-707	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
03	2976 X	2298	-0-	-678	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
04	2220 X	2176	-0-	-44	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
05	2294 X	1628	-0-	-666	-0-	1509	2	119	4	N	-0-					-0-
*06	2220 X	1535	-0-	-685	-0-	1510	2	25	9	N	23					23

JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF.19231 - 19490

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	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

01	30845 X	21238	-0-	-9607	-0-	21238	2			N	-0-					164
02	31262 X	15868	-0-	-15394	-0-	15817	2	51	9	N	46	1	8			209
03	33418 X	26389	-0-	-7029	-0-	26389	2			N	-0-	94	1			115
04	32340 X	22277	-0-	-10063	-0-	22277	2			N	-0-					115
*05	32953 X	21043	-0-	-11910	-0-	21043	2			N	-0-					115
*06	32731 X	32731	-0-	-0-	-0-	32731	2			N	-0-					115

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

01	6293 X	5300	-0-	-993	-0-	5300	2			N	-0-					24
02	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					24
03	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-					24
04	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					24
*05	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-					24
*06	5550 X	4421	-0-	-1129	-0-	4421	2			N	-0-					24

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

01	20933 X	20933	-0-	-0-	-0-	20902	2	31	9	N	28					163
02	21228 X	8000	-0-	-13228	-0-	7994	2	6	9	N	5					168
03	22692 X	11069	-0-	-11623	-0-	11054	2	15	9	N	14	150	1			32
04	21480 X	17777	-0-	-3703	-0-	17748	2	29	9	N	26					58
*05	22196 X	12890	-0-	-9306	-0-	12869	2	21	9	N	19					77
*06	20347 X	20347	-0-	-0-	-0-	20321	2	26	9	N	24					101

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	202	1	9960	2	N	3					300
							3	9									
02	16673	X	16673	-0-	-0-	-0-	609	1	16035	2	N	26	180	1			146
							29	9									
03	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	961	1	14227	2	N	3					149
							3	9									
04	15799	X	15799	-0-	-0-	-0-	930	1	14840	2	N	26					175
							29	9									
*05	14748	X	14748	-0-	-0-	-0-	961	1	13730	2	N	52	152	1			75
							57	9									
*06	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	930	1	11192	2	N	12					87
							13	9									

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19701 PERF. N/A

01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					60
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					60
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					60
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					60
*05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					60
*06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					60

HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A

01	3410	X	2855	-0-	-555	-0-	231	1	2624	2	N	-0-					73
02	3277	X	3045	-0-	-232	-0-	635	1	2410	2	N	-0-					73
03	3503	X	3368	-0-	-135	-0-	876	1	2492	2	N	-0-					73
04	3390	X	3164	-0-	-226	-0-	930	1	2234	2	N	-0-					73
*05	3503	X	3066	-0-	-437	-0-	893	1	2173	2	N	-0-					73
*06	3270	X	3206	-0-	-64	-0-	810	1	2396	2	N	-0-					73

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					74
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					74
03	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					74
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					74
*05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3199	2	1	9	N	1					75
*06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3082	2	433	9	N	394	394	8			75

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

01	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2			N	-0-					128
02	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			N	-0-					128
03	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					128
04	7260	X	4895	-0-	-2365	-0-	4895	2			N	-0-					128
*05	7502	X	6840	-0-	-662	-0-	6840	2			N	-0-					128
*06	7260	X	6988	-0-	-272	-0-	6988	2			N	-0-					128

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

01	13631		13631	-0-	-0-	-0-	1	1	13630	3	N	-0-					34
02	14264		14264	-0-	-0-	-0-	1	1	14263	3	N	-0-					34
03	13671	#	12616	-0-	-1055	-0-	12616	3			N	-0-					34
04	13230	#	10858	-0-	-2372	-0-	10858	3			N	-0-					34
05	14291		11142	-0-	-3149	-0-	11142	3			N	-0-					34
06	13830		8795	-0-	-5035	-0-	8795	3			N	-0-					34

LORETTA (GLORIETA) 54929 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	505	3	39	9	Y	35	32	0			5
10	124	N	-0-	-0-	-124		-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					3
*02	268	N	268	-0-	-0-		-0-	50	3	218	9	Y	198	197	0			4
*03	59	N	59	-0-	-0-		-0-	42	3	17	9	Y	15	19	0			-0-
*04	69	N	69	-0-	-0-		-0-	37	3	32	9	Y	29	28	0			1
*05	124	N	42	-0-	-82		-0-	36	3	6	9	Y	5	6	0			-0-
06	120	N	39	-0-	-81		-0-	33	3	6	9	Y	5	5	0			-0-

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

01	775	N	683	-0-	-92		-0-	674	3	9	9	N	8					64
02	725	N	658	-0-	-67		-0-	655	3	3	9	N	3					67
03	700	N	700	-0-	-0-		-0-	693	3	7	9	N	6					73
04	660	N	607	-0-	-53		-0-	607	3			N	-0-					73
05	713	N	684	-0-	-29		-0-	678	3	6	9	N	5					78
06	690	N	634	-0-	-56		-0-	634	3			N	-0-					78

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230

01	3038	X	2773	-0-	-265		-0-	310	1	2461	3	Y	2	3	0			-0-
								2	9									
02	4307	X	4307	-0-	-0-		-0-	290	1	4000	3	Y	15	10	0			5
								17	9									
03	4350	X	4350	-0-	-0-		-0-	310	1	4023	3	Y	15	14	0			6
								17	9									
04	3756	X	3756	-0-	-0-		-0-	300	1	3453	3	Y	3	6	0			3
								3	9									
05	3565	X	1995	-0-	-1570		-0-	310	1	1682	3	Y	3	5	0			1
								3	9									
06	3450	X	3053	-0-	-397		-0-	300	1	2750	3	Y	3	3	0			1
								3	9									

M.A.J. (SILURIAN) 56068 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
JR WELL #: 1 RRCID -> 176506 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390

01	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

MPF (CAPITAN REEF) 56294 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED, E. O. WELL #: 1 T RRCID -> 045810 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MPF (YATES) 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED -B- 15 WELL #: 8 RRCID -> 154031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	277	-0-	277	277	277	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	136	-0-	136	413	136	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	155	-0-	155	568	155	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	568					Y	-0-					-0-
*06	568 N	-0-	-0-	-568	-0-					Y	-0-					-0-

REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1508	2	37	9	Y	34	31	1			110
02	DLQ G-10	1254	-0-	1254	1254	1218	2	36	9	Y	33					143
03	DLQ G-10	602	-0-	602	1856	598	2	4	9	Y	4	50	1			97
04	2545 N	689	-0-	-1856	-0-	683	2	6	9	Y	5	33	1			69
05	248 N	103	-0-	-145	-0-	82	2	21	9	Y	19					88
*06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	87	2	17	9	Y	15	33	1			70

REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1508	2	32	9	Y	29	47	1			-0-
02	DLQ G-10	1242	-0-	1242	1242	1218	2	24	9	Y	22					22
03	DLQ G-10	622	-0-	622	1864	598	2	24	9	Y	22	33	1			11
04	2589 N	725	-0-	-1864	-0-	683	2	42	9	Y	38	49	1			-0-
05	217 N	72	-0-	-145	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
*06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

MAC DER (YATES) 56408 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 020517 COMPL. DATE 04/17/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1187 - 1208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15656	15656	-0-	-0-	-0-	15656	2			N	-0-					-0-
02	16257	16257	-0-	-0-	-0-	16257	2			N	-0-					-0-
03	18834	18834	-0-	-0-	-0-	18834	2			N	-0-					-0-
04	17053	17053	-0-	-0-	-0-	17053	2			N	-0-					-0-
05	17050	16950	-0-	-100	-0-	16950	2			N	-0-					-0-
06	16500	16367	-0-	-133	-0-	16367	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2016 - P/A 07/07/16

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

01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	145 N	78	-0-	-67	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	155 N	66	-0-	-89	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	240 N	66	-0-	-174	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

01	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3			N	-0-					477
02	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					477
03	2511 X	2064	-0-	-447	-0-	2064	3			N	-0-					477
04	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					477
05	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	3			N	-0-					477
*06	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	3			N	-0-					477

CHEVRON 47 WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866

01	12090 X	12090	-0-	-0-	-0-	12090	3			N	-0-					135
02	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	3			N	-0-					135
03	3410 X	2573	-0-	-837	-0-	2573	3			N	-0-					135
04	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6395	3	23	9	N	21					156
05	10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	10657	3	50	9	N	45					201
*06	10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	10743	3	165	9	N	150	184	1			167

MARLAW (CLEAR FORK) 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. 220889
SWH FARMS STATE WELL #: 1 RRCID -> 053142 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 4893 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REEVES STATE 22 WELL #: 3 RRCID -> 150377 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REEVES STATE 22 WELL #: 4 RRCID -> 275373 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1440 - 2753

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
REEVES STATE 35 WELL #: 3 RRCID -> 276068 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 2885 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S //CONT.// 919182

REEVES STATE 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
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	104					Y	NO RPT					32
02	168	N	64	-0-	-104	-0-	25	1	21	3	Y	16	31	1			33
							18	9									
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	25	1	109	3	Y	6					39
							7	9									
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	25	1	109	3	Y	8					47
							9	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	25	1	47	3	Y	15					47
							17	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
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	55					Y	NO RPT					-0-
02	98	N	43	-0-	-55	-0-	20	1	23	3	Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	20	1	119	3	Y	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	20	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	20	1	52	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
01	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	61	S	61	-0-	-0-	-0-	30	1	31	3	N	-0-					-0-
03	193	S	193	-0-	-0-	-0-	30	1	163	3	N	-0-					-0-
04	193	S	193	-0-	-0-	-0-	30	1	163	3	N	-0-					-0-
05	62	S	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	180	S	47	-0-	-133	-0-	30	1	17	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
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					118
02	169	N	64	-0-	-105	-0-	30	1	23	3	Y	10					141
							11	9									
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	30	1	119	3	Y	15	94	1			62
							17	9									
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	30	1	119	3	Y	17					79
							19	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	30	1	52	3	Y	14					79
							15	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
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	14	-0-	14	35	14	3			Y	-0-					-0-
03	0	W	76	-0-	76	111	76	3			Y	-0-					-0-
04	0	W	76	-0-	76	187	76	3			Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	187					Y	-0-					-0-
06	0	W	33	-0-	33	220	33	3			Y	-0-					-0-

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
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	227					N	NO RPT					-0-
02	0	W	70	-0-	70	297	35	1	35	3	N	-0-					-0-
03	0	W	219	-0-	219	516	35	1	184	3	N	-0-					-0-
04	0	W	220	-0-	220	736	35	1	185	3	N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	736					N	-0-					-0-
06	0	W	116	-0-	116	852	35	1	81	3	N	-0-					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S //CONT.// 919182
HILL & HILL WELL #: 3034 RRCID -> 150371 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	96					Y	NO RPT					119
02	152	N	56	-0-	-96	-0-	25	1	21	3	Y	9					140
							10	9									
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	25	1	109	3	Y	16	94	1			62
							18	9									
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	25	1	109	3	Y	18					80
							20	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	25	1	47	3	Y	15					80
							17	9									

REEVES-STATE 27 WELL #: 1 RRCID -> 170408 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	25	1	27	3	N	12	23	1			25
							13	9									
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	25	1	141	3	N	4					29
							4	9									
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	25	1	141	3	N	7					36
							8	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	25	1	62	3	N	11					35
							12	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

01	1302	#	1161	-0-	-141	-0-	26	1	947	2	Y	170	173	1			13
							1	4	187	9							
02	1160	#	1086	-0-	-74	-0-	24	1	905	2	Y	143	148	1			8
							157	9									
03	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	28	1	1060	2	Y	133	133	1			8
							146	9									
04	1170	#	1148	-0-	-22	-0-	25	1	957	2	Y	136	131	1			13
							16	4	150	9							
05	1147	#	1137	-0-	-10	-0-	24	1	950	2	Y	148	153	1			8
							163	9									
06	1170	#	1012	-0-	-158	-0-	22	1	895	2	Y	86	90	1			4
							95	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
STROMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110866 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 24900 PERF.22652 - 24730

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MCCOMB, M. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 113861 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 25735 PERF.23286 - 25466

01	31899	28720	-0-	-3179	B	-6780	28720	2		N	-0-		-0-
02	29232	27868	-0-	-1364	B	-8144	27868	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8144													
03	31248	29583	-0-	-1665	B	-9809	29583	2		N	-0-		-0-
04	27780 N	28024	-0-	244	B	-9565	28024	2		N	-0-		-0-
05	29791 N	30917	-0-	1126	B	-8439	30917	2		N	-0-		-0-
06	28620 N	31003	-0-	2383	B	-6056	31003	2		N	-0-		-0-

STROMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

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

01	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2145	2	41	9	Y	37	37	0		1
02	2088 N	2026	-0-	-62	-0-	1990	2	36	9	Y	33	33	0		1
03	2232 N	2149	-0-	-83	-0-	2115	2	34	9	Y	31	31	0		1
04	2130 N	2062	-0-	-68	-0-	2031	2	31	9	Y	28	28	0		1
05	2170 N	2112	-0-	-58	-0-	2080	2	32	9	Y	29	29	0		1
06	2070 N	1843	-0-	-227	-0-	1815	2	28	9	Y	25	25	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2501 R	2501	-0-	-0-	-0-	2488	2	13	9	N	12			59
02	2237 R	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-			59
03	2286 R	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-			59
04	2204 R	2204	-0-	-0-	-0-	2179	2	25	9	N	23			82
05	2236 R	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-			82
06	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			82

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

01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-			-0-
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-			-0-
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-			-0-
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-			-0-
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-			-0-
*06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	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

01	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-			-0-
02	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-			-0-
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-			-0-
04	1650 N	1265	-0-	-385	-0-	1265	2			Y	-0-			-0-
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-			-0-
06	1380 N	1090	-0-	-290	-0-	1090	2			Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1104	2	28	9	Y	25	25	1	2
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	880	2	29	9	Y	26	25	1	3
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	789	2	17	9	Y	15	15	1	3
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	700	2	10	9	Y	9	11	1	1
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	709	2	14	9	Y	13	12	1	2
*06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	891	2	23	9	Y	21	21	1	2

WADDELL, W. N. ET AL I WELL #: 315 RRCID -> 194520 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 3801 - 3887

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) //CONT.// 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
ROD RUN ENERGY LLC 723557
SELF, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 083247 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	316	-0-	-118	-0-	287	3	29	9	N	26	161	1			87
02	580	N	486	-0-	-94	-0-	461	3	25	9	N	23					110
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	514	3	75	9	N	68	166	1			12
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	472	3	52	9	N	47					59
05	527	N	470	-0-	-57	-0-	420	3	50	9	N	45					104
06	570	N	294	-0-	-276	-0-	246	3	48	9	N	44					148

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

01	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					187
02	522	N	1	-0-	-521	-0-	1	3			N	-0-					187
03	775	N	20	-0-	-755	-0-	20	3			N	-0-					187
04	420	N	19	-0-	-401	-0-	19	3			N	-0-					187
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					187
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					187

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
MECO IV, LLC 557076
DF RANCH STATE 62-4 WELL #: 1H RRCID -> 255305 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5153 - 9096

01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	34	1	168	2	N	-0-					-0-
02	319	N	123	-0-	-196	-0-	12	1	111	2	N	-0-					-0-
03	589	N	213	-0-	-376	-0-	33	1	180	2	N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	30	1	262	2	N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	56	1	471	2	N	-0-					-0-
*06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	90	1	820	2	N	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
RECTOR CANYON 24 STATE WELL #: 1 RRCID -> 250797 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 4097 - 6115

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2016 - PLUGGED 01/30/16

DF RANCH STATE 62-30 WELL #: 1H RRCID -> 250849 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4529 - 7505

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2016 - PLUGGED 01/22/16

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) //CONT.// 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2016 - PLUGGED 01/17/16

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237

01	4371 X	1486	-0-	-2885	-0-	20	1	1466	2	N	-0-			-0-
02	4089 X	1219	-0-	-2870	-0-	13	1	1206	2	N	-0-			-0-
03	4371 X	831	-0-	-3540	-0-	7	1	824	2	N	-0-			-0-
04	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-			-0-
*05	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-			-0-
06	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT			-0-

DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 246798 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13129 - 13912

01	45665 X	45665	-0-	-0-	-0-	690	1	44975	2	N	-0-			3
02	40189 X	40189	-0-	-0-	-0-	1915	1	38274	2	N	-0-			3
03	36623 X	36623	-0-	-0-	-0-	36623	2			N	-0-			3
04	35265 X	35265	-0-	-0-	-0-	1753	1	33512	2	N	-0-			3
*05	28912 X	28912	-0-	-0-	-0-	1447	1	27465	2	N	-0-			3
06	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT			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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

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

MER-MAX (MISS) 60530 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 218451 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9350 - 12250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704 #	5067	-0-	-637	-0-	5015	3	52	9	N	47					90
02	5336 #	5218	-0-	-118	-0-	5157	3	61	9	N	55					145
03	5797 #	4956	-0-	-841	-0-	4881	3	75	9	N	68					213
04	5610 #	5057	-0-	-553	-0-	4984	3	73	9	N	66					279
05	5797 #	5443	-0-	-354	-0-	5396	3	47	9	N	43					322
06	5400 #	5277	-0-	-123	-0-	5251	3	26	9	N	24	296	1			50

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1829 N	199	-0-	-1630	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	1711 N	68	-0-	-1643	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	N	-0-					-0-
*06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	135	1	306	3	N	-0-					-0-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

01	434 N	194	-0-	-240	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	551 N	90	-0-	-461	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	868 N	2	-0-	-866	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
*06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	121	1	274	3	N	-0-					-0-

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
02	464 X	-0-	-0-	-464	-0-				N	-0-			-0-
03	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2		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 2000 PERF. 4994 - 5004

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2016

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11	1	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

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
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	Y	-0-			112
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	Y	-0-			112
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-			112
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	Y	-0-			112
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	Y	-0-			112
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 3 RRCID -> 203811 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4786 - 5149

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 2 RRCID -> 209127 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4812 - 5142

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MANDELL WELL #: 2 RRCID -> 211684 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-

PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

MI VIDA (ELLEN.) //CONT.// 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RICHBURG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 048377 COMPL. DATE 08/12/1969 TOTAL DEPTH 19350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190

01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			52
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			52
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			52
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			52
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			52
*06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			52

NATIONAL -A- WELL #: 1 RRCID -> 049663 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16361 - 16576

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 051404 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
02	696	N	668	-0-	-28	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03	713	N	37	-0-	-676	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					-0-
*06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-

SCHWALBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178116 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. NATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 188731 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621

01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	372	N	37	-0-	-335	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106H RRCID -> 217188 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 18755 PERF.16754 - 17200

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREY WELL #: 107H RRCID -> 254656 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512

01	23746	X	22928	-0-	-818	-0-	22928	3			N	-0-					-0-
02	23804	X	23804	-0-	-0-	-0-	23804	3			N	-0-					-0-
03	24959	X	24959	-0-	-0-	-0-	24959	3			N	-0-					-0-
04	23884	X	23884	-0-	-0-	-0-	23884	3			N	-0-					-0-
05	25451	X	18938	-0-	-6513	-0-	18853	3	85	9	N	77					77
06	24630	X	19874	-0-	-4756	-0-	19742	3	132	9	N	120	2	8			195

MI VIDA (MISS.) 60950 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SCHWALBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058899 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 19150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474

01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-			-0-
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-			-0-
03	1674 N	1470	-0-	-204	-0-	1470	2		N	-0-			-0-
04	1530 N	1378	-0-	-152	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
05	1488 N	1378	-0-	-110	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
06	1410 N	1297	-0-	-113	-0-	1297	2		N	-0-			-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3		Y	-0-			-0-
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3		Y	-0-			-0-
03	1023 N	916	-0-	-107	-0-	916	3		Y	-0-			-0-
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		Y	-0-			-0-
05	1271 N	989	-0-	-282	-0-	989	3		Y	-0-			-0-
*06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		Y	-0-			-0-

HUMPHREY WELL #: 5 RRCID -> 179192 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400

01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
05	217 N	107	-0-	-110	-0-	107	2		N	-0-			-0-
06	210 N	73	-0-	-137	-0-	73	2		N	-0-			-0-

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

01	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2		N	-0-			-0-
02	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2		N	-0-			-0-
03	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		N	-0-			-0-
04	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		N	-0-			-0-
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2		N	-0-			-0-
*06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		N	-0-			-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	87	N	52	-0-	-35	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2138	3	108	9	Y	98	95	1			7
02	1856	N	1742	-0-	-114	-0-	1629	3	113	9	Y	103	105	1			5
03	1860	N	1576	-0-	-284	-0-	1464	3	112	9	Y	102	104	1			3
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1923	3	135	9	Y	123	123	1			3
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2098	3	173	9	Y	157	152	1			8
*06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1911	3	113	9	Y	103	109	1			2

GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	2490	-0-	-641	-0-	2422	3	68	9	Y	62	62	1			4
02	2929	X	2403	-0-	-526	-0-	2318	3	85	9	Y	77	78	1			3
03	3131	X	2324	-0-	-807	-0-	2266	3	58	9	Y	53	55	1			1
04	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2606	3	62	9	Y	56	56	1			1
05	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2545	3	64	9	Y	58	56	1			3
06	2490	X	2193	-0-	-297	-0-	2131	3	62	9	Y	56	58	1			1

LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12141 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	27	3	29	9	Y	26	26	1			3
02	58	N	55	-0-	-3	-0-	24	3	31	9	Y	28	29	1			2
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	25	3	29	9	Y	26	26	1			2
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	28	3	30	9	Y	27	27	1			2
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	31	3	31	9	Y	28	27	1			3
*06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	203	3	29	9	Y	26	26	1			3

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

GARRETT D WELL #: 1705H RRCID -> 177959 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.12028 - 15948

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

01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	795	3	11	9	Y	10	9	1			1
02	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1883	3	30	9	Y	27	26	1			2
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1374	3	29	9	Y	26	26	1			2
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1347	3	30	9	Y	27	27	1			2
05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1457	3	31	9	Y	28	27	1			3
06	1140 N	1116	-0-	-24	-0-	1091	3	25	9	Y	23	24	1			2

GARRETT "E" WELL #: 1706H RRCID -> 180054 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12144 - 15576

01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	29	3	29	9	Y	26	26	1			3
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	24	3	31	9	Y	28	29	1			2
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	25	3	29	9	Y	26	26	1			2
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	28	3	30	9	Y	27	27	1			2
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	31	3	31	9	Y	28	27	1			3
*06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	28	3	29	9	Y	26	26	1			3

GARRETT "G" WELL #: 1708H RRCID -> 180138 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12183 - 17503

01	1426 N	1208	-0-	-218	-0-	1179	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
02	1015 N	998	-0-	-17	-0-	968	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	1147 N	969	-0-	-178	-0-	943	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1260	3	85	9	Y	77	76	1			1
05	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2736	3	29	9	Y	26	27	1			-0-
*06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2342	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390

01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	622	3	197	9	Y	179	176	1			15
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	547	3	219	9	Y	199	203	1			11
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	563	3	155	9	Y	141	147	1			5
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	504	3	139	9	Y	126	128	1			3
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	511	3	118	9	Y	107	105	1			5
*06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	633	3	42	9	Y	38	42	1			1

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263 X	1176	-0-	-1087	-0-	1142	3	34	9	Y	31	34	1			4
02	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3135	3	75	9	Y	68	67	1			5
03	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2457	3	47	9	Y	43	45	1			3
04	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2105	3	55	9	Y	50	50	1			3
05	3441 X	2035	-0-	-1406	-0-	1961	3	74	9	Y	67	65	1			5
06	3330 X	2347	-0-	-983	-0-	2297	3	50	9	Y	45	48	1			2

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	209	3	217	9	Y	197	160	1			59
02	261 N	129	-0-	-132	-0-	63	3	66	9	Y	60	97	1			22
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	248	3	53	9	Y	48	54	1			16
04	240 N	200	-0-	-40	-0-	155	3	45	9	Y	41	47	1			10
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	110	3	19	9	Y	17	19	1			8
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	41	31	1			18

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	1873	3	327	9	Y	297	288	1			112
02	2030 N	1970	-0-	-60	-0-	1764	3	206	9	Y	187	238	1			61
03	2139 N	2018	-0-	-121	-0-	1840	3	178	9	Y	162	167	1			56
04	1830 N	1771	-0-	-59	-0-	1638	3	133	9	Y	121	140	1			37
05	1891 N	1126	-0-	-765	-0-	995	3	131	9	Y	119	101	1			55
06	1830 N	1573	-0-	-257	-0-	1445	3	128	9	Y	116	103	1			68

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930 #	784	-0-	-146	-0-	784	3			N	-0-					53
02	899 #	760	-0-	-139	-0-	760	3			N	-0-					53
03	961 #	842	-0-	-119	-0-	842	3			N	-0-					53
04	930 #	172	-0-	-758	-0-	172	3			N	-0-					53
05	899 #	87	-0-	-812	-0-	87	3			N	-0-					53
06	810 #	107	-0-	-703	-0-	107	3			N	-0-					53

PURVIS OPERATING CO. 683200
MILLER, JANE DEAN WELL #: 6 RRCID -> 043242 COMPL. DATE 05/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	372 #	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	341 #	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	360 #	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					-0-

REMNANT OIL OPERATING, LLC 701545
CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	744 #	712	-0-	-32	-0-	712	3			Y	-0-					123
02	696 #	662	-0-	-34	-0-	662	3			Y	-0-					123
03	744 #	706	-0-	-38	-0-	706	3			Y	-0-					123
04	690 #	679	-0-	-11	-0-	679	3			Y	-0-					123
05	713 #	602	-0-	-111	-0-	602	3			Y	-0-					123
06	690 #	449	-0-	-241	-0-	449	2			Y	-0-					123

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558 #	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	522 #	174	-0-	-348	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	568 R	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
06	570 #	549	-0-	-21	-0-	549	3			N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

01	3035 R	3035	-0-	-0-	-0-	3006	3	29	9	N	26					47
02	2868 R	2868	-0-	-0-	-0-	2833	3	35	9	N	32					79
03	3078 R	3078	-0-	-0-	-0-	3043	3	35	9	N	32					111
04	3020 R	3020	-0-	-0-	-0-	2997	3	23	9	N	21					132
05	3069 #	2738	-0-	-331	-0-	2718	3	20	9	N	18					150
*06	3338 R	3338	-0-	-0-	-0-	3317	3	21	9	N	19					169

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

01	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
02	1076 R	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
03	1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
04	1061 R	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
05	1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	1129	2	165	4	N	-0-					-0-
*06	1124 R	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

01	279 #	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
02	261 #	258	-0-	-3	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
03	279 #	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
04	270 #	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
05	310 R	310	-0-	-0-	-0-	272	2	38	4	Y	-0-					-0-
*06	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

01	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
02	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
03	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
04	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
05	292 R	292	-0-	-0-	-0-	256	2	36	4	Y	-0-					-0-
*06	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558 #	547	-0-	-11	-0-	547	2		N	-0-			63
02	522 #	521	-0-	-1	-0-	521	2		N	-0-			63
03	558 #	552	-0-	-6	-0-	552	2		N	-0-			63
04	540 #	524	-0-	-16	-0-	524	2		N	-0-			63
05	558 #	526	-0-	-32	-0-	526	2		N	-0-			63
06	540 #	507	-0-	-33	-0-	507	2		N	-0-			63

MONA (WICHITA-ALBANY) 62401 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
EL PASO WELL #: 1 RRCID -> 039982 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 4610 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	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

01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	2015 N	1920	-0-	-95	-0-	1920	2		Y	-0-			-0-
02	1943 N	1898	-0-	-45	-0-	1898	2		Y	-0-			-0-
03	2015 N	1995	-0-	-20	-0-	1995	2		Y	-0-			-0-
04	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2		Y	-0-			-0-
*05	2015 N	1959	-0-	-56	-0-	1959	2		Y	-0-			-0-
06	1920 N	1771	-0-	-149	-0-	1771	2		Y	-0-			-0-

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)//CONT.// 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	544	2	31	9	Y	28	29	1			1
02	522 N	149	-0-	-373	-0-	91	2	58	9	Y	53	50	1			4
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	690	2	36	9	Y	33	35	1			2
04	540 N	87	-0-	-453	-0-	61	2	26	9	Y	24	25	1			1
*05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	173	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
06	540 N	276	-0-	-264	-0-	254	2	22	9	Y	20	19	1			1

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	414	2	24	9	Y	22	21	1			1
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1090	2	31	9	Y	28	27	1			2
03	961 N	763	-0-	-198	-0-	733	2	30	9	Y	27	27	1			2
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	902	2	26	9	Y	24	25	1			1
*05	1023 N	960	-0-	-63	-0-	956	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
06	750 N	61	-0-	-689	-0-	29	2	32	9	Y	29	28	1			1

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

01	527 N	424	-0-	-103	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	580 N	436	-0-	-144	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	496 N	385	-0-	-111	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	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

01	89 R	89	-0-	-0-	-0-	54	3	35	9	Y	32	35	0			5
02	590 R	590	-0-	-0-	-0-	469	3	121	9	Y	110	77	0			38
03	273 R	273	-0-	-0-	-0-	211	3	4	4	Y	53	81	0			10
						58	9									
04	163 R	163	-0-	-0-	-0-	57	3	38	4	Y	62	55	0			17
						68	9									
05	372 #	147	-0-	-225	-0-	82	3	12	4	Y	48	55	0			10
						53	9									
06	360 #	121	-0-	-239	-0-	54	3	2	4	Y	59	52	0			17
						65	9									

MONAHANS, NORTH (GLORIETA) 62417 540 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY & SMITH FOUNDATION "A" WELL #: 39 RRCID -> 169847 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5046 - 5056

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP) 62418 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH 35 WELL #: 1 RRCID -> 055567 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8062 - 8145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	#	485	-0-	-693	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
02	1102	#	336	-0-	-766	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
03	899	#	229	-0-	-670	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
04	870	#	47	-0-	-823	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
*05	713	#	451	-0-	-262	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
06	480	#	408	-0-	-72	-0-	408	2			Y	-0-					-0-

MONROE, DEEP (ATOKA) 62496 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ROMONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055832 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 17295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	#	140	-0-	-2092	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	2059	#	1909	-0-	-150	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
03	2201	#	1210	-0-	-991	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
*04	2130	#	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
05	2170	#	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	2307	R	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-

MONUMENT DRAW (TANSILL) 62626 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DAUGHERTY-LECK -M- WELL #: 1 RRCID -> 220610 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2680 - 2689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					55
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					55
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					55
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					55
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					55
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.) 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
WHEAT, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060405 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 19122 PERF. N/A

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

01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	21	S	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	S	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	31	S	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2449	X	2341	-0-	-108	-0-	2341	2			N	-0-					8
02	2291	X	2002	-0-	-289	-0-	2002	2			N	-0-					8
03	2449	X	2043	-0-	-406	-0-	2043	2			N	-0-					8
04	2280	X	1973	-0-	-307	-0-	1973	2			N	-0-					8
05	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					8
06	2280	X	2254	-0-	-26	-0-	2252	2	2	9	N	2	2	8			8

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

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	2	2	8			-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	5	5	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	4333	-0-	1233	1233	4333	3			N	-0-			100
02	2900 N	3595	-0-	695	1928	3595	3			N	-0-			100
03	3064 N	1136	-0-	-1928	-0-	1136	3			N	-0-			100
04	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-			100
05	837 X	605	-0-	-232	-0-	605	3			N	-0-			100
06	810 X	68	-0-	-742	-0-	68	3			N	-0-			100

ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

01	18539 X	18539	-0-	-0-	-0-	18539	3			N	-0-			-0-
02	1769 X	160	-0-	-1609	-0-	160	3			N	-0-			-0-
03	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			-0-
04	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-			-0-
05	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			-0-
06	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON "44" WELL #: 1 RRCID -> 272099 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 17324 PERF.17145 - 17155

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			134
02	638 N	492	-0-	-146	-0-	434	2	58	9	N	53			187
03	651 N	353	-0-	-298	-0-	353	2			N	-0-			187
04	630 N	307	-0-	-323	-0-	307	2			N	-0-			187
05	527 N	292	-0-	-235	-0-	292	2			N	-0-			187
06	330 N	266	-0-	-64	-0-	266	2			N	-0-			187

EOG RESOURCES, INC. 253162
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

01	44205 X	44205	-0-	-0-	-0-	44205	2			N	-0-			-0-
02	21214 X	21214	-0-	-0-	-0-	21214	2			N	-0-			-0-
03	16470 X	16470	-0-	-0-	-0-	16470	2			N	-0-			-0-
04	42780 X	13628	-0-	-29152	-0-	13628	2			N	-0-			-0-
05	44206 X	10660	-0-	-33546	-0-	10660	2			N	-0-			-0-
06	42780 X	5450	-0-	-37330	-0-	5450	2			N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
*06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*05	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

WHEAT, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 214515 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 22025 PERF.15097 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	841	N	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	10785	2			Y	-0-					-0-
02	10092	X	6456	-0-	-3636	-0-	6456	2			Y	-0-					-0-
03	9579	X	8120	-0-	-1459	-0-	8120	2			Y	-0-					-0-
04	10440	X	9753	-0-	-687	-0-	9753	2			Y	-0-					-0-
*05	17047	X	17047	-0-	-0-	-0-	17047	2			Y	-0-					-0-
*06	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	13111	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14539	X	14539	-0-	-0-	-0-	14539	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		13399	-0-	13399	13399	13399	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		14182	-0-	14182	27581	14182	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		13062	-0-	13062	40643	13062	2			N	-0-					-0-
05	52350	X	11707	-0-	-40643	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
*06	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	10607	2			N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18476	X	8221	-0-	-10255	-0-	984	1	7237	2	N	-0-			-0-
02	13514	X	10374	-0-	-3140	-0-	1196	1	9178	2	N	-0-			-0-
03	13020	X	10351	-0-	-2669	-0-	1227	1	9124	2	N	-0-			-0-
04	12600	X	12210	-0-	-390	-0-	1310	1	10900	2	N	-0-			-0-
05	11098	X	9252	-0-	-1846	-0-	1021	1	8231	2	N	-0-			-0-
06	10740	X	8534	-0-	-2206	-0-	1092	1	7442	2	N	-0-			-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

01	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	244	1	2162	2	N	-0-			-0-
02	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	196	1	1717	2	N	-0-			-0-
03	2201	X	1820	-0-	-381	-0-	185	1	1635	2	N	-0-			-0-
04	2340	X	2233	-0-	-107	-0-	223	1	2010	2	N	-0-			-0-
*05	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	244	1	2292	2	N	-0-			-0-
06	2340	X	2270	-0-	-70	-0-	238	1	2032	2	N	-0-			-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	234	1	2045	2	N	-0-			-0-
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	199	1	1737	2	N	-0-			-0-
03	1984	N	1807	-0-	-177	-0-	204	1	1603	2	N	-0-			-0-
04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	258	1	2419	2	N	-0-			-0-
*05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	203	1	1886	2	N	-0-			-0-
*06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	306	1	2414	2	N	-0-			-0-

TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950

01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-			-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-			-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-			-0-
*05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-			-0-
*06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-			-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

01	7471	X	7140	-0-	-331	-0-	873	1	6267	2	N	-0-			-0-
02	6583	X	5980	-0-	-603	-0-	745	1	5235	2	N	-0-			-0-
03	7037	X	5718	-0-	-1319	-0-	762	1	4956	2	N	-0-			-0-
04	6810	X	6735	-0-	-75	-0-	784	1	5951	2	N	-0-			-0-
05	7037	X	6358	-0-	-679	-0-	740	1	5618	2	N	-0-			-0-
06	6810	X	6344	-0-	-466	-0-	846	1	5498	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					97
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	880	2	52	9	N	47					144
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1813	2	96	9	N	87	174	1			57
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	1864	2	202	9	N	184	167	1			74
*05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1718	2	117	9	N	106					180
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					150
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					150
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					150
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					150
*05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					150
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	792		792	-0-	-0-	-0-	775	3	17	9	N	15					115
02	87		60	-0-	-27	-0-	59	3	1	9	N	1					116
03	93		53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					116
04	90		-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					116
05	93		-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					116
06	90		-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					116

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
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	748	-0-	-2065	-0-	748	2			N	-0-					-0-
03	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	810	N	667	-0-	-143	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	806	N	697	-0-	-109	-0-	697	2			N	-0-					-0-
*06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3196	-0-	-493	-0-	100	1	3096	2	N	-0-					-0-
02	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	161	1	3649	2	N	-0-					-0-
03	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	161	1	4411	2	N	-0-					-0-
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	149	1	3337	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3583	-0-	-478	-0-	163	1	3420	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	3975	-0-	-435	-0-	170	1	3805	2	N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	141	1	4398	2	N	-0-			-0-
02	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	199	1	4493	2	N	-0-			-0-
03	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	247	1	6734	2	N	-0-			-0-
04	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	226	1	5042	2	N	-0-			-0-
05	5022 X	3349	-0-	-1673	-0-	152	1	3197	2	N	-0-			-0-
*06	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	235	1	5271	2	N	-0-			-0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

01	4929 X	1325	-0-	-3604	-0-	41	1	1284	2	N	-0-			-0-
02	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	289	1	6536	2	N	-0-			-0-
03	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	297	1	8126	2	N	-0-			-0-
04	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	217	1	4851	2	N	-0-			-0-
05	5890 X	3611	-0-	-2279	-0-	164	1	3447	2	N	-0-			-0-
06	5700 X	3736	-0-	-1964	-0-	159	1	3577	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	310 N	126	-0-	-184	-0-	45	1	81	3	N	-0-			-0-
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	363	1	330	3	N	-0-			-0-
03	1085 N	210	-0-	-875	-0-	79	1	131	3	N	-0-			-0-
04	120 N	2	-0-	-118	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
05	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	759	1	993	3	N	-0-			-0-
*06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	106	1	168	3	N	-0-			-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

01	775 N	464	-0-	-311	-0-	31	1	433	3	N	-0-			-0-
02	725 N	504	-0-	-221	-0-	29	1	475	3	N	-0-			-0-
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	31	1	1183	3	N	-0-			-0-
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	30	1	1076	3	N	-0-			-0-
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	31	1	971	3	N	-0-			-0-
*06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	30	1	1077	3	N	-0-			-0-

LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PANTHER EXPLORATION, LLC //CONT.// 638506
NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	730	1	1310	3	N	-0-					-0-
02	2175	N	693	-0-	-1482	-0-	363	1	330	3	N	-0-					-0-
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	696	1	1146	3	N	-0-					-0-
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	809	1	1195	3	N	-0-					-0-
05	744	N	180	-0-	-564	-0-	78	1	102	3	N	-0-					-0-
*06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	704	1	1119	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	#	915	-0-	-604	-0-	890	3	25	9	N	23					107
02	1305	#	888	-0-	-417	-0-	864	3	24	9	N	22					129
03	1395	#	990	-0-	-405	-0-	961	3	29	9	N	26					155
04	1325	R	1325	-0-	-0-	-0-	1297	3	28	9	N	25					180
05	1479	R	1479	-0-	-0-	-0-	1455	3	24	9	N	22					202
*06	1223	R	1223	-0-	-0-	-0-	1190	3	33	9	N	30					232

NUZ (WOLFCAMP) 66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIMAYO WELL #: 1 RRCID -> 185105 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 6570 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	155	#	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	150	#	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-

CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	#	1728	-0-	-1093	-0-	1548	3	180	9	N	164	184	1			296
02	2639	#	161	-0-	-2478	-0-	30	3	131	9	N	119	179	1			236
03	2635	#	455	-0-	-2180	-0-	321	3	134	9	N	122	178	1			180
04	2550	#	623	-0-	-1927	-0-	511	3	112	9	N	102					282
05	2635	#	1843	-0-	-792	-0-	1713	3	130	9	N	118	173	1			227
06	1680	#	1168	-0-	-512	-0-	1109	3	59	9	N	54					281

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
01	17236	X	16785	-0-	-451	-0-	16785	3			N	-0-					-0-
02	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	15889	3			N	-0-					-0-
03	16833	X	16795	-0-	-38	-0-	16795	3			N	-0-					-0-
04	16360	X	16360	-0-	-0-	-0-	16360	3			N	-0-					-0-
05	16833	X	16344	-0-	-489	-0-	16344	3			N	-0-					-0-
06	16290	X	15739	-0-	-551	-0-	15739	3			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18135	X	17822	-0-	-313	-0-	17822	3			N	-0-					-0-
02	16575	X	16575	-0-	-0-	-0-	16575	3			N	-0-					-0-
03	17701	X	17461	-0-	-240	-0-	17461	3			N	-0-					-0-
04	17130	X	17040	-0-	-90	-0-	17040	3			N	-0-					-0-
05	17701	X	17136	-0-	-565	-0-	17136	3			N	-0-					-0-
06	17130	X	16630	-0-	-500	-0-	16630	3			N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
PECOS FEE WELL #: 1 RRCID -> 020550 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3174	-0-	-980	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
02	3567	X	2897	-0-	-670	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3751	-0-	-31	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3510	-0-	-150	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
05	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3511	-0-	-119	-0-	3511	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

01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-

STALEY OPERATING CO. 811415
MCINTYRE WELL #: 1 RRCID -> 187036 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16490 PERF.12960 - 13044

01	6820	X	5962	-0-	-858	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
02	6380	X	5303	-0-	-1077	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	4720	-0-	-1976	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					-0-
05	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5716	-0-	-44	-0-	5716	2			N	-0-					-0-

OATES STATE - 181 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223523 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14330 - 14405

01	2387	N	2069	-0-	-318	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	1			N	-0-					-0-
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	1			N	-0-					-0-
04	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	4760	-0-	1660	1660	4760	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	2237	-0-	-763	897	2237	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH, HORACE WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605

01	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
02	203	X	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
*06	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-

VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582

01	47401	X	47401	-0-	-0-	-0-	47401	2			N	-0-					-0-
02	45646	X	43889	-0-	-1757	-0-	43889	2			N	-0-					-0-
03	48794	X	46600	-0-	-2194	-0-	46600	2			N	-0-					-0-
04	46650	X	45044	-0-	-1606	-0-	45044	2			N	-0-					-0-
05	47616	X	45803	-0-	-1813	-0-	45803	2			N	-0-					-0-
06	45870	X	43410	-0-	-2460	-0-	43410	2			N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29636	X	28272	-0-	-1364	-0-	28272	2			N	-0-					-0-
02	27434	X	26831	-0-	-603	-0-	26831	2			N	-0-					-0-
03	29326	X	29016	-0-	-310	-0-	29016	2			N	-0-					-0-
04	28380	X	28127	-0-	-253	-0-	28127	2			N	-0-					-0-
05	28910	X	28910	-0-	-0-	-0-	28910	2			N	-0-					-0-
06	28080	X	27778	-0-	-302	-0-	27778	2			N	-0-					-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

01	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	966	-0-	-948	-0-	966	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	1397	-0-	-583	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	1014	-0-	-1032	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
*06	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	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

01	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
02	6206	X	-0-	-0-	-6206	-0-					N	-0-					-0-
03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-
05	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

01	93	X	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	450	X	363	-0-	-87	-0-	363	2			N	-0-					-0-

TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	2		N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	715	N	715	-0-	-0-	B	-0-	715	2		N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	2		N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	2		N	-0-					-0-
06	690	N	688	-0-	-2	B	-0-	688	2		N	-0-					-0-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

01	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2		N	-0-					-0-
02	261	N	209	-0-	-52	B	-0-	209	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	243	-0-	-36	B	-0-	243	2		N	-0-					-0-
04	270	N	241	-0-	-29	B	-0-	241	2		N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2		N	-0-					-0-
*06	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2		N	-0-					-0-

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

01	310	N	295	-0-	-15	B	-0-	295	2		N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2		N	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	B	-0-	273	2		N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	2		N	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	B	-0-	291	2		N	-0-					-0-

YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

01	124	N	117	-0-	-7	B	-0-	117	2		N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2		N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	B	-0-	105	2		N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	B	-0-	119	2		N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2		N	-0-					-0-

YATES "E" WELL #: 1 RRCID -> 059932 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A

01	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2		N	-0-					-0-
02	261	N	247	-0-	-14	B	-0-	247	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2		N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	B	-0-	263	2		N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2		N	-0-					-0-
*06	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2		N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. //CONT.// 216899
ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VALLEY -O- WELL #: 2 RRCID -> 020555 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
01	18848	X	11622	-0-	-7226	-0-	11622	2			N	-0-					-0-
02	14993	X	7147	-0-	-7846	-0-	7147	1			N	-0-					-0-
03	14725	X	8115	-0-	-6610	-0-	8115	1			N	-0-					-0-
04	12630	X	10324	-0-	-2306	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	9068	-0-	-3239	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	7142	-0-	-4108	-0-	7142	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19716	X	16380	-0-	-3336	-0-	16380	2			N	-0-					-0-
02	18444	X	13550	-0-	-4894	-0-	13550	1			N	-0-					-0-
03	19716	X	15382	-0-	-4334	-0-	15382	1			N	-0-					-0-
04	17880	X	12005	-0-	-5875	-0-	12005	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	12365	-0-	-4096	-0-	12365	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	11686	-0-	-4154	-0-	11686	2			N	-0-					-0-

BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		8690	-0-	8690	19713	8690	3			N	-0-					131
02	T. A.		1314	-0-	1314	21027	1314	3			N	-0-					131
03	32371	X	11344	-0-	-21027	-0-	11344	3			N	-0-					131
04	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	11839	3	55	9	N	50					181
05	16880	X	16880	-0-	-0-	-0-	16880	3			N	-0-					181
*06	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	11938	3			N	-0-					181

PAPOOSE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	20790	X	20790	-0-	-0-	-0-	20790	3			N	-0-					19
02	14935	X	1314	-0-	-13621	-0-	1314	3			N	-0-					19
03	15965	X	7569	-0-	-8396	-0-	7569	3			N	-0-					19
04	15450	X	6954	-0-	-8496	-0-	6899	3	55	9	N	50					69
05	13454	X	11349	-0-	-2105	-0-	11348	3	1	9	N	1					70
06	13020	X	6855	-0-	-6165	-0-	6855	3			N	-0-					70

WILSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 199916 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 20710 PERF.15720 - 15733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 253333 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15160 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS (CONSOLIDATED) 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C., JR. WELL #: 1H RRCID -> 269634 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10276 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3030	X	1772	-0-	-1258	-0-	1772	3			Y	-0-					92
12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3129	3	31	9	Y	28					120
01	2883	X	2164	-0-	-719	-0-	2091	3	73	9	Y	66					186
02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2113	3	15	9	Y	14					200
03	3131	X	2398	-0-	-733	-0-	2392	3	6	9	Y	5					205
04	3030	X	1375	-0-	-1655	-0-	1375	3			Y	-0-					205
*05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-	133	1			72
06	2340	X	2249	-0-	-91	-0-	2249	3			Y	-0-					72

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
STEWART "32" WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	704	3	23	9	N	21					270
02	928	N	829	-0-	-99	-0-	814	3	15	9	N	14	186	1			98
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	878	3	32	9	N	29					127
04	690	N	675	-0-	-15	-0-	649	3	26	9	N	24					151
05	899	N	530	-0-	-369	-0-	513	3	17	9	N	15					166
06	870	N	702	-0-	-168	-0-	681	3	21	9	N	19					185

PARKS (CONSOLIDATED) //CONT.// 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	156884	X	156884	-0-	-0-	-0-	144466	3	12418	9	N	11289	10818	1			471
*06	145305	X	145305	-0-	-0-	-0-	133627	3	11678	9	N	10616	10115	1			972

PARKS (DEVONIAN) 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5332	X	4745	-0-	-587	-0-	4519	3	226	9	N	205	182	1			190
02	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	4960	3	201	9	N	183	181	1	8	8	184
03	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5295	3	210	9	N	191	179	1	1	8	195
04	4980	X	3537	-0-	-1443	-0-	3386	3	151	9	N	137	184	1			148
05	DLQ G-10		2256	-0-	2256	2256	2151	2	105	9	N	95					244
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2256					N	NO RPT					244

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
COLLINGS, H.S. WELL #: 5H RRCID -> 242240 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	112	1			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRAUN, J. C. "20" WELL #: 1H RRCID -> 169439 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4402	3	116	9	Y	105	173	1			132
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3316	3	109	9	Y	99					231
03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3778	3	129	9	Y	117	176	1			172
04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4280	3	117	9	Y	106	179	1			99
05	4340	X	2455	-0-	-1885	-0-	2390	3	65	9	Y	59					158
06	4200	X	4110	-0-	-90	-0-	3960	3	150	9	Y	136	171	1			123

"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

01	T. A.	135	-0-	135	382	113	3	22	9	Y	20					21
02	445 X	63	-0-	-382	-0-	61	3	2	9	Y	2	18	0			5
03	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2123	3	117	9	Y	106	29	0			82
04	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2761	3	131	9	Y	119	93	0			108
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1454	3	72	9	Y	65	73	0			100
*06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1789	3	94	9	Y	85	88	0			97

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

01	T. A.	583	-0-	583	1448	568	3	15	9	Y	14	14	0			1
02	1517 X	69	-0-	-1448	-0-	66	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	468	3	9	9	Y	8	7	0			1
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	611	3	8	9	Y	7	7	0			1
05	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2815	3	40	9	Y	36	33	0			4
*06	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2910	3	52	9	Y	47	40	0			11

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

01	2046 N	2020	-0-	-26	-0-	1998	3	22	9	Y	20	20	0			2
02	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1907	3	11	9	Y	10	11	0			1
03	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2007	3	153	9	Y	139	121	0			19
04	1950 N	1949	-0-	-1	-0-	1904	3	45	9	Y	41	56	0			4
05	2046 N	1963	-0-	-83	-0-	1951	3	12	9	Y	11	14	0			1
06	2100 N	1782	-0-	-318	-0-	1782	3			Y	-0-	1	0			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1929 RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	T. A.	10260	-0-	10260	32259	10136	3	124	9	Y	113	31	0			182
02	41155 X	8896	-0-	-32259	-0-	8872	3	24	9	Y	22	103	0			101
03	12152 X	9377	-0-	-2775	-0-	9233	3	144	9	Y	131	158	0			74
04	11250 X	4229	-0-	-7021	-0-	4172	3	57	9	Y	52	76	0			50
05	10726 X	2934	-0-	-7792	-0-	2925	3	9	9	Y	8	3	0			55
06	9930 X	418	-0-	-9512	-0-	418	3			Y	-0-	31	0			24

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

01	9114 X	6283	-0-	-2831	-0-	5869	3	414	9	Y	376	381	0			37
02	8033 X	5476	-0-	-2557	-0-	4989	3	487	9	Y	443	420	0			60
03	8525 X	6438	-0-	-2087	-0-	6124	3	314	9	Y	285	306	0			39
04	7980 X	5754	-0-	-2226	-0-	5209	3	545	9	Y	495	481	0			53
05	7750 X	6442	-0-	-1308	-0-	5874	3	568	9	Y	516	516	0			53
06	6240 X	3635	-0-	-2605	-0-	3295	3	340	9	Y	309	288	0			74

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

01	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5168	3	189	9	Y	172	173	0			17
02	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	5902	3	202	9	Y	184	176	0			25
03	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4581	3	187	9	Y	170	172	0			23
04	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4821	3	132	9	Y	120	130	0			13
05	18207	X	18207	-0-	-0-	-0-	18040	3	167	9	Y	152	149	0			16
06	6300	X	4543	-0-	-1757	-0-	4119	3	424	9	Y	385	309	0			92

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	128	76	0			85
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					Y	185	195	0			75
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	113	128	0	23	6	37
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	87	73	0			51
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	99	0			28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	49	0			13

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	178	122	0			118
02	319	X	-0-	-0-	-319	-0-					Y	193	233	0			78
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	141	146	0	27	6	46
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	93	84	0			55
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	107	0			30
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	54	0			15

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

01	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5216	3	13	9	Y	12	10	0			8
02	4292	X	971	-0-	-3321	-0-	932	3	39	9	Y	35	29	0			14
03	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9506	3	75	9	Y	68	51	0	9	6	22
04	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	14356	3	91	9	Y	83	56	0			49
05	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	13268	3	116	9	Y	105	115	0			39
*06	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	13821	3	63	9	Y	57	74	0			22

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	261	3	3	9	Y	3	2	0			2
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	170	3	10	9	Y	9	7	0			4
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	122	3	7	9	Y	6	7	0	1	6	2
04	240	N	114	-0-	-126	-0-	104	3	10	9	Y	9	6	0			5
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1511	3	21	9	Y	19	17	0			7
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	68	3	2	9	Y	2	8	0			1

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

01	T. A.		3745	-0-	3745	10745	3661	3	84	9	Y	76	76	0			71
02	12246	X	1501	-0-	-10745	-0-	1453	3	48	9	Y	44	71	0			44
03	4123	X	2241	-0-	-1882	-0-	2234	3	7	9	Y	6	44	0			6
04	3690	X	2367	-0-	-1323	-0-	2367	3			Y	-0-	6	0			-0-
05	2790	X	2143	-0-	-647	-0-	2143	3			Y	-0-					-0-
06	2700	X	1885	-0-	-815	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-

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
01	25647 X	25647	-0-	-0-	-0-	25407	3	240	9	Y	218	125	0			144
02	26967 X	26967	-0-	-0-	-0-	26649	3	318	9	Y	289	316	0			117
03	20761 X	20761	-0-	-0-	-0-	20595	3	166	9	Y	151	185	0	34	6	49
04	13918 X	13918	-0-	-0-	-0-	13846	3	72	9	Y	65	76	0			38
05	15097 X	13780	-0-	-1317	-0-	13673	3	107	9	Y	97	99	0			36
*06	16679 X	16679	-0-	-0-	-0-	16613	3	66	9	Y	60	73	0			23

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010

01	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5063	3	23	9	Y	21	15	0			14
02	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	5786	3	9	9	Y	8	19	0			3
03	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4799	3	1	9	Y	1	3	0	1	6	-0-
04	3810 X	2830	-0-	-980	-0-	2830	3			Y	-0-					-0-
05	2976 X	2332	-0-	-644	-0-	2332	3			Y	-0-					-0-
06	2880 X	2771	-0-	-109	-0-	2771	3			Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169336 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046

01	4991 X	3242	-0-	-1749	-0-	3161	3	81	9	Y	74	74	0			68
02	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4503	3	145	9	Y	132	70	0			130
03	3565 X	3331	-0-	-234	-0-	3138	3	193	9	Y	175	145	0			160
04	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	3861	3	212	9	Y	193	188	0			165
05	4960 X	3696	-0-	-1264	-0-	3495	3	201	9	Y	183	174	0			174
06	4800 X	3343	-0-	-1457	-0-	3075	3	268	9	Y	244	145	0			273

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

01	T. A.	10706	-0-	10706	27773	10588	3	118	9	Y	107	29	0			172
02	36550 X	8777	-0-	-27773	-0-	8712	3	65	9	Y	59	97	0			134
03	10757 X	9572	-0-	-1185	-0-	9351	3	221	9	Y	201	221	0			114
04	10410 X	10126	-0-	-284	-0-	9986	3	140	9	Y	127	116	0			125
05	10757 X	10060	-0-	-697	-0-	10034	3	26	9	Y	24	7	0			142
06	10350 X	8883	-0-	-1467	-0-	8764	3	119	9	Y	108	80	0			170

ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

01	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4336	3	72	9	Y	65	35	0			43
02	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2836	3	31	9	Y	28	60	0			11
03	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4472	3	81	9	Y	74	52	0	9	6	24
04	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5448	3	79	9	Y	72	54	0			42
05	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5737	3	66	9	Y	60	80	0			22
*06	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5037	3	28	9	Y	25	37	0			10

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

01	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1564	3	66	9	Y	60	64	0			6
02	1305 N	1257	-0-	-48	-0-	1244	3	13	9	Y	12	16	0			2
03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	1934	3	129	9	Y	117	103	0			16
04	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2089	3	96	9	Y	87	94	0			9
05	3100 N	7446	-0-	4346	4346	7322	3	124	9	Y	113	110	0			12
*06	3000 N	1935	-0-	-1065	3281	1617	3	318	9	Y	289	232	0			69

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	3394	-0-	-6712	-0-	3394	3			Y	-0-	17	0			-0-
02	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	11185	3	89	9	Y	81	48	0			33
03	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	11638	3	172	9	Y	156	117	0	21	6	51
04	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	10664	3	158	9	Y	144	110	0			85
05	12028	X	10769	-0-	-1259	-0-	10706	3	63	9	Y	57	121	0			21
06	11640	X	10099	-0-	-1541	-0-	10066	3	33	9	Y	30	40	0			11

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

01	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7316	3	56	9	Y	51	40	0			34
02	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7640	3	35	9	Y	32	53	0			13
03	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	10620	3	31	9	Y	28	27	0	5	6	9
04	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	12373	3	35	9	Y	32	22	0			19
05	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	12939	3	36	9	Y	33	40	0			12
*06	15393	X	15393	-0-	-0-	-0-	15374	3	19	9	Y	17	23	0			6

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

01	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7693	3	209	9	Y	190	193	0			19
02	6322	X	5721	-0-	-601	-0-	5532	3	189	9	Y	172	168	0			23
03	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7430	3	274	9	Y	249	238	0			34
04	6540	X	6203	-0-	-337	-0-	6062	3	141	9	Y	128	148	0			14
05	22432	X	22432	-0-	-0-	-0-	22302	3	130	9	Y	118	120	0			12
*06	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	6835	3	425	9	Y	386	306	0			92

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

01	T. A.		3895	-0-	3895	11180	3785	3	110	9	Y	100	100	0			92
02	13736	X	2556	-0-	-11180	-0-	2489	3	67	9	Y	61	93	0			60
03	4278	X	3911	-0-	-367	-0-	3800	3	111	9	Y	101	69	0			92
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4022	3	106	9	Y	96	106	0			82
05	3906	X	3742	-0-	-164	-0-	3641	3	101	9	Y	92	87	0			87
06	3780	X	3338	-0-	-442	-0-	3203	3	135	9	Y	123	73	0			137

GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	22	22	0			2
02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					Y	17	17	0			2
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	24	23	0			3
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	20	21	0			2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	0			2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	16	0			4

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190

01	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4228	3	315	9	Y	286	292	0			28
02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	2980	3	118	9	Y	107	121	0			14
03	3286	X	2529	-0-	-757	-0-	2529	3			Y	-0-	14	0			-0-
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					-0-
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	195					Y	12	9	0			8
02	195	X	-0-	-0-	-195	-0-					Y	6	12	0			2
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	34	21	0	4	6	11
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	26	22	0			15
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	31	0			9
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS, ROY 15 WELL #: 1H RRCID -> 191898 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411

01	4309	X	3996	-0-	-313	-0-	3919	3	77	9	Y	70	72	0			7
02	4031	X	3564	-0-	-467	-0-	3498	3	66	9	Y	60	59	0			8
03	4309	X	3427	-0-	-882	-0-	3373	3	54	9	Y	49	50	0			7
04	4170	X	3123	-0-	-1047	-0-	3069	3	54	9	Y	49	51	0			5
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	45	45	0			5
*06	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3639	3	36	9	Y	33	30	0			8

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

01	5239	X	3200	-0-	-2039	-0-	2923	3	277	9	Y	252	144	0			167
02	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	9867	3	244	9	Y	222	299	0			90
03	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9330	3	105	9	Y	95	130	0	24	6	31
04	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7206	3	131	9	Y	119	80	0			70
05	6665	X	6653	-0-	-12	-0-	6517	3	136	9	Y	124	148	0			46
06	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					Y	-0-	46	0			-0-

BENGE, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 195793 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207

01	12090	X	11173	-0-	-917	-0-	10957	3	216	9	Y	196	193	0			19
02	10991	X	10718	-0-	-273	-0-	10521	3	197	9	Y	179	174	0			24
03	11563	X	11230	-0-	-333	-0-	11039	3	191	9	Y	174	174	0			24
04	11130	X	10877	-0-	-253	-0-	10712	3	165	9	Y	150	158	0			16
05	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					Y	145	146	0			15
06	11100	X	10554	-0-	-546	-0-	10420	3	134	9	Y	122	108	0			29

BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

01	5735	X	1920	-0-	-3815	-0-	1864	3	56	9	Y	51	60	0			5
02	5365	X	5307	-0-	-58	-0-	5133	3	174	9	Y	158	142	0			21
03	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6342	3	156	9	Y	142	144	0			19
04	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5642	3	143	9	Y	130	135	0			14
05	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	109	112	0			11
06	6300	X	5239	-0-	-1061	-0-	5138	3	101	9	Y	92	81	0			22

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

01	6944	X	6858	-0-	-86	-0-	6665	3	193	9	Y	175	113	0			116
02	6496	X	5823	-0-	-673	-0-	5666	3	157	9	Y	143	201	0			58
03	6944	X	5148	-0-	-1796	-0-	4973	3	175	9	Y	159	140	0	25	6	52
04	6720	X	6654	-0-	-66	-0-	6480	3	174	9	Y	158	117	0			93
05	6975	X	6673	-0-	-302	-0-	6472	3	201	9	Y	183	208	0			68
06	6630	X	6185	-0-	-445	-0-	5670	3	515	9	Y	468	358	0			178

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7536	-0-	-586	-0-	7409	3	127	9	Y	115	118	0			11
02	7598	X	7156	-0-	-442	-0-	7039	3	117	9	Y	106	103	0			14
03	8122	X	7578	-0-	-544	-0-	7466	3	112	9	Y	102	102	0			14
04	7860	X	7292	-0-	-568	-0-	7179	3	113	9	Y	103	106	0			11
05	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	83	86	0			8
*06	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7047	3	81	9	Y	74	64	0			18

BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

01	4278	X	2803	-0-	-1475	-0-	2784	3	19	9	Y	17	16	0			2
02	3828	X	3024	-0-	-804	-0-	3006	3	18	9	Y	16	16	0			2
03	4092	X	3168	-0-	-924	-0-	3150	3	18	9	Y	16	16	0			2
04	3960	X	3497	-0-	-463	-0-	3476	3	21	9	Y	19	19	0			2
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	24	24	0			2
*06	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4242	3	19	9	Y	17	15	0			4

GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

01	T. A.		2396	-0-	2396	6145	2333	3	63	9	Y	57					219
02	7749	X	1604	-0-	-6145	-0-	1557	3	47	9	Y	43	189	0			73
03	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2306	3	88	9	Y	80	91	0			62
04	2310	X	2015	-0-	-295	-0-	1939	3	76	9	Y	69	68	0			63
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	40	43	0			60
06	2310	X	1959	-0-	-351	-0-	1959	3			Y	-0-	52	0			8

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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

01	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	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

01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	924	3	10	9	N	9					71
02	899	N	726	-0-	-173	-0-	726	3			N	-0-					71
03	868	N	619	-0-	-249	-0-	618	3	1	9	N	1					72
04	900	N	529	-0-	-371	-0-	523	3	6	9	N	5					77
05	775	N	433	-0-	-342	-0-	429	3	4	9	N	4					81
06	600	N	335	-0-	-265	-0-	329	3	6	9	N	5					86

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1A RRCID -> 020562 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-				11
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-				11
*05	3100	N	5040	-0-	1940	1940	5040	2			N	-0-				11
*06	3000	N	13006	-0-	10006	11946	13006	2			N	-0-				11

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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

01	1889	R	1889	-0-	-0-	-0-	1767	2	122	9	N	111	188	1		124
02	1682	#	1654	-0-	-28	-0-	1607	2	47	9	N	43				167
03	1798	#	1724	-0-	-74	-0-	1677	2	47	9	N	43	168	1		42
04	1830	#	1713	-0-	-117	-0-	1689	2	24	9	N	22				64
05	1891	#	1482	-0-	-409	-0-	1437	2	45	9	N	41				105
06	1830	#	1569	-0-	-261	-0-	1418	2	151	9	N	137	183	1		59

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

01	1674	#	1515	-0-	-159	-0-	1441	3	74	9	N	67				201
02	1566	#	1000	-0-	-566	-0-	950	3	50	9	N	45	176	1		70
03	1674	#	1257	-0-	-417	-0-	1202	3	55	9	N	50				120
04	1470	#	1412	-0-	-58	-0-	1348	3	64	9	N	58				178
05	1545	R	1545	-0-	-0-	-0-	1489	3	56	9	N	51	165	1		64
*06	1473	R	1473	-0-	-0-	-0-	1406	3	67	9	N	61				125

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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

PAYTON (LOWER DEVONIAN) 69873 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-M RRCID -> 169106 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2297	2	3	9	N	3					104
02	870	X	103	-0-	-767	-0-	97	2	6	9	N	5					109
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	59					168
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					168
*05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	6					174
06	900	X	72	-0-	-828	-0-	5	2	67	9	N	61					235

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

01	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3655	2	42	9	Y	38	37	1			23
02	3335	X	2697	-0-	-638	-0-	2652	2	45	9	Y	41	38	1			26
03	3565	X	2461	-0-	-1104	-0-	2426	2	35	9	Y	32	54	1			4
04	3570	X	3459	-0-	-111	-0-	3419	2	40	9	Y	36	37	1			3
05	3689	X	3406	-0-	-283	-0-	3370	2	36	9	Y	33	18	1			18
*06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4430	2	37	9	Y	34	37	1			15

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1078	2	26	9	N	24					134
02	1015 N	967	-0-	-48	-0-	945	2	22	9	N	20					154
03	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	1004	2	23	9	N	21					175
04	1080 N	1006	-0-	-74	-0-	1005	2	1	9	N	1	156	1			20
05	1023 N	930	-0-	-93	-0-	910	2	20	9	N	18					38
06	990 N	945	-0-	-45	-0-	925	2	20	9	N	18					56

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

01	558 N	126	-0-	-432	-0-	108	3	18	9	N	16	179	1			29
02	522 N	499	-0-	-23	-0-	493	3	6	9	N	5					34
03	403 N	194	-0-	-209	-0-	194	3			N	-0-					34
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					34
05	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					34
*06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					34

RAYDEN 695567
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

01	2108 #	1903	-0-	-205	-0-	1837	3	66	9	N	60					76
02	1856 #	1158	-0-	-698	-0-	1103	3	55	9	N	50					126
03	2180 R	2180	-0-	-0-	-0-	2097	3	83	9	N	75	164	1			37
04	2055 R	2055	-0-	-0-	-0-	1986	3	69	9	N	63					100
05	1891 #	1806	-0-	-85	-0-	1723	3	83	9	N	75					175
06	2100 #	2082	-0-	-18	-0-	2025	3	57	9	N	52	167	1			60

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

01	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) //CONT.// 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506
PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY) 70129 580 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
BESTO OIL & GAS, INC. 068301
HANSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 279408 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 1430 - 1500

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

PECOS VALLEY (MCKEE) 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
SMITH-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 169585 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5906 - 5949

01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-			-0-
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-			-0-
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-			-0-
04	1590 N	1298	-0-	-292	-0-	1298	3			N	-0-			-0-
05	1922 N	1573	-0-	-349	-0-	1573	3			N	-0-			-0-
06	1320 N	1239	-0-	-81	-0-	1239	3			N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	31	1	602	2	N	-0-			-0-
02	638 N	590	-0-	-48	-0-	29	1	561	2	N	-0-			-0-
03	651 N	631	-0-	-20	-0-	31	1	600	2	N	-0-			-0-
*04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	582	2	N	-0-			-0-
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-
*06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	10	1	984	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

01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-			-0-
04	600 N	241	-0-	-359	-0-	241	3			N	-0-			-0-
05	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-			-0-
06	750 N	159	-0-	-591	-0-	159	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

01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	174 #	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-			-0-
03	93 #	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-			-0-
04	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
05	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
*06	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961 #	933	-0-	-28	-0-	877	3	56	9	N	51					125
02	1015 #	907	-0-	-108	-0-	874	3	33	9	N	30					155
03	1085 #	1056	-0-	-29	-0-	991	3	65	9	N	59	176	1			38
04	1050 #	610	-0-	-440	-0-	548	3	62	9	N	56					94
05	1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	995	3	25	9	N	23					117
06	1020 #	977	-0-	-43	-0-	963	3	14	9	N	13					130

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

01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	116	1	1708	3	N	-0-					52
02	1914 N	1840	-0-	-74	-0-	116	1	1724	3	N	-0-					52
03	1891 N	1814	-0-	-77	-0-	124	1	1690	3	N	-0-					52
04	1770 N	860	-0-	-910	-0-	68	1	792	3	N	-0-					52
05	1953 N	1618	-0-	-335	-0-	124	1	1494	3	N	-0-					52
*06	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	120	1	1705	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

01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1663	2	6	9	N	5					142
02	1682 N	1060	-0-	-622	-0-	1054	2	6	9	N	5					147
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1807	2	6	9	N	5					152
04	1620 N	1505	-0-	-115	-0-	1499	2	6	9	N	5					157
05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1427	2	6	9	N	5					162
*06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1797	2	6	9	N	5					167

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

01	3410 X	3210	-0-	-200	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
02	3161 X	1933	-0-	-1228	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
03	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
04	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3283	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3224 X	2851	-0-	-373	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
06	3390 X	3269	-0-	-121	-0-	3269	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

01	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
02	2813 N	2233	-0-	-580	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
03	2635 N	2095	-0-	-540	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
04	2220 N	1105	-0-	-1115	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
05	2387 N	2058	-0-	-329	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
06	2040 N	1492	-0-	-548	-0-	1492	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
BUGINGTON ENERGY, LLC //CONT.// 106412
ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			36
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-			N	-0-			36
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-			36
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3	N	-0-			36
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3	N	-0-			36
*06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PENLAW (QUEEN) //CONT.// 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
TCO RESOURCES, INC. //CONT.// 840313
GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	62	X	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-			5
02	58	X	50	-0-	-8	-0-	50	3	N	-0-			5
03	62	X	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-			5
04	60	X	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-			5
05	62	X	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-			5
06	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			5

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

01	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-			-0-
02	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-			-0-
03	558	X	551	-0-	-7	-0-	551	2	N	-0-			-0-
04	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-			-0-
05	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-			-0-
*06	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-			-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 181725 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3900 - 5176

01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-			-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

01	124	X	114	-0-	-10	-0-	114	2	N	-0-			-0-
02	116	X	103	-0-	-13	-0-	103	2	N	-0-			-0-
03	124	X	23	-0-	-101	-0-	23	2	N	-0-			-0-
04	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			-0-
05	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-
*06	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			-0-

PENTEAM (QUEEN) //CONT.// 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC 875191
HOLT, O. B. SR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 166680 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 3909 - 3938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	465	N	154	-0-	-311	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-

P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

BAKER OPERATING, INC. 046623
SCHARBAUER, J. '43-A' WELL #: 1 RRCID -> 156722 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 2 RRCID -> 154390 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 158528 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498

01	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	116 N	3	-0-	-113	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

PEN-TEX PRODUCTION CO. INC. 651101
ECTOR "AR" FEE WELL #: 6 RRCID -> 163941 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
04	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
*06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-

PINNACLE MINING CORPORATION 665684
TXL "AT" WELL #: 2 RRCID -> 150372 COMPL. DATE 07/17/1994 TOTAL DEPTH 8799 PERF. 3495 - 3535

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
PINNACLE MINING CORPORATION //CONT.// 665684
TXL "AT" WELL #: 3 RRCID -> 154091 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 3486 - 3521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	96					96
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	852					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	852					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	852					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	852					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	852					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	852					N	NO RPT					-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TX AMERICAN SYNDICATE UNIT "316" WELL #: 2 RRCID -> 208605 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12971 - 14877

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5602	-0-	2502	2502	5602	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	600	-0-	-2400	102	600	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1156	-0-	-146	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
06	1260	X	253	-0-	-1007	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE "20" WELL #: 1H RRCID -> 232915 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 1436 - 16120

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTINENTAL-LEARY WELL #: 1H RRCID -> 243058 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15413 PERF.12725 - 15305

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) //CONT.// 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6250

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

01	4247 X	4232	-0-	-15	-0-	124	1	4095	2	N	12	12	8			-0-
						13	9									
02	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	116	1	3858	2	N	-0-					-0-
03	4309 X	4266	-0-	-43	-0-	124	1	4129	2	N	12	12	8			-0-
						13	9									
*04	4170 X	4133	-0-	-37	-0-	120	1	4013	2	N	-0-					-0-
05	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-
06	4140 X	3799	-0-	-341	-0-	120	1	3679	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

01	279 X	111	-0-	-168	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	232 X	115	-0-	-117	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	248 X	91	-0-	-157	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	240 X	116	-0-	-124	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	124 X	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*06	120 X	104	-0-	-16	-0-	104	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

01	8925	8925	-0-	-0-	-0-	8917	3	8	9	N	7					63
02	7741	7741	-0-	-0-	-0-	7741	3			N	-0-					63
03	7846	7846	-0-	-0-	-0-	7828	3	18	9	N	16					79
04	7146	7146	-0-	-0-	-0-	7140	3	6	9	N	5					84
05	6973	6973	-0-	-0-	-0-	6973	3			N	-0-					84
*06	7011	7011	-0-	-0-	-0-	6989	3	22	9	N	20					104

PHANTOM (WOLFCAMP) 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SUNDANCE 56-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 276220 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11067 - 15280

01	32781 X	32781	-0-	-0-	-0-	382	1	28821	2	N	3253	3166	1	28	8	334
						3578	9									
02	62408 X	25671	-0-	-36737	-0-	234	1	22820	2	N	2379	2453	1	43	8	217
						2617	9									
03	55428 X	24551	-0-	-30877	-0-	215	1	21584	2	N	2502	2293	1	42	8	384
						2752	9									
04	54746 X	54746	-0-	-0-	-0-	803	1	48698	2	N	4768	4193	1	161	8	798
						5245	9									
05	32767 X	32584	-0-	-183	-0-	406	1	29029	2	N	2863	3324	1	170	8	167
						3149	9									
*06	44156 X	44156	-0-	-0-	-0-	266	1	39747	2	N	3766	3509	1	111	8	313
						4143	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHERIDAN 55-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35836	X	28473	-0-	-7363	-0-	3566	1	20636	2	N	3883	3696	1	70	8	348
							4271	9									
02	62756	X	24794	-0-	-37962	-0-	2799	1	18311	2	N	3349	3485	1	36	8	176
							3684	9									
03	53010	X	21428	-0-	-31582	-0-	2191	1	16733	2	N	2276	2286	1	33	8	133
							2504	9									
04	48540	X	16089	-0-	-32451	-0-	1520	1	12134	2	N	2214	1926	1	33	8	388
							2435	9									
05	28458	X	22374	-0-	-6084	-0-	1397	1	19073	2	N	1731	1934	1	26	8	159
							1904	9									
06	27540	X	11815	-0-	-15725	-0-	1329	1	8562	2	N	1749	1558	1	27	8	323
							1924	9									

TETON 56-2-39 WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703

01	15128	X	11879	-0-	-3249	-0-	8	1	10077	2	N	1631	1945	1	36	8	303
							1794	9									
02	31784	X	14387	-0-	-17397	-0-	1885	1	10388	2	N	1922	1722	1	39	8	464
							2114	9									
03	33976	X	13946	-0-	-20030	-0-	555	1	11563	2	N	1662	1568	1	106	8	452
							1828	9									
04	30149	X	30149	-0-	-0-	-0-	1591	1	24369	2	N	3808	3311	1	402	8	547
							4189	9									
05	32409	X	32409	-0-	-0-	-0-	1994	1	26277	2	N	3762	3269	1	435	8	605
							4138	9									
*06	29634	X	29634	-0-	-0-	-0-	1878	1	24303	2	N	3139	3056	1	259	8	429
							3453	9									

CHEYENNE 57-3-47 WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455

01	40858	X	20685	-0-	-20173	-0-	466	1	15871	2	N	3953	4055	1	51	8	177
							4348	9									
02	40061	X	40061	-0-	-0-	-0-	1090	1	30992	2	N	7254	6865	1	115	8	451
							7979	9									
03	34968	X	22364	-0-	-12604	-0-	776	1	17852	2	N	3396	3505	1	100	8	242
							3736	9									
04	33840	X	18456	-0-	-15384	-0-	1017	1	13607	2	N	3484	3334	1	23	8	369
							3832	9									
05	42811	X	20257	-0-	-22554	-0-	895	1	15845	2	N	3197	2945	1	35	8	586
							3517	9									
06	41430	X	28557	-0-	-12873	-0-	991	1	22869	2	N	4270	4383	1	73	8	400
							4697	9									

MAKO STATE 3-6 WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461

01	46469	X	34024	-0-	-12445	-0-	1871	1	28392	2	N	3419	3312	1	50	8	759
							3761	9									
02	43935	X	36050	-0-	-7885	-0-	1578	1	31216	2	N	2960	3136	1	35	8	548
							3256	9									
03	46965	X	46317	-0-	-648	-0-	1776	1	40071	2	N	4064	4096	1	47	8	469
							4470	9									
04	45450	X	31995	-0-	-13455	-0-	1733	1	27998	2	N	2058	2055	1	81	8	391
							2264	9									
05	45539	X	16368	-0-	-29171	-0-	1224	1	13949	2	N	1086	935	1	148	8	394
							1195	9									
06	44820	X	31317	-0-	-13503	-0-	1657	1	26750	2	N	2645	2326	1	115	8	598
							2910	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CASPER 57-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56234	X	-0-	-0-	-56234	-0-					N	-0-					271
02	61625	X	-0-	-0-	-61625	-0-					N	-0-					271
03	65875	X	-0-	-0-	-65875	-0-					N	-0-					271
04	63750	X	-0-	-0-	-63750	-0-					N	-0-					271
05	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					271
*06	41371	X	41371	-0-	-0-	-0-	31913	2	9458	9	N	8598	8110	1	124	8	635

MEDICINE BOW 56-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717

01	45663	X	20551	-0-	-25112	-0-	17079	2	3472	9	Y	3156	3099	0	15	8	42
02	38019	X	30678	-0-	-7341	-0-	26683	2	3995	9	Y	3632	3577	0	30	8	67
03	43448	X	43448	-0-	-0-	-0-	37534	2	5914	9	Y	5376	5268	0	76	8	99
04	37350	X	28733	-0-	-8617	-0-	24543	2	4190	9	Y	3809	3755	0	95	8	58
05	33360	X	33360	-0-	-0-	-0-	28638	2	4722	9	Y	4293	4109	0	172	8	70
06	39660	X	33497	-0-	-6163	-0-	28824	2	4673	9	Y	4248	4084	0	187	8	47

WINGHEAD 56-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628

01	45725	X	-0-	-0-	-45725	-0-					Y	-0-					570
02	42920	X	-0-	-0-	-42920	-0-					Y	-0-					570
03	45880	X	-0-	-0-	-45880	-0-					Y	-0-					570
04	44400	X	-0-	-0-	-44400	-0-					Y	-0-					570
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					570
*06	23992	X	23992	-0-	-0-	-0-	17843	2	6149	9	Y	5590	5098	1	104	8	958

BIG PINEY 57-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 277111 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334

01	73408	X	10733	-0-	-62675	-0-	8062	2	2671	9	N	2428	2636	1	6	8	235
02	31581	X	11737	-0-	-19844	-0-	8588	2	3149	9	N	2863	2799	1	17	8	282
03	58130	X	58130	-0-	-0-	-0-	44926	2	13204	9	N	12004	11606	1	72	8	608
04	30479	X	30479	-0-	-0-	-0-	23168	2	7311	9	N	6646	6649	1	67	8	538
05	56078	X	56078	-0-	-0-	-0-	42113	2	13965	9	N	12695	12499	1	172	8	562
*06	57598	X	57598	-0-	-0-	-0-	46631	2	10967	9	N	9970	9540	1	171	8	821

CODY 56-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 277394 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054

01	73253	X	46910	-0-	-26343	-0-	36583	2	10327	9	Y	9388	9683	1	35	8	407
02	59508	X	35685	-0-	-23823	-0-	28124	2	7561	9	Y	6874	6825	1	53	8	403
03	55738	X	33053	-0-	-22685	-0-	26689	2	6364	9	Y	5785	5684	1	86	8	418
04	45540	X	33362	-0-	-12178	-0-	26084	2	7278	9	Y	6616	6418	1	107	8	509
05	47058	X	32554	-0-	-14504	-0-	25365	2	7189	9	Y	6535	6408	1	168	8	468
06	45390	X	28143	-0-	-17247	-0-	22899	2	5244	9	Y	4767	4987	1	133	8	115

GREYBULL 55-4-9 WELL #: 1H RRCID -> 277611 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363

01	52286	X	52286	-0-	-0-	-0-	37509	2	14777	9	Y	13434	13063	1	371	8	332
02	72152	X	50242	-0-	-21910	-0-	37163	2	13079	9	Y	11890	11541	1	385	8	296
03	77128	X	45622	-0-	-31506	-0-	34323	2	11299	9	Y	10272	9685	1	261	8	622
04	50610	X	38695	-0-	-11915	-0-	29518	2	9177	9	Y	8343	8550	1	109	8	306
05	53692	X	39294	-0-	-14398	-0-	29578	2	9716	9	Y	8833	8323	1	210	8	606
06	51960	X	39836	-0-	-12124	-0-	30692	2	9144	9	Y	8313	8657	1	210	8	52

MONROE 34-172 WELL #: 1H RRCID -> 277612 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783

01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	2249	2	1034	9	Y	940	929	1	6	8	97
02	2813	X	2589	-0-	-224	-0-	1695	2	894	9	Y	813	845	1	3	8	62
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	2380	2	1000	9	Y	909	893	1	5	8	73
04	2910	X	2768	-0-	-142	-0-	1866	2	902	9	Y	820	742	1	15	8	136
05	3007	X	2584	-0-	-423	-0-	1730	2	854	9	Y	776	855	1	3	8	54
06	2910	X	2135	-0-	-775	-0-	1361	2	774	9	Y	704	611	1			147

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 10553 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

01	19592 X	15887	-0-	-3705	-0-	13304	2	2583	9	Y	2348	2328	0	11	8	14
02	18328 X	5105	-0-	-13223	-0-	4331	2	774	9	Y	704	713	0	2	8	3
03	24384 X	24384	-0-	-0-	-0-	21553	2	2831	9	Y	2574	2552	0	12	8	13
04	22733 X	22733	-0-	-0-	-0-	20412	2	2321	9	Y	2110	2084	0	29	8	10
05	25611 X	25611	-0-	-0-	-0-	23036	2	2575	9	Y	2341	2332	0	5	8	14
*06	24803 X	24803	-0-	-0-	-0-	22417	2	2386	9	Y	2169	2167	0			16

GALAPAGOS 53-2-45 WELL #: 1H RRCID -> 277750 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498

01	7967 X	6643	-0-	-1324	-0-	5707	2	936	9	Y	851	919	1	11	8	163
02	7453 X	2453	-0-	-5000	-0-	2068	2	385	9	Y	350	418	1	6	8	89
03	9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	8599	2	983	9	Y	894	734	1	33	8	216
04	11150 X	11150	-0-	-0-	-0-	9958	2	1192	9	Y	1084	966	1	59	8	275
05	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	6785	2	859	9	Y	781	883	1			173
06	8460 X	6107	-0-	-2353	-0-	5319	2	788	9	Y	716	668	1			221

KINGSTON 54-2-17 WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360

01	21297 X	15880	-0-	-5417	-0-	13128	2	2752	9	Y	2502	2512	0	10	8	33
02	17255 X	14598	-0-	-2657	-0-	12108	2	2490	9	Y	2264	2231	0	24	8	42
03	18445 X	13268	-0-	-5177	-0-	11013	2	2255	9	Y	2050	2016	0	39	8	37
04	17760 X	13528	-0-	-4232	-0-	11586	2	1942	9	Y	1765	1730	0	45	8	27
05	17112 X	13978	-0-	-3134	-0-	11351	2	2627	9	Y	2388	2282	0	94	8	39
06	15360 X	12360	-0-	-3000	-0-	10275	2	2085	9	Y	1895	1832	0	81	8	21

OLSON 34-191 WELL #: 1H RRCID -> 277946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11548 - 14855

01	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	4392	2	1159	9	Y	1054	1048	0	6	8	6
02	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	909	2	234	9	Y	213	217	0	1	8	1
03	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	5418	2	1797	9	Y	1634	1621	0	6	8	8
04	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	4111	2	1233	9	Y	1121	1112	0	11	8	6
05	6541 X	3981	-0-	-2560	-0-	3214	2	767	9	Y	697	697	0	2	8	4
06	6990 X	4525	-0-	-2465	-0-	3329	2	1196	9	Y	1087	1083	0			8

HORN STATE 33-94 WELL #: 5H RRCID -> 278237 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015

01	25854 X	24875	-0-	-979	-0-	18607	2	6268	9	N	5698	5164	1	211	8	545
02	24186 X	21761	-0-	-2425	-0-	16079	2	5682	9	N	5165	5001	1	188	8	521
03	25854 X	21562	-0-	-4292	-0-	16663	2	4899	9	N	4454	4617	1	55	8	303
04	25020 X	19313	-0-	-5707	-0-	14955	2	4358	9	N	3962	3899	1	22	8	344
05	25854 X	11048	-0-	-14806	-0-	8226	2	2822	9	N	2565	2723	1	39	8	147
06	24060 X	NO RPT	-0-	-24060	-0-					N	NO RPT					147

LARAMIE 55-4-7 WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632

01	32519 X	22718	-0-	-9801	-0-	18491	2	4227	9	N	3843	3431	1	303	8	352
02	32787 X	32787	-0-	-0-	-0-	27644	2	5143	9	N	4675	4124	1	359	8	544
03	47623 X	47623	-0-	-0-	-0-	40218	2	7405	9	N	6732	6220	1	561	8	495
04	41443 X	41443	-0-	-0-	-0-	34645	2	6798	9	N	6180	5750	1	330	8	595
05	43077 X	43077	-0-	-0-	-0-	35497	2	7580	9	N	6891	6766	1	392	8	328
*06	46972 X	46972	-0-	-0-	-0-	39815	2	7157	9	N	6506	6125	1	413	8	296

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONROE 34-210 WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11575 - 16306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13947 X	13947	-0-	-0-	-0-	12305	2	1642	9	Y	1493	1482	0	11	8	9
02	19343 X	17428	-0-	-1915	-0-	15275	2	2153	9	Y	1957	1950	0	7	8	9
03	20863 X	15127	-0-	-5736	-0-	13413	2	1714	9	Y	1558	1552	0	7	8	8
04	20010 X	14792	-0-	-5218	-0-	12979	2	1813	9	Y	1648	1626	0	22	8	8
05	18631 X	13790	-0-	-4841	-0-	12094	2	1696	9	Y	1542	1538	0	3	8	9
06	18030 X	10890	-0-	-7140	-0-	9501	2	1389	9	Y	1263	1263	0			9

RIVERTON 57-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 278601 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162

01	44764 X	44764	-0-	-0-	-0-	40760	2	4004	9	N	3640	3646	1	49	8	329
02	33916 X	33916	-0-	-0-	-0-	31028	2	2888	9	N	2625	2626	1	70	8	258
03	47765 X	47765	-0-	-0-	-0-	43345	2	4420	9	N	4018	3824	1	83	8	369
04	49241 X	49241	-0-	-0-	-0-	45173	2	4068	9	N	3698	3473	1	212	8	382
05	50003 X	50003	-0-	-0-	-0-	45801	2	4202	9	N	3820	3745	1	157	8	300
*06	46692 X	46692	-0-	-0-	-0-	42684	2	4008	9	N	3644	3553	1	150	8	241

SHOSHONI 55-4-43 WELL #: 1H RRCID -> 278902 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 10608 PERF. N/A

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

WINGHEAD 56-2-43 WELL #: 2H RRCID -> 278904 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10624 - 14680

01	53351 X	15809	-0-	-37542	-0-	11518	2	4291	9	N	3901	3955	1	17	8	94
02	49909 X	19510	-0-	-30399	-0-	15197	2	4313	9	N	3921	3810	1	30	8	175
03	58060 X	58060	-0-	-0-	-0-	45279	2	12781	9	N	11619	11051	1	110	8	633
04	43341 X	43341	-0-	-0-	-0-	33466	2	9875	9	N	8977	9007	1	58	8	545
05	59590 X	59590	-0-	-0-	-0-	46687	2	12903	9	N	11730	11597	1	246	8	432
06	51630 X	43288	-0-	-8342	-0-	33960	2	9328	9	N	8480	8289	1	265	8	358

KAYCEE 57-3-45 WELL #: 1H RRCID -> 278913 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 9910 PERF. N/A

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

MONROE 34-188 WELL #: 4H RRCID -> 278948 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599

01	28845 X	28845	-0-	-0-	-0-	25174	2	3671	9	Y	3337	3296	0	35	8	20
02	30048 X	30048	-0-	-0-	-0-	26901	2	3147	9	Y	2861	2857	0	11	8	13
03	30900 X	30900	-0-	-0-	-0-	27743	2	3157	9	Y	2870	2858	0	10	8	15
04	26667 X	26667	-0-	-0-	-0-	23943	2	2724	9	Y	2476	2452	0	27	8	12
05	29821 X	29821	-0-	-0-	-0-	27039	2	2782	9	Y	2529	2518	0	8	8	15
*06	14144 X	14144	-0-	-0-	-0-	24007	2	12285	3	Y	2202	2201	0			16
						2422	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278988 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72974	X	-0-	-0-	-72974	-0-					N	-0-					387
02	68266	X	-0-	-0-	-68266	-0-					Y	-0-					-0-
03	72974	X	33218	-0-	-39756	-0-	25147	2	8071	9	Y	7337	6943	1	75	8	319
04	70620	X	37493	-0-	-33127	-0-	29109	2	8384	9	Y	7622	7393	1	76	8	472
05	32755	X	32755	-0-	-0-	-0-	24266	2	8489	9	Y	7717	7961	1	122	8	106
*06	53467	X	53467	-0-	-0-	-0-	40435	2	13032	9	Y	11847	11499	1	272	8	182

TETON 56-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284

01	30256	X	-0-	-0-	-30256	-0-					N	-0-					100
02	28304	X	-0-	-0-	-28304	-0-					N	-0-					100
03	30256	X	-0-	-0-	-30256	-0-					N	-0-					100
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					100
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					100
*06	38211	X	38211	-0-	-0-	-0-	29242	2	8969	9	N	8154	7853	1	132	8	269

BANNER 57-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 279043 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 10009 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279044 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 10464 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE 56-2-12 WELL #: 1H RRCID -> 279058 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10897 - 14474

01	106423	X	101327	-0-	-5096	-0-	75056	2	26271	9	N	23883	23906	1	27	8	423
02	99557	X	66604	-0-	-32953	-0-	49345	2	17259	9	N	15690	15450	1	100	8	563
03	106423	X	59107	-0-	-47316	-0-	44443	2	14664	9	N	13331	13311	1	43	8	540
04	102990	X	53137	-0-	-49853	-0-	39351	2	13786	9	N	12533	12268	1	130	8	675
05	106423	X	44761	-0-	-61662	-0-	33605	2	11156	9	N	10142	10516	1	61	8	240
06	98070	X	40131	-0-	-57939	-0-	30176	2	9955	9	N	9050	8939	1	88	8	263

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279159 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279162 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STRAIN STATE UNIT 2-26 WELL #: 1H RRCID -> 279175 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 10949 PERF. N/A

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

BANNER 57-1-21 WELL #: 1H RRCID -> 279225 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINGHEAD 57-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 279226 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 10193 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 10246 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LARAMIE 55-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 279237 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10702 PERF. N/A

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

CASPER 57-2-11 WELL #: 1H RRCID -> 279239 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 9969 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONROE 34-210 WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27528 X	20050	-0-	-7478	-0-	17125	2	2925	9	Y	2659	2655	0			11
08	27528 X	4996	-0-	-22532	-0-	4151	2	845	9	Y	768	773	0	3	8	3
09	26640 X	541	-0-	-26099	-0-	337	2	204	9	Y	185	187	0			1
10	27528 X	3786	-0-	-23742	-0-	3128	2	658	9	Y	598	594	0	2	8	3
11	26640 X	17949	-0-	-8691	-0-	15154	2	2795	9	Y	2541	2518	0	12	8	14
12	27528 X	18266	-0-	-9262	-0-	15730	2	2536	9	Y	2305	2296	0	12	8	11
01	27528 X	23703	-0-	-3825	-0-	20527	2	3176	9	Y	2887	2861	0	20	8	17
02	25752 X	20726	-0-	-5026	-0-	17965	2	2761	9	Y	2510	2508	0	8	8	11
03	27528 X	19674	-0-	-7854	-0-	16948	2	2726	9	Y	2478	2467	0	9	8	13
04	19671 X	19671	-0-	-0-	-0-	17143	2	2528	9	Y	2298	2272	0	28	8	11
05	22165 X	20313	-0-	-1852	-0-	17664	2	2649	9	Y	2408	2400	0	5	8	14
06	21450 X	18570	-0-	-2880	-0-	16135	2	2435	9	Y	2214	2212	0			16

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279241 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581

01	48267 X	34897	-0-	-13370	-0-	28180	2	6717	9	N	6106	6046	0	51	8	36
02	45153 X	30196	-0-	-14957	-0-	24230	2	5966	9	N	5424	5418	0	18	8	24
03	48267 X	30455	-0-	-17812	-0-	24471	2	5984	9	N	5440	5416	0	20	8	28
04	33780 X	27414	-0-	-6366	-0-	22057	2	5357	9	N	4870	4813	0	61	8	24
05	34906 X	14428	-0-	-20478	-0-	11394	2	3034	9	N	2758	2760	0	6	8	16
06	33780 X	15941	-0-	-17839	-0-	12512	2	3429	9	N	3117	3110	0			23

SIEVERS UNIT 2-33 WELL #: 1H RRCID -> 279249 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 10646 PERF. N/A

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

SHERIDAN 55-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 10684 PERF. N/A

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

HARRISON UNIT 2-38 WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5871	5357	1	301	8	213
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
05	SHUT IN	45956	-0-	45956	45956	40382	2	5574	9	N	5067	4851	1	145	8	284
06	SHUT IN	49712	-0-	49712	95668	43135	2	6577	9	N	5979	6100	1	94	8	69

KAYCEE 57-3-41 WELL #: 1H RRCID -> 279271 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10038 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PACE STATE UNIT 1-37 WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416

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

POWERS STATE UNIT 2-37 WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1128	378	1	23	8	727
02	233457 X	-0-	-0-	-233457	-0-					N	15701	15617	1	164	8	647
03	344627 X	-0-	-0-	-344627	-0-					N	-0-					647
04	333510 X	-0-	-0-	-333510	-0-					N	-0-					-0-
05	344627 X	3603	-0-	-341024	-0-	3342	2	261	9	N	237	201	1	24	8	12
06	333510 X	NO RPT	-0-	-333510	-0-					N	NO RPT					12

MONROE 34-188 WELL #: 5H RRCID -> 279302 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556

01	20708 X	NO RPT	-0-	-20708	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	28689 X	28689	-0-	-0-	-0-	25600	2	3089	9	Y	2808	2804	0	11	8	12
03	29056 X	29056	-0-	-0-	-0-	26080	2	2976	9	Y	2705	2693	0	10	8	14
04	25507 X	25507	-0-	-0-	-0-	22744	2	2763	9	Y	2512	2493	0	21	8	12
05	28416 X	28416	-0-	-0-	-0-	25743	2	2673	9	Y	2430	2422	0	6	8	14
06	20040 X	13188	-0-	-6852	-0-	23377	2	12558	3	Y	2154	2152	0			16
						2369	9									

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 1H RRCID -> 279304 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10301 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COVINGTON 34-224 WELL #: 5H RRCID -> 279308 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470

01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	27625 X	27625	-0-	-0-	-0-	22963	2	4662	9	Y	4238	4242	0	7	8	19
03	37572 X	28121	-0-	-9451	-0-	23522	2	4599	9	Y	4181	4170	0	8	8	22
04	29219 X	29219	-0-	-0-	-0-	24842	2	4377	9	Y	3979	3958	0	23	8	20
05	29543 X	29151	-0-	-392	-0-	24642	2	4509	9	Y	4099	4092	0	3	8	24
06	28590 X	22246	-0-	-6344	-0-	18771	2	3475	9	Y	3159	3160	0			23

MONROE 34-210 WELL #: 5H RRCID -> 279349 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097

07	25978 X	13768	-0-	-12210	-0-	11924	2	1844	9	Y	1676	1674	0			7
08	25978 X	8378	-0-	-17600	-0-	7123	2	1255	9	Y	1141	1134	0	10	8	4
09	25140 X	12000	-0-	-13140	-0-	10297	2	1703	9	Y	1548	1541	0	4	8	7
10	25978 X	1354	-0-	-24624	-0-	1071	2	283	9	Y	257	259	0	4	8	1
11	25140 X	11018	-0-	-14122	-0-	9284	2	1734	9	Y	1576	1559	0	9	8	9
12	25978 X	18047	-0-	-7931	-0-	15757	2	2290	9	Y	2082	2050	0	31	8	10
01	25978 X	21695	-0-	-4283	-0-	18987	2	2708	9	Y	2462	2439	0	18	8	15
02	24302 X	20282	-0-	-4020	-0-	17841	2	2441	9	Y	2219	2216	0	8	8	10
03	25978 X	19986	-0-	-5992	-0-	17586	2	2400	9	Y	2182	2172	0	9	8	11
04	17348 X	17348	-0-	-0-	-0-	15215	2	2133	9	Y	1939	1916	0	24	8	10
05	21669 X	17603	-0-	-4066	-0-	15450	2	2153	9	Y	1957	1952	0	4	8	11
06	20970 X	8045	-0-	-12925	-0-	7023	2	1022	9	Y	929	933	0			7

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOWLER 34-193 WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	15714 X	15714	-0-	-0-	-0-	13567	2	2147	9	N	1952	1839	1	2	8	423
03	15754 X	15754	-0-	-0-	-0-	14020	2	1734	9	N	1576	1653	1	10	8	336
04	8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	7333	2	1565	9	N	1423	1640	1	25	8	94
05	13702 X	1484	-0-	-12218	-0-	1472	2	12	9	N	11	1	8			104
06	13260 X	378	-0-	-12882	-0-	314	2	64	9	N	58					162

SIEVERS UNIT 2-39 WELL #: 1H RRCID -> 279381 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	36153	-0-	36153	36153	28655	2	7498	9	Y	6816	6269	1	163	8	384
06	SHUT IN	56509	-0-	56509	92662	43740	2	12769	9	Y	11608	11557	1	303	8	132

KIMBELL 34-194 WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559

01	34875 X	NO RPT	-0-	-34875	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	32625 X	11543	-0-	-21082	-0-	10797	2	746	9	Y	678	669	0	10	8	3
03	34875 X	10092	-0-	-24783	-0-	9723	2	369	9	Y	335	325	0	11	8	2
04	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	5204	2	1495	9	Y	1359	1333	0	21	8	7
05	12338 X	6516	-0-	-5822	-0-	5035	2	1481	9	Y	1346	1341	0	4	8	8
06	11940 X	6979	-0-	-4961	-0-	5459	2	1520	9	Y	1382	1380	0			10

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426

01	38440 X	NO RPT	-0-	-38440	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	35960 X	26089	-0-	-9871	-0-	21546	2	4543	9	Y	4130	3978	0	162	8	18
03	38440 X	25984	-0-	-12456	-0-	21596	2	4388	9	Y	3989	3968	0	18	8	21
04	24264 X	24264	-0-	-0-	-0-	19723	2	4541	9	Y	4128	4075	0	54	8	20
05	27900 X	24158	-0-	-3742	-0-	19994	2	4164	9	Y	3785	3773	0	10	8	22
06	27000 X	22073	-0-	-4927	-0-	18267	2	3806	9	Y	3460	3457	0			25

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144

01	101686 X	22234	-0-	-79452	-0-	17606	2	4628	9	N	4207	4326	1	13	8	176
02	25343 X	25343	-0-	-0-	-0-	20670	2	4673	9	Y	4248	4183	1	20	8	221
03	21731 X	8177	-0-	-13554	-0-	6446	2	1731	9	Y	1574	1720	1	6	8	69
04	21030 X	-0-	-0-	-21030	-0-					Y	-0-	69	1			-0-
05	28877 X	28877	-0-	-0-	-0-	24438	2	4439	9	Y	4035	3858	1	122	8	55
*06	64001 X	64001	-0-	-0-	-0-	52401	2	11600	9	Y	10545	10200	1	238	8	162

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279492 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBELL 34-194 WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827

01	49073 X	NO RPT	-0-	-49073	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	45907 X	NO RPT	-0-	-45907	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	49073 X	33915	-0-	-15158	-0-	27839	2	6076	9	Y	5524	5506	0	14	8	29
04	47490 X	31551	-0-	-15939	-0-	25817	2	5734	9	Y	5213	5161	0	55	8	26
05	30469 X	30469	-0-	-0-	-0-	25292	2	5177	9	Y	4706	4696	0	9	8	27
06	32820 X	27260	-0-	-5560	-0-	22997	2	4263	9	Y	3875	3874	0			28

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOHLANDER 33-95 WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81341	X	81341	-0-	-0-	-0-	65583	2	15758	9	N	14325	14574	1	49	8	212
02	69174	X	69174	-0-	-0-	-0-	55631	2	13543	9	N	12312	11945	1	85	8	494
03	75113	X	75113	-0-	-0-	-0-	60095	2	15018	9	N	13653	13363	1	154	8	630
04	87167	X	87167	-0-	-0-	-0-	70538	2	16629	9	N	15117	14907	1	120	8	720
05	92314	X	92314	-0-	-0-	-0-	74903	2	17411	9	N	15828	15885	1	258	8	405
*06	80615	X	80615	-0-	-0-	-0-	65319	2	15296	9	N	13905	13567	1	322	8	421

MONROE 34-188 WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538

01	16554	X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	15486	X	NO RPT	-0-	-15486	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	16554	X	15994	-0-	-560	-0-	13125	2	2869	9	Y	2608	2588	0	15	8	13
04	16020	X	14966	-0-	-1054	-0-	12445	2	2521	9	Y	2292	2251	0	43	8	11
05	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	12047	2	2418	9	Y	2198	2188	0	8	8	13
06	15480	X	7372	-0-	-8108	-0-	6073	2	1299	9	Y	1181	1185	0			9

BULLHEAD 55-1-34 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279857 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1136	713	1	5	8	418
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20748	18895	1	271	8	2000
03	0		11741	-0-	11741	11741	7552	2	4189	9	Y	3808	3767	0	7	8	2034
04	129667	X	117926	-0-	-11741	-0-	85745	2	32181	9	Y	29255	30559	0	248	8	482
05	124139	X	124139	-0-	-0-	-0-	90805	2	33334	9	Y	30304	29714	0	570	8	502
06	71550	X	NO RPT	-0-	-71550	-0-					Y	NO RPT					502

MONROE 34-210 WELL #: 2H RRCID -> 280074 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535

*07	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	6405	2	1430	9	Y	1300	1295	0			5
*08	14363	X	14363	-0-	-0-	-0-	11721	2	2642	9	Y	2402	2380	0	19	8	8
*09	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	11295	2	2585	9	Y	2350	2343	0	5	8	10
*10	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	11340	2	2563	9	Y	2330	2300	0	30	8	10
*11	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	10103	2	2300	9	Y	2091	2079	0	10	8	12
12	12121	X	10784	-0-	-1337	-0-	8811	2	1973	9	Y	1794	1774	0	24	8	8
01	12121	X	6723	-0-	-5398	-0-	5433	2	1290	9	Y	1173	1168	0	6	8	7
02	11339	X	10740	-0-	-599	-0-	8652	2	2088	9	Y	1898	1892	0	5	8	8
03	12121	X	9287	-0-	-2834	-0-	7516	2	1771	9	Y	1610	1604	0	6	8	8
*04	11730	X	10028	-0-	-1702	-0-	8083	2	1945	9	Y	1768	1750	0	17	8	9
*05	12121	X	6885	-0-	-5236	-0-	5433	2	1452	9	Y	1320	1319	0	2	8	8
06	11730	X	8302	-0-	-3428	-0-	6540	2	1762	9	Y	1602	1598	0			12

MONROE 34-210 WELL #: 1H RRCID -> 280176 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10160 - 14395

*07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	2881	2	963	9	N	875	366	1	446	8	166
*08	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	5208	2	942	9	N	856	731	1	33	8	258
*09	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1560	2	435	9	N	395	364	1	179	8	110
*10	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	4192	2	812	9	N	738	553	1	28	8	267
*11	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	1818	2	321	9	N	292	375	1	18	8	166
*12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	N	1	1	8			166
*01	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	3314	2	717	9	N	652	555	1	48	8	215
*02	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	2754	2	504	9	N	458	365	1	13	8	295
*03	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	1962	2	339	9	N	308	367	1	14	8	222
04	7800	X	8	-0-	-7792	-0-	8	2			N	-0-					222
*05	8060	X	60	-0-	-8000	-0-	13	2	47	9	N	43	2	8			263
*06	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					263

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
01	29481	X	22946	-0-	-6535	-0-	19693	3	2351	4	N	820	994	1	7	8	286
							902	9									
02	28741	X	28741	-0-	-0-	-0-	27120	3	861	4	N	691	709	1	5	8	263
							760	9									
03	29576	X	29576	-0-	-0-	-0-	9	1	28407	3	N	689	689	1	2	8	261
							402	4	758	9							
04	25079	X	25079	-0-	-0-	-0-	75	1	23625	3	N	601	521	1			341
							718	4	661	9							
05	30721	X	25490	-0-	-5231	-0-	24603	3	14	4	N	794	859	1			276
							873	9									
06	29730	X	26126	-0-	-3604	-0-	3300	1	21956	3	N	767	712	1			331
							26	4	844	9							

AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	36735	X	16203	-0-	-20532	-0-	150	1	14498	3	N	1095	1036	1			327
							350	4	1205	9							
02	34191	X	21195	-0-	-12996	-0-	54	1	19083	3	N	1766	1610	1	149	8	334
							115	4	1943	9							
03	25296	X	20620	-0-	-4676	-0-	75	1	18425	3	N	1130	1103	1			361
							877	4	1243	9							
04	26007	X	26007	-0-	-0-	-0-	81	1	19681	3	N	1265	1376	1			250
							4853	4	1392	9							
05	22661	X	22142	-0-	-519	-0-	81	1	20940	3	N	1019	862	1			407
							1121	9									
06	21930	X	21267	-0-	-663	-0-	2551	1	17711	3	N	855	900	1			362
							64	4	941	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301

01	33914	X	14761	-0-	-19153	-0-	12739	4	2022	9	Y	1838	1896	1	58	8	265
02	31726	X	27649	-0-	-4077	-0-	23416	3	2385	4	Y	1680	1474	1	45	8	426
							1848	9									
03	33914	X	25941	-0-	-7973	-0-	5	1	21637	3	Y	1527	1526	1	39	8	388
							2619	4	1680	9							
04	29430	X	28159	-0-	-1271	-0-	19	1	25188	3	Y	1434	1460	1			362
							1375	4	1577	9							
05	29543	X	18639	-0-	-10904	-0-	16401	3	1148	4	Y	991	1091	1			262
							1090	9									
*06	31756	X	31756	-0-	-0-	-0-	2450	1	25893	3	Y	1293	1286	1			269
							1991	4	1422	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ABERNATHY 57-T1-14 WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31012 X	31012	-0-	-0-	-0-	647	1	15196	3	Y	2319	2243	1	34	8	289
						12618	4	2551	9							
02	26477 X	24597	-0-	-1880	-0-	507	1	11925	3	Y	2057	1907	1	13	8	426
						9902	4	2263	9							
03	41174 X	41174	-0-	-0-	-0-	2882	1	29527	3	Y	2142	2387	1	14	8	167
						6409	4	2356	9							
04	32243 X	32243	-0-	-0-	-0-	2282	1	24013	3	Y	1633	1593	1			207
						4152	4	1796	9							
05	28901 X	28901	-0-	-0-	-0-	2708	1	4135	3	Y	2396	1991	1			612
						19422	4	2636	9							
06	27390 X	27307	-0-	-83	-0-	2658	1	14273	3	Y	1902	2143	1			371
						8284	4	2092	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036

01	33821 X	3976	-0-	-29845	-0-	7	1	47	4	Y	3565	3419	1	44	8	374
						3922	9									
02	31639 X	22370	-0-	-9269	-0-	599	1	11535	3	Y	2947	3002	1	19	8	300
						6994	4	3242	9							
03	39099 X	39099	-0-	-0-	-0-	3277	1	30204	3	Y	993	1209	1	8	8	76
						4526	4	1092	9							
04	43554 X	43554	-0-	-0-	-0-	3002	1	37582	3	Y	405	452	1			29
						2524	4	446	9							
05	42948 X	42948	-0-	-0-	-0-	3748	1	35955	3	Y	803	763	1			69
						2362	4	883	9							
*06	40718 X	40718	-0-	-0-	-0-	3613	1	32239	3	Y	2114	1768	1			415
						2541	4	2325	9							

HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767

01	34534 X	9276	-0-	-25258	-0-	5912	3	3297	4	N	61	14	8			234
						67	9									
02	22454 X	22454	-0-	-0-	-0-	19541	3	2579	4	N	304	188	1	12	8	338
						334	9									
03	30618 X	30618	-0-	-0-	-0-	3199	1	24271	3	N	230	188	1	23	8	357
						2895	4	253	9							
04	33959 X	33959	-0-	-0-	-0-	3312	1	29152	3	N	111					468
						1373	4	122	9							
05	35888 X	35888	-0-	-0-	-0-	3410	1	32262	3	N	65					533
						144	4	72	9							
*06	31508 X	31508	-0-	-0-	-0-	3300	1	26246	3	N	37	168	1			402
						1921	4	41	9							

MEEKER 56-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892

01	34472 X	26474	-0-	-7998	-0-	22524	3	2241	4	N	1554	2232	1	1	8	462
						1709	9									
02	32248 X	28779	-0-	-3469	-0-	26440	3	61	4	N	2071	2037	1	4	8	492
						2278	9									
03	34472 X	30931	-0-	-3541	-0-	28887	3	58	4	N	1805	1815	1	4	8	478
						1986	9									
04	33360 X	31351	-0-	-2009	-0-	29292	3	340	4	N	1563	1768	1			273
						1719	9									
05	31571 X	31571	-0-	-0-	-0-	28832	3	796	4	N	1766	1643	1			396
						1943	9									
*06	37050 X	37050	-0-	-0-	-0-	4107	1	30881	3	N	1724	1788	1			332
						166	4	1896	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EXTINCTION 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29171 X	23617	-0-	-5554	-0-	14	1	21078	3	N	1641	1772	1	4	8	160
						720	4	1805	9							
02	28217 X	26716	-0-	-1501	-0-	18	1	24429	3	N	1565	1463	1	89	8	173
						547	4	1722	9							
03	30163 X	26559	-0-	-3604	-0-	1138	1	22407	3	N	1014	917	1			270
						1899	4	1115	9							
04	29190 X	26422	-0-	-2768	-0-	1209	1	22174	3	N	1455	1474	1			251
						1438	4	1601	9							
05	29008 X	29008	-0-	-0-	-0-	1251	1	25167	3	N	1524	1486	1			289
						914	4	1676	9							
06	27630 X	27608	-0-	-22	-0-	1204	1	24363	3	N	1399	1444	1			244
						502	4	1539	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10381 - 15040

01	18290 X	7104	-0-	-11186	-0-	5150	4	1954	9	N	1776	2021	1	1	8	314
02	14529 X	6189	-0-	-8340	-0-	1848	1	1261	4	N	2800	2542	1	16	8	556
						3080	9									
03	15531 X	14909	-0-	-622	-0-	7656	1	3975	4	N	2980	3002	1	16	8	518
						3278	9									
04	15030 X	13220	-0-	-1810	-0-	6336	1	3416	4	N	3153	3274	1			397
						3468	9									
05	14315 X	14315	-0-	-0-	-0-	8140	1	2334	4	N	3492	3133	1			756
						3841	9									
*06	18044 X	18044	-0-	-0-	-0-	6864	1	3980	3	N	3142	3415	1			483
						3744	4	3456	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203

01	31899 X	12988	-0-	-18911	-0-	9238	4	3750	9	Y	3409	3253	1	29	8	359
02	18995 X	9683	-0-	-9312	-0-	5968	4	3715	9	Y	3377	3368	1	16	8	352
03	19871 X	-0-	-0-	-19871	-0-					Y	2572	2747	1	12	8	165
04	15060 X	-0-	-0-	-15060	-0-					Y	1714	1632	1			247
05	12989 X	7338	-0-	-5651	-0-	14	1	3785	4	Y	3217	2947	1			517
						3539	9									
06	12570 X	11617	-0-	-953	-0-	894	1	3555	3	Y	2903	3078	1			342
						3975	4	3193	9							

RAYMORE 57-T1-24 WELL #: 1H RRCID -> 271713 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11215 - 16019

01	0 W	17170	-0-	17170	26985	14854	4	2316	9	N	2105	1950	1	100	8	852
02	45153 X	18168	-0-	-26985	-0-	14023	4	4145	9	N	3768	4018	1	40	8	562
03	35805 X	27035	-0-	-8770	-0-	9	1	5678	3	N	2753	2920	1	51	8	344
						18320	4	3028	9							
04	33837 X	33837	-0-	-0-	-0-	33	1	24263	3	N	2477	2560	1			261
						6816	4	2725	9							
05	22669 X	22669	-0-	-0-	-0-	1100	1	3832	3	N	2452	2152	1			561
						15040	4	2697	9							
*06	32083 X	32083	-0-	-0-	-0-	3300	1	18087	3	N	2213	2204	1			570
						8262	4	2434	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24589 X	24589	-0-	-0-	-0-	22137	4	2452	9	N	2229	1856	1	31	8	744
02	35152 X	35152	-0-	-0-	-0-	21832	3	10922	4	N	2180	2370	1	16	8	538
						2398	9									
03	37684 X	37684	-0-	-0-	-0-	9	1	27072	3	N	2190	2375	1	19	8	334
						8194	4	2409	9							
04	40218 X	40218	-0-	-0-	-0-	33	1	36417	3	N	2216	1876	1			674
						1330	4	2438	9							
05	39669 X	39669	-0-	-0-	-0-	110	1	30916	3	N	1883	2033	1			524
						6572	4	2071	9							
*06	36784 X	36784	-0-	-0-	-0-	2640	1	27438	3	N	1735	1801	1			458
						4797	4	1909	9							

BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573

01	21204 X	2953	-0-	-18251	-0-	2635	4	318	9	N	289	3	8			719
02	19836 X	10131	-0-	-9705	-0-	110	1	8972	4	N	954	1116	1	17	8	540
						1049	9									
03	20770 X	8860	-0-	-11910	-0-	3440	1	4256	4	N	1058	1289	1	2	8	307
						1164	9									
04	19470 X	19454	-0-	-16	-0-	3381	1	14944	4	N	1026	1131	1			202
						1129	9									
05	19922 X	19922	-0-	-0-	-0-	3503	1	15104	4	N	1195	1055	1			342
						1315	9									
*06	20048 X	20048	-0-	-0-	-0-	3390	1	42	3	N	1142	900	1			584
						15360	4	1256	9							

BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254

01	10850 X	3028	-0-	-7822	-0-	1282	3	1606	4	N	127	187	1	1	8	170
						140	9									
02	10150 X	7460	-0-	-2690	-0-	6344	3	909	4	N	188	181	1	2	8	175
						207	9									
03	16908 X	16908	-0-	-0-	-0-	3199	1	10809	3	N	236	180	1	6	8	225
						2640	4	260	9							
04	13708 X	13708	-0-	-0-	-0-	3312	1	8245	3	N	128	147	1			206
						2010	4	141	9							
05	18367 X	18367	-0-	-0-	-0-	3410	1	14234	3	N	162					368
						545	4	178	9							
*06	17811 X	17811	-0-	-0-	-0-	3300	1	13953	3	N	174	160	1			382
						367	4	191	9							

CAMP STATE 56-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 273044 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957

01	47213 X	39181	-0-	-8032	-0-	34478	3	1931	4	N	2520	2423	1	50	8	498
						2772	9									
02	44167 X	40516	-0-	-3651	-0-	137	1	37551	3	N	2274	2209	1	6	8	557
						327	4	2501	9							
03	47213 X	44544	-0-	-2669	-0-	4110	1	34289	3	N	2329	2413	1	4	8	469
						3583	4	2562	9							
04	45690 X	42424	-0-	-3266	-0-	3836	1	35201	3	N	2059	2029	1			499
						1122	4	2265	9							
05	43307 X	42956	-0-	-351	-0-	4241	1	33645	3	N	2149	2200	1			448
						2706	4	2364	9							
06	43110 X	41854	-0-	-1256	-0-	4110	1	35041	3	N	1992	1824	1			616
						512	4	2191	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61938	X	47876	-0-	-14062	-0-	28	1	42820	3	N	3241	2561	1			1322
							1463	4	3565	9							
02	57942	X	50369	-0-	-7573	-0-	36	1	46207	3	N	2811	3552	1			581
							1034	4	3092	9							
03	61938	X	54547	-0-	-7391	-0-	2272	1	44753	3	N	3389	3646	1			324
							3794	4	3728	9							
04	55350	X	45492	-0-	-9858	-0-	2091	1	38330	3	N	2351	2244	1			431
							2485	4	2586	9							
05	53847	X	49991	-0-	-3856	-0-	2159	1	43433	3	N	2565	2887	1			109
							1577	4	2822	9							
06	52800	X	47933	-0-	-4867	-0-	2096	1	42384	3	N	2345	2217	1			237
							873	4	2580	9							

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 1H RRCID -> 275255 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329

01	18158	X	18158	-0-	-0-	-0-	12929	3	825	4	N	4004	4321	1			331
							4404	9									
02	19227	X	15304	-0-	-3923	-0-	330	1	10957	3	N	3492	3397	1			426
							176	4	3841	9							
03	20553	X	20456	-0-	-97	-0-	2750	1	12704	3	N	4231	4098	1			559
							348	4	4654	9							
04	19890	X	17459	-0-	-2431	-0-	3190	1	9412	3	N	3499	3719	1			339
							1008	4	3849	9							
05	22307	X	22307	-0-	-0-	-0-	3410	1	12491	3	N	4104	3712	1			731
							1892	4	4514	9							
*06	20534	X	20534	-0-	-0-	-0-	3300	1	11403	3	N	3570	3849	1			452
							1904	4	3927	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 2H RRCID -> 275462 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920

01	20460	X	6852	-0-	-13608	-0-	1891	4	4961	9	Y	4510	4278	1	36	8	474
02	28217	X	28217	-0-	-0-	-0-	23524	4	4693	9	Y	4266	4274	1	21	8	445
03	38344	X	38344	-0-	-0-	-0-	9	1	32770	4	Y	5059	5155	1	25	8	324
							5565	9									
04	33374	X	33374	-0-	-0-	-0-	33	1	4162	3	Y	4135	3863	1			596
							24630	4	4549	9							
05	35850	X	35850	-0-	-0-	-0-	123	1	31736	4	Y	3628	3641	1			583
							3991	9									
*06	35360	X	35360	-0-	-0-	-0-	2393	1	18846	3	Y	3169	3379	1			373
							10635	4	3486	9							

STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 3H RRCID -> 275634 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860

01	26030	X	26030	-0-	-0-	-0-	20880	4	5150	9	Y	4682	5012	1	23	8	310
02	23685	X	23685	-0-	-0-	-0-	110	1	18392	4	Y	4712	4604	1	16	8	402
							5183	9									
03	26854	X	26854	-0-	-0-	-0-	3300	1	18552	4	Y	4547	4668	1	58	8	223
							5002	9									
04	22887	X	22887	-0-	-0-	-0-	2970	1	16553	4	Y	3058	2885	1			396
							3364	9									
05	23735	X	23735	-0-	-0-	-0-	3080	1	16256	4	Y	3999	3862	1			533
							4399	9									
*06	22598	X	22598	-0-	-0-	-0-	3300	1	7614	3	Y	3449	3666	1			316
							7890	4	3794	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE DIAMOND BACK 57-T3-4 WELL #: 1H RRCID -> 275789 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10465 - 15313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42253	X	29695	-0-	-12558	-0-	18339	3	3521	4	N	7123	6830	1	49	8	1154
							7835	9									
02	38106	X	37516	-0-	-590	-0-	27024	3	2041	4	N	7683	8065	1	26	8	746
							8451	9									
03	45085	X	45085	-0-	-0-	-0-	3982	1	30468	3	N	7537	7672	1	45	8	566
							2344	4	8291	9							
04	39420	X	38618	-0-	-802	-0-	4122	1	23250	3	N	6340	6571	1			335
							4272	4	6974	9							
05	41550	X	41550	-0-	-0-	-0-	4247	1	27199	3	N	6684	6168	1			851
							2752	4	7352	9							
06	40890	X	40437	-0-	-453	-0-	4110	1	28354	3	N	6375	6659	1			567
							960	4	7013	9							

RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 276286 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45764	X	45764	-0-	-0-	-0-	41903	3	3799	4	N	56	1	8			671
							62	9									
02	DLQ G-10		60416	-0-	60416	60416	55792	3	314	4	N	3918	3850	1			739
							4310	9									
03	DLQ G-10		60436	-0-	60436	120852	4119	1	50841	3	N	3855	4224	1			370
							1235	4	4241	9							
04	DLQ G-10		53715	-0-	53715	174567	4185	1	45853	3	N	3226	3292	1			304
							128	4	3549	9							
05	228406	X	53839	-0-	-174567	-0-	4247	1	45617	3	N	3475	2958	1			821
							152	4	3823	9							
*06	50075	X	50075	-0-	-0-	-0-	4110	1	42400	3	N	3023	3241	1			603
							240	4	3325	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 4H RRCID -> 276866 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54374	X	28630	-0-	-25744	-0-	22316	3	1178	4	Y	4669	4901	1	1	8	252
							5136	9									
02	DLQ G-10		28371	-0-	28371	28371	23032	3	1316	4	Y	3657	3563	1			346
							4023	9									
03	DLQ G-10		28901	-0-	28901	57272	5	1	21078	3	Y	3545	3575	1			316
							3918	4	3900	9							
04	DLQ G-10		27706	-0-	27706	84978	44	1	24055	3	Y	3100	3207	1			209
							197	4	3410	9							
05	DLQ G-10		25739	-0-	25739	110717	21913	3	354	4	Y	3156	2932	1			433
							3472	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	110717					Y	NO RPT					433

BROWN STATE 56-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 277117 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77959	X	25476	-0-	-52483	-0-	16951	3	4458	4	Y	3697	3951	1	34	8	320
							4067	9									
02	53741	X	53741	-0-	-0-	-0-	4787	1	38907	3	Y	5257	5094	1	23	8	460
							4264	4	5783	9							
03	49319	X	49319	-0-	-0-	-0-	4715	1	37644	3	Y	3015	3261	1	23	8	191
							3643	4	3317	9							
04	45729	X	45729	-0-	-0-	-0-	4705	1	32946	3	Y	5835	5451	1			575
							1659	4	6419	9							
05	48309	X	48309	-0-	-0-	-0-	5014	1	36570	3	Y	5677	5746	1			506
							480	4	6245	9							
*06	44369	X	44369	-0-	-0-	-0-	4873	1	34102	3	Y	4172	4312	1			366
							805	4	4589	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE DELA 58-T2-38 WELL #: 1H RRCID -> 277213 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52011	X	52011	-0-	-0-	-0-	38344	3	3283	4	N	9440	9334	1	33	8	754
							10384	9									
02	43941	X	43941	-0-	-0-	-0-	33284	3	2140	4	N	7743	7910	1	17	8	570
							8517	9									
03	50183	X	50183	-0-	-0-	-0-	6159	1	34741	3	N	7962	8048	1	11	8	473
							525	4	8758	9							
04	46027	X	46027	-0-	-0-	-0-	6225	1	30063	3	N	7031	6454	1			1050
							2005	4	7734	9							
05	47943	X	47943	-0-	-0-	-0-	6355	1	33970	3	N	6622	6783	1			889
							334	4	7284	9							
*06	39994	X	39994	-0-	-0-	-0-	6150	1	24527	3	N	5781	5737	1			933
							2958	4	6359	9							

STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36 WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45136	X	21702	-0-	-23434	-0-	10137	3	4464	4	N	6455	6743	1	28	8	525
							7101	9									
02	DLQ G-10		27515	-0-	27515	27515	19127	3	1736	4	N	6047	5542	1	37	8	993
							6652	9									
03	DLQ G-10		31747	-0-	31747	59262	4119	1	19355	3	N	6023	6163	1	24	8	829
							1648	4	6625	9							
04	DLQ G-10		34697	-0-	34697	93959	4185	1	17909	3	N	5552	5943	1			438
							6496	4	6107	9							
05	DLQ G-10		31028	-0-	31028	124987	4247	1	18545	3	N	5509	5504	1			443
							2176	4	6060	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	124987					N	NO RPT					443

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
01	52266	X	20552	-0-	-31714	-0-	16308	3	768	4	Y	3160	3041	1	1	8	357
							3476	9									
02	DLQ G-10		26751	-0-	26751	26751	21988	3	473	4	Y	3900	3953	1			304
							4290	9									
03	DLQ G-10		24192	-0-	24192	50943	5	1	19094	3	Y	2991	3065	1			230
							1803	4	3290	9							
04	DLQ G-10		23967	-0-	23967	74910	38	1	20408	3	Y	3129	3041	1			318
							79	4	3442	9							
05	DLQ G-10		22407	-0-	22407	97317	2	1	19254	3	Y	2625	2763	1			180
							263	4	2888	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	97317					Y	NO RPT					180

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
01	48608	X	20176	-0-	-28432	-0-	15892	3	749	4	Y	3214	3082	1	1	8	363
							3535	9									
02	DLQ G-10		24790	-0-	24790	24790	21419	3	461	4	Y	2645	2802	1			206
							2910	9									
03	DLQ G-10		24308	-0-	24308	49098	5	1	18515	3	Y	3673	3597	1			282
							1748	4	4040	9							
04	DLQ G-10		23603	-0-	23603	72701	37	1	19577	3	Y	3557	3478	1			361
							76	4	3913	9							
05	DLQ G-10		22437	-0-	22437	95138	1	1	18051	3	Y	3762	3865	1			258
							247	4	4138	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	95138					Y	NO RPT					258

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
01	38564 X	15083	-0-	-23481	-0-	1631	3	8181	4	N	4792	4888	1	47	8	448
						5271	9									
02	DLQ G-10	14642	-0-	14642	14642	498	1	8227	3	N	4045	4268	1	21	8	204
						1467	4	4450	9							
03	DLQ G-10	24746	-0-	24746	39388	4150	1	15303	3	N	4258	4076	1	34	8	352
						609	4	4684	9							
04	DLQ G-10	22618	-0-	22618	62006	4814	1	12781	3	N	4019	3871	1			500
						602	4	4421	9							
05	85494 X	23488	-0-	-62006	-0-	5146	1	13268	3	N	3875	3891	1			484
						811	4	4263	9							
*06	18820 X	18820	-0-	-0-	-0-	3580	1	11286	3	N	3472	3384	1			572
						135	4	3819	9							

FRASER 57-T1-39 WELL #: 1H RRCID -> 277812 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983

01	33852 X	21212	-0-	-12640	-0-	84	1	15764	4	N	4876	5563	1	1	8	310
						5364	9									
02	31668 X	26696	-0-	-4972	-0-	108	1	21720	4	N	4425	3892	1	35	8	808
						4868	9									
03	33170 X	32836	-0-	-334	-0-	3485	1	24448	4	N	4457	4891	1			374
						4903	9									
04	30716 X	30716	-0-	-0-	-0-	3381	1	22784	4	N	4137	3913	1			598
						4551	9									
05	31019 X	31019	-0-	-0-	-0-	3491	1	23014	4	N	4104	4290	1			412
						4514	9									
06	31770 X	26864	-0-	-4906	-0-	3390	1	12181	3	N	3804	3650	1			566
						7109	4	4184	9							

ALEXANDER 58-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 277813 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500

01	48608 X	38613	-0-	-9995	-0-	156	1	30643	4	N	7104	6710	1	4	8	748
						7814	9									
02	42340 X	36387	-0-	-5953	-0-	108	1	28720	4	N	6872	6824	1	48	8	748
						7559	9									
03	42224 X	42224	-0-	-0-	-0-	4322	1	30568	4	N	6667	6878	1			537
						7334	9									
04	38790 X	37463	-0-	-1327	-0-	4191	1	14268	3	N	6243	6241	1			539
						12137	4	6867	9							
05	38905 X	37436	-0-	-1469	-0-	4340	1	7757	3	N	5748	5711	1			576
						19016	4	6323	9							
06	40860 X	37258	-0-	-3602	-0-	3579	1	24880	3	N	5439	5529	1			486
						2816	4	5983	9							

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371

01	44175 X	32713	-0-	-11462	-0-	20136	3	6278	4	N	5726	5859	1	45	8	337
						6299	9									
02	46864 X	21513	-0-	-25351	-0-	14766	3	1072	4	N	5159	4858	1	19	8	619
						5675	9									
03	50096 X	32577	-0-	-17519	-0-	3234	1	23270	3	N	5521	5713	1	30	8	397
						6073	9									
04	48480 X	31712	-0-	-16768	-0-	4466	1	21959	3	N	4806	4778	1			425
						5287	9									
05	32705 X	28168	-0-	-4537	-0-	4774	1	18548	3	N	4405	4285	1			545
						4846	9									
06	31650 X	29997	-0-	-1653	-0-	4620	1	20321	3	N	4237	4088	1			694
						395	4	4661	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MITCHELL 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 278121 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10535 - 15272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53103 X	32289	-0-	-20814	-0-	21506	3	3638	4	N	6495	6847	1	50	8	323
						7145	9									
02	41847 X	32478	-0-	-9369	-0-	411	1	24483	3	N	5737	5583	1	26	8	451
						1273	4	6311	9							
03	44733 X	36628	-0-	-8105	-0-	3425	1	23701	3	N	5762	5816	1	40	8	357
						3164	4	6338	9							
04	42570 X	32613	-0-	-9957	-0-	3973	1	19301	3	N	5312	5441	1			228
						3496	4	5843	9							
05	34720 X	30374	-0-	-4346	-0-	4247	1	18789	3	N	4812	4321	1			719
						2045	4	5293	9							
06	35460 X	27815	-0-	-7645	-0-	4110	1	15498	3	N	4407	4787	1			339
						3359	4	4848	9							

STATE OLSON 57-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 278122 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10163 - 15011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29698 X	28902	-0-	-796	-0-	138	1	14217	3	N	5617	5693	1	1	8	456
						8368	4	6179	9							
02	27782 X	23184	-0-	-4598	-0-	108	1	10534	3	N	4427	4207	1	44	8	632
						7672	4	4870	9							
03	30409 X	30409	-0-	-0-	-0-	3485	1	18455	3	N	5139	5354	1			417
						2816	4	5653	9							
04	27960 X	23682	-0-	-4278	-0-	3381	1	12896	3	N	4521	4369	1			569
						2432	4	4973	9							
05	28892 X	27306	-0-	-1586	-0-	3336	1	17054	3	N	4658	4672	1			555
						1792	4	5124	9							
06	29430 X	24879	-0-	-4551	-0-	3381	1	15206	3	N	4207	4334	1			428
						1664	4	4628	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	47647 X	31384	-0-	-16263	-0-	69	1	20057	3	N	6282	6004	1			650
						4348	4	6910	9							
02	41963 X	26818	-0-	-15145	-0-	54	1	17426	3	N	5753	5915	1	2	8	486
						3010	4	6328	9							
03	41168 X	31692	-0-	-9476	-0-	3131	1	20477	3	N	5714	6008	1			192
						1799	4	6285	9							
04	30360 X	26517	-0-	-3843	-0-	3030	1	14335	3	N	5266	4594	1			864
						3359	4	5793	9							
05	31372 X	30079	-0-	-1293	-0-	3030	1	19648	3	N	5325	5758	1			431
						1543	4	5858	9							
06	30660 X	23669	-0-	-6991	-0-	3030	1	14487	3	N	4049	4030	1			450
						1698	4	4454	9							

RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45 WELL #: 1H RRCID -> 278124 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10631 - 15442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65286 X	37203	-0-	-28083	-0-	20773	3	7697	4	N	7939	7937	1	44	8	494
						8733	9									
02	61074 X	55838	-0-	-5236	-0-	40112	3	6058	4	N	8789	8407	1	49	8	827
						9668	9									
03	65286 X	59185	-0-	-6101	-0-	5307	1	39340	3	N	8141	8488	1	40	8	440
						5583	4	8955	9							
04	58080 X	57776	-0-	-304	-0-	5490	1	35674	3	N	6768	6451	1			757
						9167	4	7445	9							
05	59675 X	53991	-0-	-5684	-0-	5673	1	39413	3	N	6341	6483	1			615
						1930	4	6975	9							
06	57750 X	47666	-0-	-10084	-0-	5490	1	35720	3	N	5661	5886	1			390
						229	4	6227	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HSS STATE 45-17X8 WELL #: 1H RRCID -> 278125 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9754 - 17165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21700	X	779	-0-	-20921	-0-	585	4	194	9	N	176	150	8			176
02	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	303	1	5529	4	N	2194	1648	1	7	8	715
							2413	9									
03	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	2525	1	1776	4	N	1097	1292	1	369	8	151
							1207	9									
04	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	2929	1	252	3	N	797	382	1			566
							436	4	877	9							
05	8804	X	2849	-0-	-5955	-0-	2567	1	282	4	N	-0-					322
06	8520	X	3350	-0-	-5170	-0-	3039	1	131	4	N	164	181	1			305
							180	9									

HUDSON 0-66X67 WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84920	X	84920	-0-	-0-	-0-	59837	3	6845	4	N	16580	15846	1	42	8	910
							18238	9									
02	79736	X	79736	-0-	-0-	-0-	64460	3	15276	9	N	13887	14328	1	35	8	434
03	91482	X	91482	-0-	-0-	-0-	4980	1	66910	3	N	13475	13030	1	18	8	861
							4769	4	14823	9							
04	85113	X	85113	-0-	-0-	-0-	4980	1	58842	3	N	11555	11876	1			540
							8580	4	12711	9							
05	83917	X	81503	-0-	-2414	-0-	5146	1	60433	3	N	11397	11390	1			547
							3387	4	12537	9							
06	81210	X	72670	-0-	-8540	-0-	4980	1	50846	3	N	9867	9677	1			737
							5990	4	10854	9							

STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: 1 RRCID -> 278214 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10018 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64480	X	35134	-0-	-29346	-0-	27386	3	1477	4	N	5701	5616	1	8	8	605
							6271	9									
02	48749	X	41452	-0-	-7297	-0-	35329	3	247	4	N	5342	5448	1			499
							5876	9									
03	48322	X	48322	-0-	-0-	-0-	4620	1	37237	3	N	5273	5266	1			506
							665	4	5800	9							
04	43168	X	43168	-0-	-0-	-0-	4620	1	33072	3	N	4826	4784	1			548
							167	4	5309	9							
05	44299	X	39937	-0-	-4362	-0-	4774	1	29513	3	N	4585	4591	1			542
							606	4	5044	9							
06	46770	X	38235	-0-	-8535	-0-	4620	1	28446	3	N	4464	4508	1			498
							259	4	4910	9							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1201H RRCID -> 278215 COMPL. DATE 02/02/2016 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
01	32736	X	30118	-0-	-2618	-0-	20416	3	2606	4	N	6451	6216	1	3	8	721
							7096	9									
02	30624	X	27519	-0-	-3105	-0-	462	1	17632	3	N	5827	5866	1	20	8	662
							3015	4	6410	9							
03	34925	X	34925	-0-	-0-	-0-	3850	1	20988	3	N	5949	6305	1	31	8	275
							3543	4	6544	9							
04	32555	X	32555	-0-	-0-	-0-	4466	1	20091	3	N	4618	4134	1			759
							2918	4	5080	9							
05	34475	X	34475	-0-	-0-	-0-	4774	1	22228	3	N	4904	4776	1			887
							2079	4	5394	9							
06	31680	X	9076	-0-	-22604	-0-	1078	1	6682	3	N	1076	1618	1			345
							132	4	1184	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
01	32643 X	23902	-0-	-8741	-0-	1220	1	17248	4	N	4940	6269	1	6	8	385
						5434	9									
02	30537 X	22070	-0-	-8467	-0-	108	1	16866	4	N	4633	4529	1	43	8	446
						5096	9									
03	35262 X	35262	-0-	-0-	-0-	3485	1	26368	4	N	4917	4782	1			581
						5409	9									
04	31886 X	31886	-0-	-0-	-0-	3381	1	24064	4	N	4037	4276	1			342
						4441	9									
05	28813 X	28813	-0-	-0-	-0-	3381	1	20736	4	N	4269	4286	1			325
						4696	9									
06	34110 X	24180	-0-	-9930	-0-	3390	1	11412	3	N	3871	3863	1			333
						5120	4	4258	9							

JOHNSON ESTATE 56-T1-8 WELL #: 1H RRCID -> 278218 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10929 - 15592

01	64666 X	32072	-0-	-32594	-0-	23529	4	8543	9	N	7766	6946	1	26	8	1582
02	60494 X	34315	-0-	-26179	-0-	1162	1	16362	3	N	7363	8176	1	24	8	745
						8692	4	8099	9							
03	64666 X	34898	-0-	-29768	-0-	4814	1	19237	3	N	6343	6504	1	26	8	558
						3870	4	6977	9							
04	42930 X	33083	-0-	-9847	-0-	3984	1	18070	3	N	5797	5617	1			738
						4652	4	6377	9							
05	36673 X	29480	-0-	-7193	-0-	4980	1	4971	3	N	5332	5833	1			237
						13664	4	5865	9							
06	35490 X	21183	-0-	-14307	-0-	4648	1	7021	3	N	4672	4217	1			692
						4375	4	5139	9							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: 1H RRCID -> 278221 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10205 - 14760

01	23343 X	10017	-0-	-13326	-0-	5072	4	4945	9	N	4495	4449	1	18	8	569
02	21054 X	9639	-0-	-11415	-0-	707	1	2815	3	N	3249	3311	1	4	8	503
						2543	4	3574	9							
03	22506 X	15713	-0-	-6793	-0-	2938	1	2739	3	N	3844	3986	1	27	8	334
						5808	4	4228	9							
04	20010 X	14886	-0-	-5124	-0-	2457	1	3446	3	N	3395	3276	1			453
						5248	4	3735	9							
05	17308 X	17308	-0-	-0-	-0-	3232	1	747	3	N	3797	3321	1			929
						9152	4	4177	9							
*06	23058 X	23058	-0-	-0-	-0-	5454	1	6049	3	N	3282	3215	1			996
						7945	4	3610	9							

STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: 1H RRCID -> 278234 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10657 - 18068

01	45382 X	45382	-0-	-0-	-0-	27623	3	6740	4	N	10017	10104	1	49	8	668
						11019	9									
02	43906 X	43906	-0-	-0-	-0-	31844	3	3170	4	N	8084	8066	1	14	8	672
						8892	9									
03	53015 X	53015	-0-	-0-	-0-	5568	1	37569	3	N	8465	8292	1	46	8	799
						566	4	9312	9							
04	42387 X	42387	-0-	-0-	-0-	5760	1	25856	3	N	7587	7797	1			589
						2425	4	8346	9							
05	41176 X	41176	-0-	-0-	-0-	5952	1	26674	3	N	5515	5348	1			756
						2483	4	6067	9							
*06	37259 X	37259	-0-	-0-	-0-	5760	1	18351	3	N	5236	5670	1			322
						7388	4	5760	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
01	83779	X	83779	-0-	-0-	-0-	52870	3	11598	4	N	17555	17353	1	72	8	611
							19311	9									
02	70985	X	70985	-0-	-0-	-0-	50970	3	4075	4	N	14491	14010	1	39	8	1053
							15940	9									
03	77352	X	77352	-0-	-0-	-0-	3973	1	52809	3	N	13811	13886	1	46	8	932
							5378	4	15192	9							
04	68936	X	68936	-0-	-0-	-0-	4110	1	48602	3	N	10827	11174	1			585
							4314	4	11910	9							
05	69168	X	69168	-0-	-0-	-0-	4247	1	48135	3	N	12457	12178	1			864
							3083	4	13703	9							
06	66450	X	60729	-0-	-5721	-0-	4110	1	43464	3	N	10177	10619	1			422
							1960	4	11195	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
01	64418	X	46764	-0-	-17654	-0-	31983	3	5948	4	N	8030	7948	1	19	8	656
							8833	9									
02	60262	X	39435	-0-	-20827	-0-	29840	3	2355	4	N	6582	6547	1	12	8	679
							7240	9									
03	64418	X	45740	-0-	-18678	-0-	3973	1	30743	3	N	6811	7193	1	11	8	286
							3532	4	7492	9							
04	62340	X	41372	-0-	-20968	-0-	4110	1	26644	3	N	5894	5749	1			431
							4135	4	6483	9							
05	51708	X	42097	-0-	-9611	-0-	4247	1	30326	3	N	5954	5549	1			836
							975	4	6549	9							
06	45270	X	37803	-0-	-7467	-0-	4110	1	26931	3	N	5149	5321	1			664
							1098	4	5664	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
01	58156	X	37985	-0-	-20171	-0-	20024	3	10525	4	N	6760	6862	1	52	8	584
							7436	9									
02	44689	X	28845	-0-	-15844	-0-	462	1	19458	3	N	5859	5663	1	28	8	752
							2480	4	6445	9							
03	45229	X	35122	-0-	-10107	-0-	3850	1	23328	3	N	6105	6293	1	46	8	518
							1228	4	6716	9							
04	42630	X	35290	-0-	-7340	-0-	4466	1	20596	3	N	5536	5360	1			694
							4138	4	6090	9							
05	37975	X	30645	-0-	-7330	-0-	4774	1	19140	3	N	4857	5057	1			494
							1388	4	5343	9							
06	36750	X	31948	-0-	-4802	-0-	4620	1	21089	3	N	5001	5150	1			345
							738	4	5501	9							

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
01	90117	X	35529	-0-	-54588	-0-	788	1	29207	4	N	5031	4989	1	205	8	274
							5534	9									
02	77488	X	34076	-0-	-43412	-0-	303	1	29380	4	N	3994	3862	1	2	8	404
							4393	9									
03	65472	X	34828	-0-	-30644	-0-	2525	1	26272	4	N	5483	5342	1	237	8	308
							6031	9									
04	87210	X	39125	-0-	-48085	-0-	2929	1	25212	3	N	3772	3420	1			660
							6835	4	4149	9							
05	36425	X	35241	-0-	-1184	-0-	3131	1	27606	3	N	3089	3292	1			457
							1106	4	3398	9							
*06	40485	X	40485	-0-	-0-	-0-	3039	1	32590	3	N	3395	3159	1			693
							1121	4	3735	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
01	58931	X	20247	-0-	-38684	-0-	14284	4	5963	9	N	5421	5228	1	13	8	348
02	43413	X	21830	-0-	-21583	-0-	15138	4	6692	9	N	6084	6260	1	2	8	170
03	46407	X	15928	-0-	-30479	-0-	7128	4	8800	9	N	8000	7730	1	28	8	412
04	38338	X	38338	-0-	-0-	-0-	31134	4	7204	9	N	6549	6619	1			342
05	26696	X	26696	-0-	-0-	-0-	137	1	19457	4	N	6456	6059	1			739
							7102	9									
*06	30316	X	30316	-0-	-0-	-0-	4110	1	7584	3	N	6133	6340	1			532
							11876	4	6746	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 2H RRCID -> 278251 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10148 - 14959

01	43617	X	26701	-0-	-16916	-0-	20828	3	1099	4	Y	4340	4627	1	1	8	234
							4774	9									
02	34191	X	27400	-0-	-6791	-0-	20800	3	1188	4	Y	4920	4688	1			466
							5412	9									
03	36549	X	26268	-0-	-10281	-0-	4	1	17528	3	Y	4980	5002	1			444
							3258	4	5478	9							
04	30720	X	22137	-0-	-8583	-0-	31	1	16547	3	Y	4931	5043	1			332
							135	4	5424	9							
05	29295	X	21297	-0-	-7998	-0-	16781	3	271	4	Y	3859	3661	1			530
							4245	9									
06	28350	X	21621	-0-	-6729	-0-	1484	1	14452	3	Y	4688	4874	1			344
							528	4	5157	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 2H RRCID -> 278368 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091

01	26226	X	9640	-0-	-16586	-0-	5055	4	4585	9	N	4168	3917	1			584
02	33437	X	26425	-0-	-7012	-0-	17691	3	1802	4	N	6302	6440	1			446
							6932	9									
03	35743	X	26679	-0-	-9064	-0-	4	1	17964	3	N	5942	5535	1	2	8	851
							2175	4	6536	9							
04	25950	X	25570	-0-	-380	-0-	14	1	18508	3	N	5489	6093	1			247
							1010	4	6038	9							
*05	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					247
06	27330	X	25064	-0-	-2266	-0-	1534	1	16211	3	N	5521	4960	1			561
							1246	4	6073	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 2H RRCID -> 278426 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10540 - 15003

01	30853	X	30853	-0-	-0-	-0-	3171	1	22398	4	Y	4804	4610	1	60	8	505
							5284	9									
02	22385	X	22385	-0-	-0-	-0-	542	1	10452	3	Y	4594	4607	1	25	8	467
							6338	4	5053	9							
03	24275	X	24275	-0-	-0-	-0-	1450	1	13364	3	Y	6781	6671	1	55	8	522
							2002	4	7459	9							
04	20160	X	19976	-0-	-184	-0-	910	1	11401	3	Y	6272	6340	1			454
							766	4	6899	9							
05	21116	X	21116	-0-	-0-	-0-	1304	1	12514	3	Y	5887	5838	1			503
							822	4	6476	9							
06	20160	X	NO RPT	-0-	-20160	-0-					Y	NO RPT					503

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
01	48639	X	22636	-0-	-26003	-0-	26	1	9308	4	N	12093	12977	1	19	8	340
							13302	9									
02	38802	X	22316	-0-	-16486	-0-	23	1	13938	4	N	7595	7628	1	52	8	255
							8355	9									
03	40083	X	22920	-0-	-17163	-0-	1808	1	13213	4	N	7181	7091	1	3	8	342
							7899	9									
04	29430	X	23107	-0-	-6323	-0-	1937	1	13088	4	N	7347	6895	1			794
							8082	9									
05	30287	X	20359	-0-	-9928	-0-	2076	1	11552	4	N	6119	6215	1			698
							6731	9									
06	23100	X	16546	-0-	-6554	-0-	2150	1	5726	3	N	3253	3702	1			249
							5092	4	3578	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
01	51894	X	44022	-0-	-7872	-0-	28283	3	2768	4	N	11792	12088	1	9	8	729
							12971	9									
02	48546	X	44552	-0-	-3994	-0-	166	1	31687	3	N	10879	10774	1	13	8	821
							732	4	11967	9							
03	51894	X	48300	-0-	-3594	-0-	4980	1	28278	3	N	11196	11146	1	3	8	868
							2726	4	12316	9							
04	50220	X	46102	-0-	-4118	-0-	4648	1	29602	3	N	10185	10038	1			1015
							648	4	11204	9							
05	47399	X	45493	-0-	-1906	-0-	4648	1	28467	3	N	10151	10324	1			842
							1212	4	11166	9							
06	46080	X	NO RPT	-0-	-46080	-0-					N	NO RPT					842

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
01	69130	X	34500	-0-	-34630	-0-	69	1	23604	4	N	9843	10449	1	8	8	290
							10827	9									
02	64670	X	25431	-0-	-39239	-0-	54	1	16452	4	N	8114	7793	1	30	8	581
							8925	9									
03	69130	X	34062	-0-	-35068	-0-	4774	1	21074	4	N	7467	7921	1	2	8	125
							8214	9									
04	60090	X	37801	-0-	-22289	-0-	4620	1	25424	4	N	7052	6661	1			516
							7757	9									
05	34503	X	32536	-0-	-1967	-0-	4620	1	20333	4	N	6894	6639	1			771
							7583	9									
06	33390	X	NO RPT	-0-	-33390	-0-					N	NO RPT					771

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 278549 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9650 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	4283	4	3617	9	N	3288	2837	1	10	8	689
02	27956	X	12261	-0-	-15695	-0-	6749	4	5512	9	N	5011	4927	1	13	8	760
03	25172	X	22873	-0-	-2299	-0-	3309	1	14145	4	N	4926	5197	1	6	8	483
							5419	9									
04	24360	X	23079	-0-	-1281	-0-	3375	1	11447	3	N	4132	3991	1			624
							3712	4	4545	9							
05	25428	X	25428	-0-	-0-	-0-	3520	1	15857	3	N	4217	4037	1			804
							1412	4	4639	9							
06	22140	X	NO RPT	-0-	-22140	-0-					N	NO RPT					804

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
OLYPHANT 57-T1-43X42 WELL #: 1H RRCID -> 278881 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10683 - 18094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85560	X	37080	-0-	-48480	-0-	42	1	20998	4	N	14582	13871	1	4	8	1040
							16040	9									
02	80040	X	41601	-0-	-38439	-0-	54	1	23989	4	N	15962	15980	1	94	8	928
							17558	9									
03	80693	X	39890	-0-	-40803	-0-	4247	1	19659	4	N	14531	14573	1			886
							15984	9									
04	78090	X	35626	-0-	-42464	-0-	4110	1	17589	4	N	12661	12959	1			588
							13927	9									
05	44485	X	35447	-0-	-9038	-0-	4110	1	18230	4	N	11915	12160	1			343
							13107	9									
*06	45038	X	45038	-0-	-0-	-0-	4110	1	25291	3	N	10052	9921	1			474
							4580	4	11057	9							

RAYMORE 57-T1-24 WELL #: 2H RRCID -> 278903 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10546 - 14963

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 47625 10/11/2015

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 278910 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10140 - 14840

01	74958	X	42758	-0-	-32200	-0-	3129	3	27132	4	N	11361	11364	1	8	8	435
							12497	9									
02	70122	X	36871	-0-	-33251	-0-	137	1	75	3	N	9619	9544	1	34	8	476
							26078	4	10581	9							
03	74958	X	40595	-0-	-34363	-0-	4247	1	237	3	N	9167	9082	1	3	8	558
							26027	4	10084	9							
04	71610	X	36985	-0-	-34625	-0-	4110	1	5641	3	N	8057	8336	1			279
							18371	4	8863	9							
05	42749	X	32226	-0-	-10523	-0-	4110	1	715	3	N	7702	7152	1			829
							18929	4	8472	9							
06	41370	X	41051	-0-	-319	-0-	4708	1	28183	3	N	7115	7294	1			650
							333	4	7827	9							

STATE SCOOTER 56-T2-33X28 WELL #: 1H RRCID -> 278911 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10586 - 17883

01	75020	X	69862	-0-	-5158	-0-	4665	1	37612	3	N	17779	17863	1	45	8	916
							8028	4	19557	9							
02	70180	X	62737	-0-	-7443	-0-	1340	1	44958	3	N	12642	12674	1	27	8	857
							2533	4	13906	9							
03	75020	X	62469	-0-	-12551	-0-	4990	1	42152	3	N	12284	12462	1	22	8	657
							1815	4	13512	9							
04	72600	X	54541	-0-	-18059	-0-	4679	1	37544	3	N	10543	10385	1			815
							721	4	11597	9							
05	75020	X	52431	-0-	-22589	-0-	5146	1	35638	3	N	10034	10067	1			782
							610	4	11037	9							
06	67620	X	46921	-0-	-20699	-0-	5578	1	30489	3	N	8501	8444	1			839
							1503	4	9351	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE SRO 45-18X19 WELL #: 1H RRCID -> 278912 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9578 - 16989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34534	X	14507	-0-	-20027	-0-	10855	4	3652	9	N	3320	2908	1	329	8	334
02	32306	X	6944	-0-	-25362	-0-	303	1	3511	4	N	2845	2043	1	6	8	1130
							3130	9									
03	20894	X	6147	-0-	-14747	-0-	2525	1	1550	4	N	1884	2349	1	369	8	296
							2072	9									
04	16410	X	12944	-0-	-3466	-0-	2929	1	7179	3	N	2067	1612	1			751
							562	4	2274	9							
05	14508	X	5692	-0-	-8816	-0-	3131	1	1716	3	N	448	936	1			263
							352	4	493	9							
*06	19402	X	19402	-0-	-0-	-0-	2727	1	14278	3	N	2142	1696	1			709
							41	4	2356	9							

STATE KEASLER 57-T3-18 WELL #: 1H RRCID -> 278914 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 0 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164712	X	25280	-0-	-139432	-0-	18676	3	341	4	N	5694	5856	1	32	8	425
							6263	9									
02	56405	X	26680	-0-	-29725	-0-	21978	3	1005	4	N	3361	3468	1			318
							3697	9									
03	60295	X	32779	-0-	-27516	-0-	4466	1	23001	3	N	3867	3821	1	23	8	341
							1058	4	4254	9							
04	58350	X	26698	-0-	-31652	-0-	4620	1	17981	3	N	3096	3217	1			220
							691	4	3406	9							
05	44330	X	28001	-0-	-16329	-0-	4774	1	20001	3	N	2895	2881	1			234
							41	4	3185	9							
06	31710	X	22936	-0-	-8774	-0-	4144	1	15103	3	N	2354	2169	1			419
							1100	4	2589	9							

STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA WELL #: 1H RRCID -> 278915 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10643 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		53730	-0-	53730	405312	35852	3	3755	4	N	12839	12770	1	1	8	866
							14123	9									
02	SHUT IN		44372	-0-	44372	449684	192	1	29187	3	N	11249	11532	1			583
							2619	4	12374	9							
03	SHUT IN		41077	-0-	41077	490761	5760	1	22306	3	N	10502	10680	1			405
							1459	4	11552	9							
04	535887	X	45126	-0-	-490761	-0-	5376	1	28982	3	N	9372	9041	1			736
							459	4	10309	9							
05	51212	X	43104	-0-	-8108	-0-	5376	1	27358	3	N	8853	9016	1			573
							632	4	9738	9							
06	49560	X	NO RPT	-0-	-49560	-0-					N	NO RPT					573

STATE DESERT 55-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278922 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10793 PERF.11005 - 15816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33232	X	21263	-0-	-11969	-0-	12919	3	2635	4	N	5190	5536	1	2	8	310
							5709	9									
02	31088	X	16225	-0-	-14863	-0-	110	1	10851	3	N	4180	3675	1	9	8	806
							666	4	4598	9							
03	25451	X	22456	-0-	-2995	-0-	3300	1	12526	3	N	4729	5163	1	2	8	370
							1428	4	5202	9							
04	23550	X	19456	-0-	-4094	-0-	3080	1	11360	3	N	4007	3997	1			380
							608	4	4408	9							
05	22661	X	19206	-0-	-3455	-0-	3080	1	11073	3	N	3895	3643	1			632
							768	4	4285	9							
06	20580	X	NO RPT	-0-	-20580	-0-					N	NO RPT					632

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HSS STATE 113-23X14 WELL #: 1H RRCID -> 278957 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103261 X	40199	-0-	-63062	-0-	26485	4	13714	9	N	12467	12074	1	390	8	1037
02	96599 X	62792	-0-	-33807	-0-	303	1	46023	4	N	14969	15185	1	4	8	817
						16466	9									
03	103261 X	79067	-0-	-24194	-0-	2525	1	61120	4	N	14020	14015	1	188	8	634
						15422	9									
04	105956 X	105956	-0-	-0-	-0-	2929	1	69907	3	N	12474	12625	1			483
						19399	4	13721	9							
05	106426 X	106426	-0-	-0-	-0-	3131	1	89015	3	N	10937	10440	1			980
						2249	4	12031	9							
*06	105961 X	105961	-0-	-0-	-0-	3030	1	89848	3	N	10481	10735	1			726
						1554	4	11529	9							

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278999 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190

01	62920 X	62920	-0-	-0-	-0-	42759	3	5003	4	Y	13780	13951	1	129	8	541
						15158	9									
02	69018 X	69018	-0-	-0-	-0-	51951	3	1753	4	Y	13922	13958	1	12	8	493
						15314	9									
03	74301 X	74301	-0-	-0-	-0-	3717	1	52760	3	Y	12540	12518	1	137	8	378
						4030	4	13794	9							
04	60309 X	60309	-0-	-0-	-0-	3860	1	41692	3	Y	10311	10005	1			684
						3415	4	11342	9							
*05	61163 X	57257	-0-	-3906	-0-	4037	1	40775	3	Y	9385	9600	1			469
						2121	4	10324	9							
06	59190 X	52326	-0-	-6864	-0-	3734	1	36764	3	Y	8631	8422	1			209
						2334	4	9494	9							

LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20 WELL #: 2H RRCID -> 279011 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020

01	66898 X	23853	-0-	-43045	-0-	14444	3	2469	4	Y	6309	6350	1	5	8	653
						6940	9									
02	62582 X	26174	-0-	-36408	-0-	17157	3	525	4	Y	7720	7869	1	28	8	476
						8492	9									
03	66898 X	22204	-0-	-44694	-0-	15732	3	843	4	Y	5117	5267	1	67	8	259
						5629	9									
04	64740 X	19665	-0-	-45075	-0-	14836	3	208	4	Y	4201	4159	1			301
						4621	9									
05	26226 X	17827	-0-	-8399	-0-	12915	3	957	4	Y	3595	3572	1			324
						3955	9									
06	27090 X	18157	-0-	-8933	-0-	2246	1	10727	3	Y	3594	3365	1			553
						1231	4	3953	9							

HSS STATE 45-18X7 WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9377 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JR 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 279167 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 15254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165755 X	59054	-0-	-106701	-0-	36422	3	4794	4	N	16216	15771	1	122	8	1014
						17838	9									
02	97788 X	63352	-0-	-34436	-0-	462	1	46182	3	N	14039	14206	1			847
						1265	4	15443	9							
03	104532 X	67528	-0-	-37004	-0-	3850	1	48387	3	N	13394	13307	1	80	8	854
						558	4	14733	9							
04	62760 X	50970	-0-	-11790	-0-	4466	1	34166	3	N	9856	9810	1			900
						1496	4	10842	9							
05	67735 X	49838	-0-	-17897	-0-	4774	1	34891	3	N	8473	8402	1			971
						853	4	9320	9							
06	65550 X	42380	-0-	-23170	-0-	4620	1	29207	3	N	7715	8057	1			629
						66	4	8487	9							

SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44 WELL #: 1H RRCID -> 279200 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445

01	SHUT IN	108310	-0-	108310	366323	69	1	73166	3	N	28993	28131	1	19	8	2083
						3183	4	31892	9							
02	466072 X	99749	-0-	-366323	-0-	54	1	72013	3	N	23565	23919	1			1729
						1760	4	25922	9							
03	112592 X	82236	-0-	-30356	-0-	5952	1	54532	3	N	17344	18227	1			846
						2674	4	19078	9							
04	108960 X	66235	-0-	-42725	-0-	5580	1	45767	3	N	13201	13064	1			983
						367	4	14521	9							
05	108314 X	57895	-0-	-50419	-0-	5760	1	38439	3	N	11122	11126	1			979
						1462	4	12234	9							
06	104820 X	48934	-0-	-55886	-0-	5760	1	32057	3	N	9148	9661	1			466
						1054	4	10063	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: 1H RRCID -> 279233 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878

01	334992 X	27054	-0-	-307938	-0-	42	1	746	3	N	8571	8988	1	13	8	471
						16838	4	9428	9							
02	33727 X	22547	-0-	-11180	-0-	54	1	1381	3	N	7101	7027	1	31	8	514
						13301	4	7811	9							
03	36053 X	29159	-0-	-6894	-0-	4774	1	322	3	N	6673	6566	1	2	8	619
						16723	4	7340	9							
04	34890 X	28238	-0-	-6652	-0-	4620	1	448	3	N	6106	6190	1			535
						16453	4	6717	9							
05	36053 X	25816	-0-	-10237	-0-	4620	1	14670	4	N	5933	5850	1			618
						6526	9									
*06	35396 X	35396	-0-	-0-	-0-	4620	1	23856	3	N	5547	5376	1			789
						818	4	6102	9							

STATE MINT 57-T3-16 WELL #: 1H RRCID -> 279256 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 14866

01	SHUT IN	64870	-0-	64870	114294	41321	3	9117	4	N	13120	13490	1	112	8	700
						14432	9									
02	184805 X	70511	-0-	-114294	-0-	53989	3	3508	4	N	11831	11750	1			781
						13014	9									
03	71528 X	71528	-0-	-0-	-0-	3422	1	53793	3	N	10224	10289	1	62	8	654
						3067	4	11246	9							
04	61950 X	53475	-0-	-8475	-0-	3540	1	38886	3	N	7008	7182	1			480
						3340	4	7709	9							
05	64015 X	43445	-0-	-20570	-0-	3658	1	31299	3	N	5622	5912	1			190
						2304	4	6184	9							
06	61950 X	36527	-0-	-25423	-0-	3540	1	27567	3	N	4927	4645	1			472
						5420	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ESCARPA ROJA 57-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279344 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10239 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192950	X	91737	-0-	-101213	-0-	69	1	63824	4	N	25313	25107	1	4	8	881
							27844	9									
02	92017	X	62867	-0-	-29150	-0-	54	1	45543	4	N	15700	16010	1			571
							17270	9									
03	98363	X	56514	-0-	-41849	-0-	4774	1	38460	4	N	12073	12315	1			329
							13280	9									
04	95190	X	48224	-0-	-46966	-0-	4620	1	32961	4	N	9675	9340	1			664
							10643	9									
05	98363	X	39821	-0-	-58542	-0-	4774	1	25305	4	N	8856	8566	1			954
							9742	9									
06	88770	X	40857	-0-	-47913	-0-	4620	1	20932	3	N	7779	8166	1			567
							6748	4	8557	9							

STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: 1H RRCID -> 279453 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10015 - 14678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		65518	-0-	65518	201891	44976	3	11152	4	N	8536	8656	1	45	8	891
							9390	9									
02	277275	X	75384	-0-	-201891	-0-	61857	3	4351	4	N	8342	8607	1			626
							9176	9									
03	103478	X	72395	-0-	-31083	-0-	3973	1	59377	3	N	6455	6571	1	27	8	483
							1944	4	7101	9							
04	100140	X	57494	-0-	-42646	-0-	4110	1	45487	3	N	4945	4875	1			553
							2457	4	5440	9							
05	103478	X	52729	-0-	-50749	-0-	4247	1	43243	3	N	4467	4493	1			527
							325	4	4914	9							
06	100140	X	49104	-0-	-51036	-0-	4110	1	37584	3	N	3875	4040	1			362
							3147	4	4263	9							

STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 2H RRCID -> 279512 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10122 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		21178	-0-	21178	34963	43	1	15749	4	Y	4896	4840	1	1	8	138
							5386	9									
02	DELQ PR		23127	-0-	23127	58090	31	1	19169	4	Y	3570	3567	1	21	8	120
							3927	9									
03	80756	X	22666	-0-	-58090	-0-	2439	1	17822	4	Y	2186	2201	1	1	8	104
							2405	9									
04	50130	X	17596	-0-	-32534	-0-	2173	1	14678	4	Y	677	708	1			73
							745	9									
05	51801	X	15436	-0-	-36365	-0-	2034	1	11319	4	Y	1894	1751	1			216
							2083	9									
06	50130	X	14417	-0-	-35713	-0-	1960	1	3674	3	Y	3763	3691	1			288
							4644	4	4139	9							

SIGLER STATE 57-T2-22 WELL #: 2H RRCID -> 279609 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10289 - 15078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		81684	-0-	81684	89854	67723	3	2163	4	Y	10725	9795	1	42	8	1191
							11798	9									
02	0		86131	-0-	86131	175985	70326	3	3932	4	Y	10794	11458	1	7	8	520
							11873	9									
03	245257	X	69272	-0-	-175985	-0-	8	1	47932	3	Y	9016	9059	1	9	8	468
							11414	4	9918	9							
04	105300	X	64711	-0-	-40589	-0-	56	1	49160	3	Y	7983	8118	1			333
							6714	4	8781	9							
*05	108810	X	61633	-0-	-47177	-0-	2	1	52351	3	Y	7596	7076	1			853
							924	4	8356	9							
06	105300	X	50113	-0-	-55187	-0-	39606	3	2885	4	Y	6929	6345	1			584
							7622	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: 1H RRCID -> 279638 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10609 - 15383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		78205	-0-	78205	128350	36362	3	20908	4	N	19032	19502	1			1036
							20935	9									
02	0		54982	-0-	54982	183332	411	1	38378	3	N	12877	13322	1			591
							2028	4	14165	9							
03	229171	X	45839	-0-	-183332	-0-	3425	1	28180	3	N	9985	10015	1			561
							3250	4	10984	9							
04	85260	X	35469	-0-	-49791	-0-	3973	1	20752	3	N	7016	6863	1			714
							3026	4	7718	9							
05	88102	X	32600	-0-	-55502	-0-	4247	1	18513	3	N	6011	6108	1			617
							3228	4	6612	9							
06	85260	X	NO RPT	-0-	-85260	-0-					N	NO RPT					617

STATE PISH 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 280224 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10283 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		69953	-0-	69953	87138	46909	3	4816	4	N	16571	16268	1			623
							18228	9									
02	0		82501	-0-	82501	169639	61305	3	3478	4	N	16107	16056	1			674
							17718	9									
03	0		60148	-0-	60148	229787	47609	3	906	4	N	10575	10735	1			514
							11633	9									
04	0		42396	-0-	42396	272183	32423	3	1598	4	N	7614	7777	1			351
							8375	9									
05	309055	X	36872	-0-	-272183	-0-	28599	3	1526	4	N	6134	6083	1			402
							6747	9									
06	65010	X	NO RPT	-0-	-65010	-0-					N	NO RPT					402

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 2H RRCID -> 280254 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 16027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		32349	-0-	32349	32349	470	1	20167	4	Y	10647	10087	1			560
							11712	9									
05	87615	X	55266	-0-	-32349	-0-	512	1	35513	4	Y	17492	17627	1			425
							19241	9									
06	82470	X	NO RPT	-0-	-82470	-0-					Y	NO RPT					425

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANCHISE WC UNIT WELL #: 3701H RRCID -> 277526 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10149 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43710	X	-0-	-0-	-43710	-0-					Y	357	211	1			1069
02	42253	X	-0-	-0-	-42253	-0-					Y	448	307	1			1210
03	38161	X	-0-	-0-	-38161	-0-					Y	-0-					1210
04	35784	X	35784	-0-	-0-	-0-	25125	2	10659	9	Y	9690	10400	1			500
05	52849	X	52849	-0-	-0-	-0-	39760	2	13089	9	Y	11899	11937	1			462
*06	55786	X	55786	-0-	-0-	-0-	45962	2	9824	9	Y	8931	8966	1			427

CPX II OPERATING, LLC 186311
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF. N/A

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

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	11873 X	1656	-0-	-10217	-0-	800	1	854	3	N	2	2	8			127
						2	9									
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	1			30
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

EOG RESOURCES, INC. 253162
HARRISON RANCH 56 WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272

01	48980 X	40558	-0-	-8422	-0-	37068	2	2476	4	N	922	992	1			197
						1014	9									
02	42804 X	36859	-0-	-5945	-0-	35841	2	159	4	N	781	674	1			304
						859	9									
03	45632 X	39057	-0-	-6575	-0-	37816	2	24	4	N	1106	1033	1			377
						1217	9									
04	43800 X	37856	-0-	-5944	-0-	36922	2	15	4	N	835	1015	1			197
						919	9									
05	42253 X	35944	-0-	-6309	-0-	34904	2	261	4	N	708	727	1			178
						779	9									
06	39270 X	33379	-0-	-5891	-0-	31898	2	227	4	N	1140	1021	1			297
						1254	9									

BUFFALO 55-5-39 WELL #: 1H RRCID -> 276205 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9887 - 14085

01	86062 X	86062	-0-	-0-	-0-	80132	2	5930	9	N	5391	5391	1			373
02	T. A.	64894	-0-	64894	64894	720	1	60031	2	N	3766	3402	1			737
						4143	9									
03	T. A.	65204	-0-	65204	130098	1740	1	59695	2	N	3426	3744	1			419
						3769	9									
*04	199698 X	69600	-0-	-130098	-0-	4617	1	61904	2	N	2799	2844	1			374
						3079	9									
*05	65756 X	65756	-0-	-0-	-0-	6325	1	56519	2	N	2647	2819	1			202
						2912	9									
*06	83280 X	56299	-0-	-26981	-0-	4252	1	49408	2	N	2399	2302	1			299
						2639	9									

MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 276042 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 9820 - 9905

01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	36					308
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					347
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					375
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	185	1			204
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					218
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					249

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
LH MEEKER C21 WELL #: 1501H RRCID -> 277994 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/17/2015

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854

RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	175	1	177	2	N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	163	1	157	2	N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	154	1	145	2	N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	168	1	172	2	N	-0-					-0-
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	154	1	173	2	N	-0-					-0-
*06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	173	1	179	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

01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	853	3	11	9	N	10	35	1			207
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	373	3	56	9	N	51					258
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1099	3	138	9	N	125	181	1			202
04	450	N	220	-0-	-230	-0-	200	3	20	9	N	18					220
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	805	3	66	9	N	60					280
*06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	826	3	146	9	N	133	187	1	59	8	167

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

01	9703	X	8870	-0-	-833	-0-	8225	3	645	9	N	586	363	1			713
02	9077	X	8236	-0-	-841	-0-	7653	3	583	9	N	530	363	1			880
03	10044	X	9096	-0-	-948	-0-	8524	3	572	9	N	520	1052	1			348
04	9720	X	8284	-0-	-1436	-0-	7538	3	746	9	N	678	359	1			667
05	10044	X	8819	-0-	-1225	-0-	8382	3	437	9	N	397	533	1			531
*06	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	8526	3	475	9	N	432					963

ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

01	6727	X	6553	-0-	-174	-0-	5791	3	762	9	N	693	705	1			265
02	9019	X	4191	-0-	-4828	-0-	3543	3	648	9	N	589	346	1			508
03	9641	X	3034	-0-	-6607	-0-	2313	3	721	9	N	655	520	1	5	8	638
04	9330	X	1993	-0-	-7337	-0-	1392	3	601	9	N	546	351	1	1	8	832
05	6541	X	3599	-0-	-2942	-0-	3218	3	381	9	N	346	710	1			468
06	6330	X	3902	-0-	-2428	-0-	3748	3	154	9	N	140					608

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	16105 X	16105	-0-	-0-	-0-	15837	3	268	9	N	244	369	1			107
02	14500 X	14043	-0-	-457	-0-	13788	3	255	9	N	232	181	1			158
03	15500 X	14478	-0-	-1022	-0-	14216	3	262	9	N	238	194	1			202
04	15000 X	13282	-0-	-1718	-0-	11126	3	1936	4	N	200	187	1			215
						220	9									
05	15500 X	11949	-0-	-3551	-0-	11705	3	244	9	N	222					437
06	14575 X	12270	-0-	-2305	-0-	12052	3	218	9	N	198	355	1			280

THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241

01	3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	2780	3	305	9	N	277	530	1			260
02	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	1879	3	406	9	N	369	351	1			278
03	3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	2486	3	586	9	N	533	356	1			455
04	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2191	3	499	9	N	454	531	1	1	8	377
05	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2184	3	398	9	N	362	349	1			390
*06	3000 N	3051	-0-	51	51	2588	3	463	9	N	421	346	1			465

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

01	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	276	1	2530	3	N	894	528	1	3	8	515
						983	9									
02	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	324	1	1715	3	N	814	877	1			452
						895	9									
03	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	372	1	2114	3	N	797	869	1			380
						877	9									
04	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	348	1	1411	3	N	652	336	1	3	8	693
						717	9									
05	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	372	1	1287	3	N	728	713	1			708
						801	9									
*06	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	276	1	1979	3	N	766	519	1	92	8	863
						843	9									

ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300

01	3100 N	947	-0-	-2153	3389	869	3	78	9	N	71	178	1			108
02	2900 N	603	-0-	-2297	1092	553	3	50	9	N	45					153
03	1680 N	588	-0-	-1092	-0-	499	3	89	9	N	81	6	8			228
04	930 N	404	-0-	-526	-0-	343	3	61	9	N	55	182	1	1	8	100
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	859	3	75	9	N	68					168
*06	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	936	3	89	9	N	81	1	8			248

OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

01	8339 X	7303	-0-	-1036	-0-	6536	3	767	9	N	697	335	1			490
02	7801 X	6585	-0-	-1216	-0-	5666	3	919	9	N	835	902	1			423
03	8339 X	6188	-0-	-2151	-0-	5707	3	481	9	N	437	725	1			135
04	8070 X	6539	-0-	-1531	-0-	5638	3	901	9	N	819	531	1			423
05	8339 X	6284	-0-	-2055	-0-	5780	3	504	9	N	458	526	1			355
06	7080 X	6486	-0-	-594	-0-	5954	3	532	9	N	484	179	1			660

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913
COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	312	1	5470	3	N	317	362	1	2	8	773
							349	9									
02	5104	X	4987	-0-	-117	-0-	288	1	3797	3	N	820	528	1			1065
							902	9									
03	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	336	1	6035	3	N	429	937	1			557
							472	9									
04	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	360	1	5584	3	N	543	362	1			738
							132	4	597	9							
05	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	372	1	5428	3	N	549	520	1			767
							604	9									
*06	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	360	1	5269	3	N	498	908	1			357
							548	9									

OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977

01	16032	X	16032	-0-	-0-	-0-	360	1	15430	3	N	220	223	1			317
							242	9									
02	16357	X	16357	-0-	-0-	-0-	324	1	15760	3	N	248	90	1			475
							273	9									
03	17304	X	17304	-0-	-0-	-0-	360	1	16549	3	N	359	445	1	1	8	388
							395	9									
04	15510	X	13464	-0-	-2046	-0-	360	1	12914	3	N	173	215	1			346
							190	9									
05	16895	X	15367	-0-	-1528	-0-	372	1	14564	3	N	392	489	1			249
							431	9									
06	16350	X	16105	-0-	-245	-0-	360	1	15514	3	N	210	136	1			323
							231	9									

OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454

01	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	336	1	4656	3	Y	55	56	1			79
							61	9									
02	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	336	1	4480	3	Y	62	22	1			119
							68	9									
03	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	372	1	7658	3	Y	89	111	1			97
							98	9									
04	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	348	1	4984	3	Y	44	54	1			87
							48	9									
05	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	372	1	7282	3	Y	97	122	1			62
							107	9									
*06	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	360	1	3718	3	Y	53	34	1			81
							58	9									

HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558

01	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	10817	3	22	9	N	20					197
02	9918	X	6208	-0-	-3710	-0-	6208	3			N	-0-					197
03	10602	X	8599	-0-	-2003	-0-	8599	3			N	-0-					197
04	10260	X	7377	-0-	-2883	-0-	7377	3			N	-0-					197
05	10602	X	7137	-0-	-3465	-0-	7137	3			N	-0-					197
06	10260	X	3688	-0-	-6572	-0-	3586	3	102	9	N	93					290

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
01	6944 X	6730	-0-	-214	-0-	312	1	5752	3	Y	605	612	1			872
						666	9									
02	13978 X	7524	-0-	-6454	-0-	348	1	6427	3	Y	681	247	1			1306
						749	9									
03	14942 X	10546	-0-	-4396	-0-	372	1	9090	3	Y	985	1224	1			1067
						1084	9									
04	14460 X	5655	-0-	-8805	-0-	360	1	4758	3	Y	488	595	1	1	8	959
						537	9									
05	8866 X	6674	-0-	-2192	-0-	372	1	5124	3	Y	1071	1344	1			686
						1178	9									
06	10200 X	8494	-0-	-1706	-0-	348	1	7516	3	Y	573	373	1			886
						630	9									

DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129

01	73498 X	73498	-0-	-0-	-0-	70619	3	2879	9	N	2617	2944	1			433
02	79320 X	79320	-0-	-0-	-0-	76793	3	2527	9	N	2297	1993	1			737
03	83436 X	83436	-0-	-0-	-0-	81442	3	1994	9	N	1813	1765	1			785
04	67547 X	67547	-0-	-0-	-0-	65539	3	2008	9	N	1825	2309	1	4	8	297
05	69607 X	69607	-0-	-0-	-0-	67296	3	2311	9	N	2101	1398	1			1000
*06	63928 X	63928	-0-	-0-	-0-	360	1	61657	3	N	1737	2175	1			562
						1911	9									

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

01	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	4392	3	1049	9	N	954	720	1	3	8	567
02	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	3866	3	392	9	N	356	677	1			246
03	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4089	3	889	9	N	808	535	1			519
04	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	3716	3	879	9	N	799	905	1	1	8	412
05	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	3677	3	831	9	N	755	717	1			450
*06	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	4198	3	821	9	N	746	929	1			267

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

01	10291 X	10291	-0-	-0-	-0-	9888	3	403	9	N	366	353	1			465
02	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	8231	3	589	9	N	535	544	1			456
03	9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	8844	3	506	9	N	460	528	1			388
04	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	7723	3	549	9	N	499	360	1			527
05	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	7539	3	693	9	N	630	722	1			435
*06	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	8147	3	646	9	N	587	743	1			279

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

01	10942 X	10942	-0-	-0-	-0-	360	1	9936	3	N	587	560	1	2	8	606
						646	9									
02	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	336	1	6608	3	N	382	377	1			611
						420	9									
03	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	372	1	7498	3	N	392	365	1			638
						431	9									
04	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	360	1	5436	3	N	378	368	1			648
						416	9									
05	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	372	1	5490	3	N	501	349	1			800
						551	9									
*06	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	360	1	5411	3	N	90	534	1			356
						99	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913
ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	167	1			198
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836

01	18259 X	17226	-0-	-1033	-0-	372	1	15941	3	N	830	722	1			410
						913	9									
02	17081 X	15689	-0-	-1392	-0-	348	1	14299	3	N	947	899	1			458
						1042	9									
03	18259 X	16942	-0-	-1317	-0-	372	1	15584	3	N	896	927	1			427
						986	9									
04	17670 X	14079	-0-	-3591	-0-	312	1	12945	3	N	747	710	1	1	8	463
						822	9									
05	18259 X	16860	-0-	-1399	-0-	372	1	15281	3	N	1097	1240	1			320
						1207	9									
06	16680 X	16100	-0-	-580	-0-	360	1	14772	3	N	880	715	1			485
						968	9									

EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

01	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	360	1	3750	3	N	574	177	1			575
						631	9									
02	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	348	1	3471	3	N	637	1064	1			148
						701	9									
03	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	372	1	3962	3	N	618	333	1			433
						680	9									
04	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	360	1	3812	3	N	671	535	1	2	8	567
						738	9									
05	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	360	1	2033	3	N	498	540	1			525
						548	9									
*06	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	360	1	1895	3	N	466	536	1			455
						513	9									

ULMER 4-61 WELL #: 1V RRCID -> 271828 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	7971	3	305	9	N	277	187	1			607
02	7598 X	7019	-0-	-579	-0-	6774	3	245	9	N	223	364	1			466
03	8122 X	7056	-0-	-1066	-0-	6822	3	234	9	N	213	366	1			313
04	7860 X	3510	-0-	-4350	-0-	3370	3	140	9	N	127	173	1			267
05	8122 X	2457	-0-	-5665	-0-	2234	3	223	9	N	203					470
06	7860 X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	10					480

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS 4-53 WELL #: 1H RRCID -> 276433 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10895 - 15368

01	75274 X	75274	-0-	-0-	-0-	70476	3	4798	9	N	4362	4593	1	2	8	625
02	80072 X	80072	-0-	-0-	-0-	75611	3	4461	9	N	4055	3948	1			732
03	77020 X	77020	-0-	-0-	-0-	73234	3	3786	9	N	3442	3557	1			617
*04	56268 X	56268	-0-	-0-	-0-	52972	3	3296	9	N	2996	3289	1	4	8	320
05	61291 X	61291	-0-	-0-	-0-	57649	3	3642	9	N	3311	3016	1			615
*06	55317 X	55317	-0-	-0-	-0-	52893	3	2424	9	N	2204	2107	1			712

WOLF ENERGY, INC. 935534
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 083143 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648

01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					143
02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1532	2	300	9	N	273	169	1			247
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1101	2	240	9	N	218	347	1			118
04	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1367	2	213	9	N	194	166	1			146
*05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	724	2	195	9	N	177	170	1			153
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

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

01	3069 N	2831	-0-	-238 B	-0-	2811	3	20	9	N	18	34	1			15
02	2697 N	2448	-0-	-249 B	-0-	2427	3	21	9	N	19	16	1			18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2864 N	2864	-0-	-0- B	-0-	2841	3	23	9	N	21	16	1			23
04	2904 N	2904	-0-	-0- B	-0-	2883	3	21	9	N	19	16	1			26
05	2604 N	2417	-0-	-187 B	-0-	2394	3	23	9	N	21	16	1			31
*06	2842 N	2842	-0-	-0- B	-0-	2823	3	19	9	N	17					48

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

01	620 N	606	-0-	-14 B	-0-	600	3	6	9	N	5	10	1			8
02	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	600	3	7	9	N	6	5	1			9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	600	3	7	9	N	6	5	1			10
04	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	600	3	7	9	N	6	5	1			11
05	651 N	607	-0-	-44 B	-0-	600	3	7	9	N	6	5	1			12
*06	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	600	3	7	9	N	6					18

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

01	7161 X	7103	-0-	-58	-0-	7103	2	N	-0-			-0-
02	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2	N	-0-			-0-
03	7874 X	7750	-0-	-124	-0-	7750	2	N	-0-			-0-
*04	7620 X	7417	-0-	-203	-0-	7417	2	N	-0-			-0-
05	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-			N	NO RPT			-0-
06	7500 X	6442	-0-	-1058	-0-	6442	2	N	-0-			-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) //CONT.// 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20429 X	11017	-0-	-9412	-0-	296	1	10721	2	N	-0-					-0-
02	16414 X	13149	-0-	-3265	-0-	277	1	12872	2	N	-0-					-0-
03	17546 X	12463	-0-	-5083	-0-	296	1	12167	2	N	-0-					-0-
04	16110 X	11236	-0-	-4874	-0-	287	1	10949	2	N	-0-					-0-
05	14043 X	11201	-0-	-2842	-0-	296	1	10905	2	N	-0-					-0-
06	13590 X	9747	-0-	-3843	-0-	282	1	9465	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381

01	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
02	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
03	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
04	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
05	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
*06	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	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

01	26841	26841	-0-	-0-	-0-	431	1	14681	2	N	4	4	8			24
						11725	5	4	9							
02	11571 #	6484	-0-	-5087	-0-	95	1	6388	5	N	1	1	8			24
						1	9									
03	17329 #	2820	-0-	-14509	-0-	454	2	2366	5	N	-0-					24
04	25980 #	-0-	-0-	-25980	-0-					N	-0-					24
05	26846 #	-0-	-0-	-26846	-0-					N	-0-					24
06	25980 #	-0-	-0-	-25980	-0-					N	-0-					24

PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007

01	258199 X	252436	-0-	-5763	-0-	252436	2			Y	-0-					-0-
02	241019 X	235450	-0-	-5569	-0-	235450	2			Y	-0-					-0-
03	254727 X	102749	-0-	-151978	-0-	16595	1	86121	3	Y	30	30	0			-0-
						33	9									
*04	246510 X	98648	-0-	-147862	-0-	16228	1	82332	3	Y	80	6	1			74
						88	9									
05	253115 X	99286	-0-	-153829	-0-	14013	1	85272	3	Y	1	36	1			39
						1	9									
*06	244290 X	94728	-0-	-149562	-0-	13340	1	81369	3	Y	17	26	0			30
						19	9									

PINON (MULTIPAY) //CONT.// 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	16616 X	16558	-0-	-58	-0-	16558	2			Y	-0-					-0-
02	15892 X	15385	-0-	-507	-0-	15385	2			Y	-0-					-0-
03	16988 X	6724	-0-	-10264	-0-	1086	1	5636	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
*04	16440 X	6487	-0-	-9953	-0-	1064	1	5400	3	Y	21	4	1			17
						23	9									
05	16616 X	6601	-0-	-10015	-0-	932	1	5669	3	Y	-0-	10	1			7
*06	16020 X	6246	-0-	-9774	-0-	879	1	5363	3	Y	4	2	0			9
						4	9									

PINON (OVERTHRUST) 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
LONGFELLOW WELL #: 401 RRCID -> 103417 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312

01	2480 N	2350	-0-	-130	-0-	125	1	2225	2	N	-0-					-0-
02	2204 N	2142	-0-	-62	-0-	112	1	2030	2	N	-0-					-0-
03	2356 N	2272	-0-	-84	-0-	127	1	2145	3	N	-0-					-0-
*04	2280 N	2211	-0-	-69	-0-	120	1	2083	3	N	7	3	1			4
						8	9									
*05	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	121	1	2206	3	N	-0-	3	1			1
*06	3000 N	4041	-0-	1041	1041	166	1	3874	3	N	1	1	1			1
						1	9									

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

01	3007 X	2565	-0-	-442	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
02	2726 N	2587	-0-	-139	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
03	2635 N	516	-0-	-2119	-0-	83	1	433	3	Y	-0-					-0-
*04	2490 N	490	-0-	-2000	-0-	81	1	409	3	Y	-0-					-0-
05	2759 N	510	-0-	-2249	-0-	72	1	438	3	Y	-0-					-0-
*06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	78	1	477	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03	527 N	264	-0-	-263	-0-	43	1	221	3	N	-0-					-0-
*04	570 N	202	-0-	-368	-0-	33	1	169	3	N	-0-					-0-
05	682 N	236	-0-	-446	-0-	33	1	203	3	N	-0-					-0-
06	270 N	137	-0-	-133	-0-	19	1	118	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	29	1	511	2	N	-0-					-0-
02	493	N	491	-0-	-2	-0-	26	1	465	2	N	-0-					-0-
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	28	1	479	3	N	7					7
							8	9									
*04	510	N	483	-0-	-27	-0-	26	1	456	3	N	1	1	1			7
							1	9									
05	527	N	506	-0-	-21	-0-	26	1	479	3	N	1	1	1			7
							1	9									
*06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	36	1	850	3	N	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
02	609	N	565	-0-	-44	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	240	-0-	-380	-0-	30	1	210	3	Y	-0-					-0-
*04	600	N	231	-0-	-369	-0-	29	1	202	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	242	-0-	-347	-0-	36	1	206	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	37	1	198	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	37	1	660	2	N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	37	1	662	2	N	-0-					-0-
03	620	N	451	-0-	-169	-0-	25	1	426	3	N	-0-					-0-
*04	660	N	326	-0-	-334	-0-	18	1	307	3	N	1					1
							1	9									
*05	744	N	304	-0-	-440	-0-	16	1	288	3	N	-0-					1
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	444	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

01	2370	X	2160	-0-	-210	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
02	2204	X	1973	-0-	-231	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	929	-0-	-1303	-0-	130	1	676	3	Y	112					112
							123	9									
*04	2100	N	692	-0-	-1408	-0-	114	1	578	3	Y	-0-	4	7			108
*05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					108
*06	780	N	574	-0-	-206	-0-	81	1	493	3	Y	-0-					108

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	230	-0-	-297	-0-	37	1	193	3	Y	-0-					-0-
*04	540	N	217	-0-	-323	-0-	36	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	228	-0-	-330	-0-	32	1	196	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	29	1	179	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	41	1	727	2	N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	38	1	691	2	N	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	45	1	759	3	N	-0-					-0-
*04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	44	1	771	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	41	1	747	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	54	1	1268	3	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
01	775	N	772	-0-	-3	-0-	41	1	731	2	N	-0-					-0-
02	725	N	705	-0-	-20	-0-	37	1	668	2	N	-0-					-0-
03	744	N	727	-0-	-17	-0-	41	1	686	3	N	-0-					-0-
*04	750	N	693	-0-	-57	-0-	38	1	653	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	744	N	710	-0-	-34	-0-	37	1	673	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	50	1	1163	3	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
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
*04	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		8	-0-	8	8	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		12	-0-	12	20	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		9	-0-	9	29	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		3	-0-	3	32	3	3			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1759	N	796	-0-	-963	-0-	42	1	754	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	688	-0-	-95	-0-	36	1	652	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	733	-0-	-42	-0-	41	1	692	3	Y	-0-					-0-
*04	780	N	760	-0-	-20	-0-	41	1	717	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	39	1	714	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	53	1	1241	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	12	1	65	3	N	-0-					-0-
*04	180	N	43	-0-	-137	-0-	7	1	36	3	N	-0-					-0-
05	217	N	61	-0-	-156	-0-	9	1	52	3	N	-0-					-0-
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	51	1	912	2	N	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	46	1	840	2	N	-0-					-0-
03	930	N	865	-0-	-65	-0-	49	1	816	3	N	-0-					-0-
*04	930	N	896	-0-	-34	-0-	49	1	845	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	961	N	903	-0-	-58	-0-	47	1	856	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	62	1	1448	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1241	N	720	-0-	-521	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
02	696	N	668	-0-	-28	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	280	-0-	-433	-0-	35	1	245	3	Y	-0-					-0-
*04	690	N	272	-0-	-418	-0-	34	1	238	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	283	-0-	-430	-0-	42	1	241	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	40	1	216	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	112	1	1995	2	N	-0-					-0-
02	1972	N	1953	-0-	-19	-0-	102	1	1851	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	114	1	1914	3	N	-0-					-0-
*04	2040	N	1996	-0-	-44	-0-	108	1	1882	3	N	5	2	1			3
							6	9									
*05	2077	N	1998	-0-	-79	-0-	104	1	1888	3	N	5	2	1			6
							6	9									
*06	3000	N	3425	-0-	425	425	141	1	3283	3	N	1	1	1			6
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2771	-0-	-329	8037	2771	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	3103	-0-	203	8240	3103	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1272	-0-	-1828	6412	198	1	1074	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	1096	-0-	-1904	4508	172	1	924	3	Y	-0-					-0-
05	10574	X	6066	-0-	-4508	-0-	861	1	5205	3	Y	-0-					-0-
*06	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	801	1	4798	3	Y	3	1	0			2
							3	9									

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
01	837	N	803	-0-	-34	-0-	43	1	760	2	N	-0-					-0-
02	754	N	742	-0-	-12	-0-	39	1	703	2	N	-0-					-0-
03	806	N	772	-0-	-34	-0-	43	1	729	3	N	-0-					-0-
*04	780	N	746	-0-	-34	-0-	40	1	704	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	806	N	749	-0-	-57	-0-	39	1	710	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	55	1	1276	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	403	N	216	-0-	-187	-0-	35	1	181	3	N	-0-					-0-
*04	570	N	126	-0-	-444	-0-	21	1	105	3	N	-0-					-0-
05	620	N	140	-0-	-480	-0-	20	1	120	3	N	-0-					-0-
06	210	N	98	-0-	-112	-0-	14	1	84	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
02	3741	X	3568	-0-	-173	-0-	3568	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	1518	-0-	-2357	-0-	192	1	1326	3	Y	-0-					-0-
*04	3750	X	1455	-0-	-2295	-0-	181	1	1274	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	1502	-0-	-2373	-0-	224	1	1278	3	Y	-0-					-0-
*06	3750	X	1368	-0-	-2382	-0-	214	1	1153	3	Y	1					1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	135	-0-	-175	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
02	145	N	119	-0-	-26	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	61	1	1079	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	1047	-0-	-26	-0-	55	1	992	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	62	1	1035	3	N	-0-					-0-
*04	1110	N	996	-0-	-114	-0-	54	1	939	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	58	1	1055	3	N	-0-	2	1			-0-
*06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	75	1	1750	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	120	1	2138	2	N	-0-					-0-
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	109	1	1978	2	N	-0-					-0-
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	121	1	2044	3	N	-0-					-0-
*04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	114	1	1984	3	N	6	3	1			3
							7	9									
*05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	110	1	2002	3	N	1	3	1			1
							1	9									
*06	3000	N	3650	-0-	650	650	150	1	3499	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	13	1	544	2	Y	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	12	1	546	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	33	1	327	3	Y	-0-					-0-
*04	360	N	319	-0-	-41	-0-	28	1	291	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	327	-0-	-45	-0-	26	1	301	3	Y	-0-					-0-
*06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	422	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	35	1	181	3	Y	-0-					-0-
*04	360	N	120	-0-	-240	-0-	20	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	143	-0-	-229	-0-	20	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	84	-0-	-126	-0-	12	1	72	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13189	X	13136	-0-	-53	-0-	13136	2			Y	-0-					-0-
02	12325	X	12258	-0-	-67	-0-	12258	2			Y	-0-					-0-
03	13175	X	5235	-0-	-7940	-0-	661	1	4572	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*04	12750	X	5013	-0-	-7737	-0-	625	1	4388	3	Y	-0-					-0-
*05	13144	X	5211	-0-	-7933	-0-	776	1	4434	3	Y	1					1
							1	9									
*06	12720	X	3395	-0-	-9325	-0-	531	1	2862	3	Y	2	1	0			2
							2	9									

WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

01	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
02	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	380	1	2627	3	N	-0-					-0-
*04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	361	1	2535	3	N	-0-					-0-
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	448	1	2560	3	N	-0-					-0-
*06	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	431	1	2323	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

01	682	N	665	-0-	-17	-0-	35	1	630	2	N	-0-					-0-
02	638	N	617	-0-	-21	-0-	32	1	585	2	N	-0-					-0-
03	682	N	644	-0-	-38	-0-	36	1	608	3	N	-0-					-0-
*04	630	N	628	-0-	-2	-0-	34	1	592	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	33	1	602	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	45	1	1040	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

01	1922	N	1788	-0-	-134	-0-	95	1	1693	2	N	-0-					-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	92	1	1664	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1716	-0-	-82	-0-	96	1	1620	3	N	-0-					-0-
*04	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	90	1	1574	3	N	5	2	1			3
							6	9									
*05	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	93	1	1691	3	N	-0-	2	1			1
*06	3000	N	3059	-0-	59	59	126	1	2933	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	2	N	-0-					-0-
02	348	N	329	-0-	-19	-0-	17	1	312	2	N	-0-					-0-
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	19	1	323	3	N	-0-					-0-
*04	360	N	337	-0-	-23	-0-	18	1	318	3	N	1					1
							1	9									
*05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	N	-0-					1
*06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	23	1	529	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508

01	3100	N	1672	-0-	-1428	3517	1672	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	1548	-0-	-1352	2165	1548	2			Y	-0-					-0-
03	2826	N	661	-0-	-2165	-0-	107	1	554	3	Y	-0-					-0-
*04	1620	N	621	-0-	-999	-0-	102	1	519	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	640	-0-	-1003	-0-	90	1	550	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	589	-0-	-41	-0-	83	1	506	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

01	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
03	1860	X	1276	-0-	-584	-0-	206	1	1070	3	Y	-0-					-0-
*04	1800	X	1235	-0-	-565	-0-	203	1	1032	3	Y	-0-					-0-
05	1860	X	1262	-0-	-598	-0-	178	1	1084	3	Y	-0-					-0-
*06	1800	X	1153	-0-	-647	-0-	162	1	990	3	Y	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

01	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	66	1	1174	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1140	-0-	-49	-0-	60	1	1080	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	66	1	1116	3	N	-0-					-0-
*04	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	62	1	1078	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	59	1	1080	3	N	-0-	2	1			-0-
*06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	79	1	1842	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782

01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	N	-0-					-0-
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	N	-0-					-0-
*06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	313	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	1069	-0-	-1931	328	1069	2			Y	-0-					-0-
02	1230	N	902	-0-	-328	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	342	-0-	-867	-0-	43	1	299	3	Y	-0-					-0-
*04	1020	N	287	-0-	-733	-0-	36	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	254	-0-	-707	-0-	38	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	210	-0-	-120	-0-	33	1	177	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	122	1	2176	2	N	-0-					-0-
02	2146	N	2140	-0-	-6	-0-	112	1	2028	2	N	-0-					-0-
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	127	1	2140	3	N	-0-					-0-
*04	2220	N	2193	-0-	-27	-0-	119	1	2066	3	N	7	3	1			4
							8	9									
*05	2294	N	2256	-0-	-38	-0-	118	1	2138	3	N	-0-	3	1			1
*06	3000	N	3766	-0-	766	766	155	1	3610	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3203 RRCID -> 179748 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	67	1	1195	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	1130	-0-	-30	-0-	59	1	1071	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	66	1	1113	3	N	-0-					-0-
*04	1230	N	1148	-0-	-82	-0-	62	1	1083	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	57	1	1044	3	N	-0-	2	1			-0-
*06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	75	1	1743	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2			Y	-0-					-0-
02	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			Y	-0-					-0-
03	6820	X	3008	-0-	-3812	-0-	486	1	2521	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	6960	X	2508	-0-	-4452	-0-	413	1	2095	3	Y	-0-					-0-
05	7564	X	2811	-0-	-4753	-0-	397	1	2414	3	Y	-0-					-0-
*06	7320	X	2375	-0-	-4945	-0-	334	1	2039	3	Y	2	1	0			1
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	11	1	201	2	N	-0-					-0-
02	232	N	174	-0-	-58	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
*04	210	N	181	-0-	-29	-0-	10	1	171	3	N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	N	-0-					-0-
*06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	70	-0-	-17	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	24	-0-	-69	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
*04	60	N	32	-0-	-28	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					-0-
*06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE 2000 WELL #: 901 RRCID -> 183076 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5540 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
*06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	N	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	40	1	702	2	N	-0-					-0-
02	696	N	637	-0-	-59	-0-	33	1	604	2	N	-0-					-0-
03	651	N	643	-0-	-8	-0-	36	1	607	3	N	-0-					-0-
*04	720	N	617	-0-	-103	-0-	33	1	582	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	682	N	638	-0-	-44	-0-	33	1	605	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	43	1	1000	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 2 WELL #: 2801 RRCID -> 183908 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 2326 - 3050

01	372	N	181	-0-	-191	-0-	10	1	171	2	N	-0-					-0-
02	406	N	51	-0-	-355	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736

01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
02	203	N	190	-0-	-13	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	84	-0-	-102	-0-	11	1	73	3	Y	-0-					-0-
*04	180	N	75	-0-	-105	-0-	9	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	65	-0-	-152	-0-	10	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1203 RRCID -> 185579 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6300 - 6960

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	202	-0-	-77	-0-	33	1	169	3	Y	-0-					-0-
*04	630	N	170	-0-	-460	-0-	28	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	270	-0-	-226	-0-	38	1	232	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	93	-0-	-117	-0-	13	1	80	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	132	-0-	-85	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
02	145	N	130	-0-	-15	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
*04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
*06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3301 RRCID -> 186743 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	571	1	10160	2	N	-0-					74
02	10875	X	9960	-0-	-915	-0-	521	1	9439	2	N	-0-					74
03	11625	X	10572	-0-	-1053	-0-	589	1	9909	3	N	67	74	7			67
							74	9									
*04	10920	X	9841	-0-	-1079	-0-	533	1	9277	3	N	28	12	1			83
							31	9									
05	11284	X	9429	-0-	-1855	-0-	492	1	8937	3	N	-0-	12	1			71
*06	17215	X	17215	-0-	-0-	-0-	707	1	16505	3	N	3	3	1			71
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	20					20
							22	9									
*04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					20
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					20
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	N	-0-					20

ALLISON WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	45	1	797	2	N	-0-					-0-
02	783	N	756	-0-	-27	-0-	40	1	716	2	N	-0-					-0-
03	806	N	733	-0-	-73	-0-	41	1	692	3	N	-0-					-0-
*04	810	N	725	-0-	-85	-0-	39	1	684	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	806	N	753	-0-	-53	-0-	39	1	714	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	53	1	1227	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	268	-0-	-51	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	115	-0-	-226	-0-	15	1	100	3	Y	-0-					-0-
*04	270	N	111	-0-	-159	-0-	14	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	122	-0-	-157	-0-	18	1	104	3	Y	-0-					-0-
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	21	1	371	2	N	-0-					-0-
02	406	N	373	-0-	-33	-0-	20	1	353	2	N	-0-					-0-
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	22	1	371	3	N	-0-					-0-
*04	390	N	382	-0-	-8	-0-	21	1	360	3	N	1					1
							1	9									
*05	403	N	384	-0-	-19	-0-	20	1	364	3	N	-0-					1
*06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	27	1	629	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	934	-0-	-27	-0-	50	1	884	2	N	-0-					-0-
02	870	N	857	-0-	-13	-0-	45	1	812	2	N	-0-					-0-
03	930	N	884	-0-	-46	-0-	50	1	834	3	N	-0-					-0-
*04	900	N	856	-0-	-44	-0-	46	1	808	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	930	N	848	-0-	-82	-0-	44	1	804	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	58	1	1362	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1431	-0-	-1669	2571	1431	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	1327	-0-	-1573	998	1327	2			Y	-0-					-0-
03	1567	N	569	-0-	-998	-0-	72	1	497	3	Y	-0-					-0-
*04	1380	N	543	-0-	-837	-0-	68	1	475	3	Y	-0-					-0-
*05	1426	N	569	-0-	-857	-0-	85	1	484	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	84	1	455	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	N	-0-					-0-
02	261	N	255	-0-	-6	-0-	13	1	242	2	N	-0-					-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	15	1	253	3	N	-0-					-0-
*04	270	N	261	-0-	-9	-0-	14	1	247	3	N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	14	1	249	3	N	-0-					-0-
*06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	20	1	457	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	113	1	2011	2	N	-0-					-0-
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	104	1	1876	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2097	-0-	-42	-0-	118	1	1979	3	N	-0-					-0-
*04	2070	N	2028	-0-	-42	-0-	110	1	1911	3	N	6	3	1			3
							7	9									
*05	2108	N	2069	-0-	-39	-0-	108	1	1960	3	N	1	3	1			1
							1	9									
*06	3000	N	3474	-0-	474	474	143	1	3330	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	449	2	N	-0-					-0-
02	435	N	433	-0-	-2	-0-	23	1	410	2	N	-0-					-0-
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	25	1	418	3	N	-0-					-0-
*04	450	N	419	-0-	-31	-0-	23	1	395	3	N	1					1
							1	9									
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	22	1	404	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	30	1	690	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1456	-0-	-900	-0-	78	1	1378	2	N	-0-					-0-
02	1769	N	1560	-0-	-209	-0-	82	1	1478	2	N	-0-					-0-
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	96	1	1619	3	N	-0-					-0-
*04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	91	1	1592	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	1674	N	1338	-0-	-336	-0-	70	1	1268	3	N	-0-	2	1			1
*06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	73	1	1702	3	N	-0-					1

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
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	37	1	655	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	33	1	605	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	541	-0-	-79	-0-	30	1	511	3	Y	-0-					-0-
*04	630	N	524	-0-	-106	-0-	28	1	494	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	651	N	521	-0-	-130	-0-	27	1	494	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	36	1	830	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	663	-0-	-19	-0-	35	1	628	2	N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	N	-0-					-0-
03	651	N	639	-0-	-12	-0-	36	1	603	3	N	-0-					-0-
*04	630	N	620	-0-	-10	-0-	34	1	584	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	651	N	616	-0-	-35	-0-	32	1	584	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	44	1	1023	3	N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	163	-0-	-11	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	58	-0-	-128	-0-	9	1	49	3	Y	-0-					-0-
*04	180	N	71	-0-	-109	-0-	12	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	69	-0-	-117	-0-	10	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2061	-0-	-47	-0-	110	1	1951	2	N	-0-					-0-
02	2001	N	1905	-0-	-96	-0-	100	1	1805	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1992	-0-	-116	-0-	112	1	1880	3	N	-0-					-0-
*04	1980	N	1964	-0-	-16	-0-	106	1	1852	3	N	5	2	1			3
							6	9									
*05	2046	N	1988	-0-	-58	-0-	104	1	1884	3	N	-0-	2	1			1
*06	3000	N	3432	-0-	432	432	141	1	3290	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	50	1	884	2	N	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	46	1	832	2	N	-0-					-0-
03	930	N	910	-0-	-20	-0-	51	1	859	3	N	-0-					-0-
*04	900	N	879	-0-	-21	-0-	48	1	829	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	930	N	899	-0-	-31	-0-	47	1	852	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	63	1	1467	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1501	-0-	-1599	2959	35	1	1466	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	1361	-0-	-1539	1420	32	1	1329	2	Y	-0-					-0-
03	2351	N	931	-0-	-1420	-0-	73	1	858	3	Y	-0-					-0-
*04	1020	N	890	-0-	-130	-0-	68	1	820	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1054	N	909	-0-	-145	-0-	76	1	833	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	88	1	1940	3	Y	1					1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	75	1	1340	2	N	-0-					-0-
02	1305	N	1274	-0-	-31	-0-	67	1	1207	2	N	-0-					-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	72	1	1214	3	N	-0-					-0-
*04	1380	N	1188	-0-	-192	-0-	64	1	1121	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	65	1	1186	3	N	-0-	2	1			-0-
*06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	62	1	1450	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1891	-0-	-124	-0-	101	1	1790	2	N	-0-					-0-
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	101	1	1822	2	N	-0-					-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	110	1	1857	3	N	-0-					-0-
*04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	102	1	1779	3	N	9	5	1			4
							10	9									
*05	2046	N	1699	-0-	-347	-0-	89	1	1608	3	N	2	4	1			2
							2	9									
*06	3000	N	3050	-0-	50	50	125	1	2924	3	N	1	1	1			2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4010 RRCID -> 191331 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1615	-0-	-1485	2397	28	1	1587	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	1587	-0-	-1313	1084	25	1	1562	2	Y	-0-					-0-
03	2041	N	957	-0-	-1084	-0-	101	1	856	3	Y	-0-					-0-
*04	1560	N	847	-0-	-713	-0-	85	1	760	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	258	1	1883	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	272	1	2224	3	Y	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1861	-0-	-216	-0-	99	1	1762	2	N	-0-					-0-
02	1943	N	1780	-0-	-163	-0-	93	1	1687	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1883	-0-	-70	-0-	106	1	1777	3	N	-0-					-0-
*04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	99	1	1724	3	N	5	2	1			3
							6	9									
*05	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	94	1	1715	3	N	-0-	2	1			1
*06	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	118	1	2761	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11633	X	2559	-0-	-9074	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
02	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
03	2511	X	1053	-0-	-1458	-0-	170	1	883	3	Y	-0-					-0-
*04	2490	X	934	-0-	-1556	-0-	154	1	780	3	Y	-0-					-0-
05	2635	X	1221	-0-	-1414	-0-	172	1	1049	3	Y	-0-					-0-
*06	2550	X	1066	-0-	-1484	-0-	150	1	915	3	Y	1					1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2881	N	663	-0-	-2218	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
02	870	N	630	-0-	-240	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	287	-0-	-457	-0-	36	1	251	3	Y	-0-					-0-
*04	630	N	266	-0-	-364	-0-	33	1	233	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	269	-0-	-413	-0-	40	1	229	3	Y	-0-					-0-
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	47	1	255	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	2	N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	N	-0-					-0-
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	16	1	275	3	N	-0-					-0-
*04	300	N	290	-0-	-10	-0-	16	1	274	3	N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	15	1	274	3	N	-0-					-0-
*06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	20	1	474	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	2	N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	N	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	15	1	257	3	N	-0-					-0-
*04	300	N	250	-0-	-50	-0-	14	1	236	3	N	-0-					-0-
05	310	N	249	-0-	-61	-0-	13	1	236	3	N	-0-					-0-
*06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	17	1	403	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2670	-0-	-58	-0-	142	1	2528	2	N	-0-					-0-
02	2523	N	1298	-0-	-1225	-0-	68	1	1230	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	908	-0-	-1789	-0-	51	1	857	3	N	-0-					-0-
*04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	144	1	2498	3	N	7	3	1			4
							8	9									
*05	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	151	1	2735	3	N	-0-	3	1			1
*06	3000	N	3360	-0-	360	360	138	1	3221	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	503	-0-	-55	-0-	27	1	476	2	N	-0-					-0-
02	522	N	459	-0-	-63	-0-	24	1	435	2	N	-0-					-0-
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	28	1	475	3	N	-0-					-0-
*04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	27	1	466	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	35	1	805	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716

01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	3	N	-0-					-0-
*04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	3	N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	14	1	256	3	N	-0-					-0-
*06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	18	1	426	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

01	5456	X	5444	-0-	-12	-0-	290	1	5154	2	N	-0-					-0-
02	5104	X	5065	-0-	-39	-0-	265	1	4800	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5262	-0-	-194	-0-	295	1	4967	3	N	-0-					-0-
*04	5280	X	5130	-0-	-150	-0-	278	1	4837	3	N	14	6	1			8
							15	9									
05	5456	X	5246	-0-	-210	-0-	274	1	4972	3	N	-0-	6	1			2
*06	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	375	1	8762	3	N	1	1	1			2
							1	9									

ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

01	651	N	642	-0-	-9	-0-	34	1	608	2	N	-0-					-0-
02	609	N	587	-0-	-22	-0-	31	1	556	2	N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	35	1	586	3	N	-0-					-0-
*04	630	N	606	-0-	-24	-0-	33	1	571	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	620	N	603	-0-	-17	-0-	31	1	572	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	43	1	993	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932

01	651	N	613	-0-	-38	-0-	33	1	580	2	N	-0-					-0-
02	580	N	528	-0-	-52	-0-	28	1	500	2	N	-0-					-0-
03	620	N	586	-0-	-34	-0-	33	1	553	3	N	-0-					-0-
*04	600	N	580	-0-	-20	-0-	31	1	547	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	28	1	517	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	38	1	898	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	59	1	1056	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	981	-0-	-92	-0-	51	1	930	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	60	1	1010	3	N	27					27
							30	9									
*04	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	58	1	1005	3	N	2	1	1			28
							2	9									
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	54	1	986	3	N	130	130	0	1	1	27
							143	9									
*06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	73	1	1701	3	N	-0-					27

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
01	806	N	797	-0-	-9	-0-	42	1	755	2	N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	38	1	696	2	N	-0-					-0-
03	713	N	696	-0-	-17	-0-	39	1	657	3	N	-0-					-0-
*04	780	N	773	-0-	-7	-0-	42	1	729	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	775	N	741	-0-	-34	-0-	39	1	702	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	45	1	1059	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	414	-0-	-268	-0-	22	1	392	2	N	-0-					-0-
02	609	N	591	-0-	-18	-0-	31	1	560	2	N	-0-					-0-
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	34	1	579	3	N	-0-					-0-
*04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	35	1	605	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	31	1	564	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	42	1	975	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
02	87	N	64	-0-	-23	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
*04	90	N	71	-0-	-19	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 196298 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	604	-0-	-16	-0-	32	1	572	2	N	-0-					-0-
02	580	N	535	-0-	-45	-0-	28	1	507	2	N	-0-					-0-
03	589	N	554	-0-	-35	-0-	31	1	523	3	N	-0-					-0-
*04	570	N	533	-0-	-37	-0-	29	1	502	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	533	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	39	1	914	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	68	1	1215	2	N	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	70	1	1260	2	N	-0-					-0-
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	80	1	1353	3	N	-0-					-0-
*04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	70	1	1212	3	N	4	2	1			2
							4	9									
05	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	69	1	1249	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	92	1	2154	3	N	-0-					1

LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2077	N	2060	-0-	-17	-0-	110	1	1950	2	N	-0-					-0-
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	103	1	1862	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	2026	-0-	-51	-0-	114	1	1912	3	N	-0-					-0-
*04	1980	N	1977	-0-	-3	-0-	107	1	1864	3	N	5	2	1			3
							6	9									
*05	2108	N	1992	-0-	-116	-0-	104	1	1888	3	N	-0-	2	1			1
*06	3000	N	3340	-0-	340	340	137	1	3202	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

01	496	N	451	-0-	-45	-0-	24	1	427	2	N	-0-					-0-
02	435	N	423	-0-	-12	-0-	22	1	401	2	N	-0-					-0-
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	23	1	382	3	N	-0-					-0-
*04	450	N	382	-0-	-68	-0-	21	1	360	3	N	1					1
							1	9									
*05	465	N	379	-0-	-86	-0-	20	1	359	3	N	-0-					1
*06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	26	1	606	3	N	-0-					1

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181

01	1054	N	753	-0-	-301	-0-	40	1	713	2	N	-0-					-0-
02	783	N	688	-0-	-95	-0-	36	1	652	2	N	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	43	1	723	3	N	-0-					-0-
*04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	41	1	720	3	N	22	5	1			17
							24	9									
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	57	1	1042	3	N	-0-	10	1			7
*06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	56	1	1308	3	N	1					8
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 7638 - 9165

01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19654	X	10771	-0-	-8883	-0-	10771	2			Y	-0-					20
02	18386	X	6841	-0-	-11545	-0-	6841	2			Y	-0-					20
03	14694	X	907	-0-	-13787	-0-	130	1	676	3	Y	92					112
							101	9									
*04	13770	X	3492	-0-	-10278	-0-	575	1	2917	3	Y	-0-					112
*05	10757	X	4707	-0-	-6050	-0-	664	1	4043	3	Y	-0-					112
*06	10410	X	1862	-0-	-8548	-0-	262	1	1600	3	Y	-0-	1	0			111

LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3197	-0-	-647	-0-	170	1	3027	2	N	-0-					-0-
02	3509	X	3192	-0-	-317	-0-	167	1	3025	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	2967	-0-	-784	-0-	166	1	2799	3	N	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
*04	3420	X	2974	-0-	-446	-0-	161	1	2803	3	N	9	4	1			5
							10	9									
05	3410	X	3043	-0-	-367	-0-	159	1	2884	3	N	-0-	4	1			1
*06	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	200	1	4659	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
*04	120	N	94	-0-	-26	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			Y	-0-					-0-
02	5336	X	4593	-0-	-743	-0-	4593	2			Y	-0-					-0-
03	6014	X	1857	-0-	-4157	-0-	234	1	1622	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	5820	X	1725	-0-	-4095	-0-	215	1	1510	3	Y	-0-					-0-
05	6014	X	1757	-0-	-4257	-0-	262	1	1495	3	Y	-0-					-0-
*06	5130	X	1642	-0-	-3488	-0-	257	1	1384	3	Y	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	83	1	1472	2	N	-0-					-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	74	1	1348	2	N	-0-					-0-
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	83	1	1400	3	N	-0-					-0-
*04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	77	1	1341	3	N	4	2	1			2
							4	9									
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	75	1	1363	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	95	1	2221	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

01	310	N	275	-0-	-35	-0-	15	1	260	2	N	-0-					-0-
02	261	N	260	-0-	-1	-0-	14	1	246	2	N	-0-					-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	15	1	261	3	N	-0-					-0-
*04	270	N	257	-0-	-13	-0-	14	1	243	3	N	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	14	1	252	3	N	-0-					-0-
*06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	432	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

01	10457	X	2258	-0-	-8199	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
02	2146	X	2082	-0-	-64	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
03	2294	X	895	-0-	-1399	-0-	145	1	750	3	Y	-0-					-0-
*04	2220	X	852	-0-	-1368	-0-	140	1	712	3	Y	-0-					-0-
05	2263	X	873	-0-	-1390	-0-	123	1	750	3	Y	-0-					-0-
*06	2190	X	803	-0-	-1387	-0-	113	1	689	3	Y	1					1
							1	9									

ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

01	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	107	-0-	-9	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
*04	120	N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					-0-
*06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	51	1	905	2	N	-0-					-0-
02	957	N	772	-0-	-185	-0-	40	1	732	2	N	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	44	1	732	3	N	-0-					-0-
*04	930	N	811	-0-	-119	-0-	44	1	765	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	837	N	816	-0-	-21	-0-	43	1	773	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	47	1	1090	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	47	1	844	2	N	20					144
							22	9									
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	42	1	753	2	N	19					163
							21	9									
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	44	1	746	3	N	157	163	7			157
							173	9									
*04	870	N	827	-0-	-43	-0-	44	1	770	3	N	12	1	1			168
							13	9									
05	868	N	744	-0-	-124	-0-	38	1	695	3	N	10	1	1			177
							11	9									
*06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	55	1	1291	3	N	13					190
							14	9									

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

01	527	N	525	-0-	-2	-0-	28	1	497	2	N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	27	1	486	2	N	-0-					-0-
03	527	N	524	-0-	-3	-0-	29	1	495	3	N	-0-					-0-
*04	510	N	498	-0-	-12	-0-	27	1	469	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	558	N	500	-0-	-58	-0-	26	1	474	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	35	1	822	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879

01	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	83	1	1483	2	N	-0-					-0-
02	1508	N	1284	-0-	-224	-0-	67	1	1217	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1212	-0-	-369	-0-	68	1	1144	3	N	-0-					-0-
*04	1530	N	1265	-0-	-265	-0-	69	1	1192	3	N	4	2	1			2
							4	9									
05	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	68	1	1236	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	95	1	2221	3	N	-0-					1

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	34	1	610	2	N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	34	1	619	2	N	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	43	1	724	3	N	-0-					-0-
*04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	39	1	684	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	35	1	637	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	47	1	1092	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	494	-0-	-2	-0-	26	1	468	2	N	-0-					-0-
02	464	N	455	-0-	-9	-0-	24	1	431	2	N	-0-					-0-
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	27	1	453	3	N	-0-					-0-
*04	480	N	472	-0-	-8	-0-	26	1	444	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	25	1	458	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	34	1	782	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	N	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
*04	210	N	189	-0-	-21	-0-	10	1	179	3	N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	10	1	188	3	N	-0-					-0-
*06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	326	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	503	-0-	-24	-0-	27	1	476	2	N	-0-					-0-
02	493	N	467	-0-	-26	-0-	24	1	443	2	N	-0-					-0-
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	28	1	463	3	N	-0-					-0-
*04	480	N	473	-0-	-7	-0-	26	1	445	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	25	1	449	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	33	1	774	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	518	-0-	-40	-0-	27	1	485	2	Y	5					81
							6	9									
02	493	N	469	-0-	-24	-0-	24	1	438	2	Y	6					87
							7	9									
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	28	1	473	3	Y	37	24	7			100
							41	9									
*04	510	N	488	-0-	-22	-0-	26	1	453	3	Y	8	1	1			107
							9	9									
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	26	1	472	3	Y	11	1	1			117
							12	9									
*06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	31	1	733	3	Y	3					120
							3	9									

WEST STATE WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	117	1	2074	2	N	7					102
							8	9									
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	110	1	1999	2	N	3					105
							3	9									
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	122	1	2058	3	N	-0-	2	0	102	7	1
*04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	116	1	2010	3	N	16	3	1			14
							18	9									
*05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	110	1	1991	3	N	3	3	1			14
							3	9									
*06	3000	N	3560	-0-	560	560	146	1	3413	3	N	1	1	1			14
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1410	N	781	-0-	-629	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
02	725	N	713	-0-	-12	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	308	-0-	-467	-0-	50	1	258	3	Y	-0-					-0-
*04	750	N	286	-0-	-464	-0-	47	1	239	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	305	-0-	-470	-0-	43	1	262	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	42	1	253	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

01	1085	N	712	-0-	-373	-0-	38	1	674	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	624	-0-	-478	-0-	33	1	591	2	N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
*04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
*06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

01	3100	N	1323	-0-	-1777	1935	1323	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	1237	-0-	-1663	272	1237	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	540	-0-	-793	-0-	87	1	453	3	Y	-0-					-0-
*04	1290	N	524	-0-	-766	-0-	86	1	438	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	534	-0-	-799	-0-	75	1	459	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	71	1	436	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

01	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	61	1	1087	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	1065	-0-	-37	-0-	56	1	1009	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	63	1	1060	3	N	-0-					-0-
*04	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	60	1	1041	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	62	1	1121	3	N	-0-	2	1			-0-
*06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	84	1	1952	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

01	3100	N	1178	-0-	-1922	951	1178	2			Y	-0-					-0-
02	2048	N	1097	-0-	-951	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	455	-0-	-723	-0-	57	1	398	3	Y	-0-					-0-
*04	1140	N	440	-0-	-700	-0-	55	1	385	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	441	-0-	-737	-0-	66	1	375	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	402	-0-	-48	-0-	63	1	339	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

01	248	N	171	-0-	-77	-0-	9	1	162	2	N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	N	7					7
							8	9									
*04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	N	-0-					7
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	8	1	146	3	N	-0-					7
*06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	N	-0-					7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	31	1	554	2	N	-0-					27
02	551 N	538	-0-	-13	-0-	28	1	510	2	N	-0-					27
03	589 N	560	-0-	-29	-0-	31	1	529	3	N	-0-	27	7			-0-
*04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	546	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	33	1	595	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	43	1	1009	3	N	-0-					-0-

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	13	-0-	13	13	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	8	-0-	8	21	8	3			Y	-0-					-0-
*04	T. A.	6	-0-	6	27	6	3			Y	-0-					-0-
*05	35 X	8	-0-	-27	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	193					381
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					395
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	395	7			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	2	N	-0-					-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	N	-0-					-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	3	N	-0-					-0-
*04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	N	1					1
						1	9									
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	16	1	290	3	N	-0-					1
*06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	22	1	514	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	14	1	240	2	N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	2	N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	3	N	-0-					-0-
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	N	-0-					-0-
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	13	1	231	3	N	-0-					-0-
06	270	N	195	-0-	-75	-0-	8	1	187	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1921	-0-	-63	-0-	102	1	1819	2	N	-0-					-0-
02	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	93	1	1678	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1872	-0-	-50	-0-	105	1	1767	3	N	-0-					-0-
*04	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	99	1	1720	3	N	5	2	1			3
							6	9									
*05	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	94	1	1711	3	N	-0-	2	1			1
*06	3000	N	3073	-0-	73	73	126	1	2946	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	53	1	945	2	N	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	49	1	879	2	N	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	55	1	924	3	N	-0-					-0-
*04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	51	1	889	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	51	1	926	3	N	-0-	2	1			-0-
*06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	68	1	1598	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
*04	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	70	1	1250	2	Y	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	64	1	1161	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	72	1	1204	3	Y	-0-					-0-
*04	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	68	1	1183	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	67	1	1219	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	95	1	2216	3	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-					133
02	87	N	84	-0-	-3	-0-	4	1	80	2	N	-0-					133
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	127	133	7			127
							140	9									
*04	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	3	N	-0-					127
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	N	-0-					127
06	210	N	102	-0-	-108	-0-	4	1	98	3	N	-0-					127

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	397	2	N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	360	2	N	-0-					-0-
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	22	1	376	3	N	-0-					-0-
*04	420	N	384	-0-	-36	-0-	21	1	362	3	N	1					1
							1	9									
*05	403	N	371	-0-	-32	-0-	19	1	352	3	N	-0-					1
*06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	26	1	609	3	N	-0-					1

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
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	66	-0-	-89	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-
*04	150	N	64	-0-	-86	-0-	8	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	60	-0-	-95	-0-	9	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	8	1	43	3	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
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	43	1	773	2	N	-0-					-0-
02	754	N	721	-0-	-33	-0-	38	1	683	2	N	-0-					-0-
03	806	N	735	-0-	-71	-0-	41	1	694	3	N	-0-					-0-
*04	780	N	739	-0-	-41	-0-	40	1	697	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	775	N	759	-0-	-16	-0-	40	1	719	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	49	1	1132	3	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
01	2263	N	1081	-0-	-1182	-0-	56	1	993	2	N	29					207
							32	9									
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	69	1	1258	2	N	42					249
							46	9									
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	80	1	1351	3	N	320	167	1	249	7	153
							352	9									
*04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	69	1	1205	3	N	282	2	1			433
							310	9									
05	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	69	1	1247	3	N	51	2	1			482
							56	9									
06	1740	N	1580	-0-	-160	-0-	64	1	1504	3	N	11	167	1			326
							12	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	88	1	1559	2	N	-0-					-0-
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	80	1	1453	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	90	1	1511	3	N	-0-					-0-
*04	1590	N	1562	-0-	-28	-0-	85	1	1471	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	81	1	1473	3	N	-0-	2	1			1
*06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	109	1	2537	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	78	1	1388	2	N	-0-					-0-
02	1392	N	1365	-0-	-27	-0-	71	1	1294	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	80	1	1353	3	N	-0-					-0-
*04	1410	N	1379	-0-	-31	-0-	75	1	1300	3	N	4	2	1			2
							4	9									
05	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	75	1	1370	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*06	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	108	1	2512	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	45	1	804	2	N	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	42	1	761	2	N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	47	1	788	3	N	-0-					-0-
*04	810	N	651	-0-	-159	-0-	35	1	614	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	868	N	493	-0-	-375	-0-	26	1	467	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	36	1	831	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	7					7
							8	9									
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-					7
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					7
*06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	195	3	N	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	503	-0-	-24	-0-	27	1	476	2	N	-0-					-0-
02	493	N	492	-0-	-1	-0-	26	1	466	2	N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	28	1	475	3	N	-0-					-0-
*04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	463	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	26	1	469	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	34	1	790	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	73	1	1290	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	1263	-0-	-13	-0-	66	1	1197	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	74	1	1251	3	N	-0-					-0-
*04	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	69	1	1201	3	N	4	2	1			2
							4	9									
05	1364	N	249	-0-	-1115	-0-	13	1	235	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	99	1	2311	3	N	-0-					1

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047

01	2139	N	2053	-0-	-86	-0-	109	1	1944	2	N	-0-					-0-
02	1972	N	1915	-0-	-57	-0-	100	1	1815	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
*04	1980	N	1921	-0-	-59	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
*05	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3347	-0-	347	347	3347	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	29	1	524	2	N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	27	1	490	2	N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	480	3	N	27					27
							30	9									
*04	540	N	492	-0-	-48	-0-	27	1	464	3	N	1	1	1			27
							1	9									
05	558	N	492	-0-	-66	-0-	26	1	465	3	N	1	1	1			27
							1	9									
*06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	34	1	789	3	N	-0-					27

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
02	58	N	22	-0-	-36	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	58	1	1032	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	1009	-0-	-6	-0-	53	1	956	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	57	1	962	3	N	-0-					-0-
*04	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	54	1	944	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1085	N	980	-0-	-105	-0-	51	1	929	3	N	-0-	2	1			-0-
*06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	73	1	1714	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2558	-0-	-170	-0-	136	1	2422	2	N	-0-					-0-
02	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	124	1	2241	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2460	-0-	-206	-0-	138	1	2322	3	N	-0-					-0-
*04	2550	X	2380	-0-	-170	-0-	129	1	2243	3	N	7	3	1			4
							8	9									
05	2573	X	2400	-0-	-173	-0-	125	1	2275	3	N	-0-	3	1			1
*06	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	168	1	3921	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3267	-0-	-174	-0-	174	1	3093	2	N	-0-					-0-
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	155	1	2801	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2939	-0-	-471	-0-	165	1	2774	3	N	-0-					-0-
*04	3300	X	2842	-0-	-458	-0-	154	1	2679	3	N	8	3	1			5
							9	9									
05	3379	X	2944	-0-	-435	-0-	154	1	2790	3	N	-0-	4	1			1
*06	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	197	1	4596	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	32	1	573	2	N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	30	1	550	2	N	-0-					-0-
03	589	N	390	-0-	-199	-0-	22	1	368	3	N	-0-					-0-
*04	600	N	408	-0-	-192	-0-	22	1	385	3	N	1					1
							1	9									
*05	620	N	447	-0-	-173	-0-	23	1	424	3	N	-0-					1
*06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	37	1	869	3	N	-0-					1

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
01	651	N	649	-0-	-2	-0-	35	1	614	2	N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	33	1	599	2	N	-0-					-0-
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	36	1	605	3	N	-0-					-0-
*04	630	N	609	-0-	-21	-0-	33	1	574	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	682	N	597	-0-	-85	-0-	31	1	566	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	44	1	1034	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
01	1488 N	1332	-0-	-156	-0-	71	1	1261	2	N	-0-					-0-
02	1363 N	1327	-0-	-36	-0-	69	1	1258	2	N	-0-					-0-
03	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	78	1	1309	3	N	-0-					-0-
*04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	72	1	1258	3	N	4	2	1			2
						4	9									
05	1426 N	1342	-0-	-84	-0-	70	1	1271	3	N	1	2	1			1
						1	9									
*06	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	98	1	2291	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

01	2635 X	2547	-0-	-88	-0-	2527	2	20	9	Y	18					190
02	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1564	2	19	9	Y	17					207
03	2666 X	767	-0-	-1899	-0-	88	1	612	3	Y	61	165	1			103
						67	9									
*04	2580 X	719	-0-	-1861	-0-	87	1	613	3	Y	17					120
						19	9									
05	2604 X	693	-0-	-1911	-0-	100	1	574	3	Y	17					137
						19	9									
06	2460 X	654	-0-	-1806	-0-	100	1	540	3	Y	13					150
						14	9									

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	43	1	770	2	N	-0-					-0-
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	39	1	708	2	N	-0-					-0-
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	45	1	752	3	N	-0-					-0-
*04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	41	1	709	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	40	1	725	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	52	1	1222	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

01	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
03	589 N	312	-0-	-277	-0-	29	1	200	3	Y	75					75
						83	9									
*04	570 N	224	-0-	-346	-0-	28	1	196	3	Y	-0-					75
05	589 N	229	-0-	-360	-0-	34	1	195	3	Y	-0-					75
06	300 N	220	-0-	-80	-0-	34	1	186	3	Y	-0-					75

WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON 2 WELL #: 1305 RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	767	-0-	-39	-0-	41	1	726	2	Y	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	38	1	687	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	763	-0-	-12	-0-	43	1	720	3	Y	-0-					-0-
*04	750	N	742	-0-	-8	-0-	40	1	700	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	775	N	753	-0-	-22	-0-	39	1	714	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	52	1	1213	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2278	-0-	-78	-0-	121	1	2157	2	N	-0-					-0-
02	2088	N	2060	-0-	-28	-0-	108	1	1952	2	N	-0-					-0-
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	121	1	2029	3	N	-0-					-0-
*04	2190	N	2106	-0-	-84	-0-	114	1	1985	3	N	6	3	1			3
							7	9									
*05	2201	N	1974	-0-	-227	-0-	103	1	1870	3	N	1	3	1			1
							1	9									
*06	3000	N	3392	-0-	392	392	139	1	3252	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	420	2	N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	2	N	-0-					-0-
03	403	N	216	-0-	-187	-0-	12	1	204	3	N	-0-					-0-
*04	420	N	183	-0-	-237	-0-	10	1	173	3	N	-0-					-0-
05	341	N	203	-0-	-138	-0-	11	1	192	3	N	-0-					-0-
*06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	3	Y	-0-					-0-
*04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	73	1	1304	2	N	-0-					-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	66	1	1191	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	70	1	1180	3	N	-0-					-0-
*04	1320	N	1106	-0-	-214	-0-	60	1	1043	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1333	N	999	-0-	-334	-0-	52	1	947	3	N	-0-	2	1			-0-
*06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	66	1	1548	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	21	1	376	2	N	-0-					-0-
02	377 N	369	-0-	-8	-0-	19	1	350	2	N	-0-					-0-
03	403 N	372	-0-	-31	-0-	21	1	351	3	N	-0-					-0-
*04	390 N	366	-0-	-24	-0-	20	1	345	3	N	1					1
						1	9									
*05	403 N	380	-0-	-23	-0-	20	1	360	3	N	-0-					1
*06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	29	1	687	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	50	1	894	2	N	-0-					-0-
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	43	1	783	2	N	-0-					-0-
03	837 N	807	-0-	-30	-0-	45	1	762	3	N	-0-					-0-
*04	900 N	592	-0-	-308	-0-	32	1	558	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	868 N	572	-0-	-296	-0-	30	1	542	3	N	-0-	1	1			-0-
06	780 N	723	-0-	-57	-0-	30	1	693	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	41	1	735	2	N	-0-					-0-
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	38	1	689	2	N	-0-					-0-
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	42	1	703	3	N	-0-					-0-
*04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	39	1	675	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	38	1	688	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	51	1	1193	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
03	1085 N	635	-0-	-450	-0-	103	1	532	3	Y	-0-					-0-
*04	1470 N	397	-0-	-1073	-0-	65	1	332	3	Y	-0-					-0-
05	1550 N	566	-0-	-984	-0-	80	1	486	3	Y	-0-					-0-
06	600 N	397	-0-	-203	-0-	56	1	341	3	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
03	1271 N	530	-0-	-741	-0-	67	1	463	3	N	-0-					-0-
*04	1350 N	509	-0-	-841	-0-	63	1	445	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*05	1364 N	465	-0-	-899	-0-	69	1	395	3	N	1					1
						1	9									
06	510 N	447	-0-	-63	-0-	70	1	377	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	106	1	735	3	N	-0-					-0-
*04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	100	1	704	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	120	1	689	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	112	1	605	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1705	N	1545	-0-	-160	-0-	82	1	1463	2	N	-0-					-0-
02	1566	N	1414	-0-	-152	-0-	74	1	1340	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	83	1	1405	3	N	-0-					-0-
*04	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	79	1	1382	3	N	4	2	1			2
							4	9									
05	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	74	1	1343	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*06	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	103	1	2404	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

01	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
*04	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060

01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	136	-0-	-81	-0-	22	1	114	3	Y	-0-					-0-
*04	330	N	90	-0-	-240	-0-	15	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	102	-0-	-270	-0-	14	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	57	-0-	-63	-0-	8	1	49	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	2	N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	24	1	399	3	N	-0-					-0-
*04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	387	3	N	1					1
							1	9									
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	399	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	28	1	658	3	N	-0-					-0-

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
01	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1087	-0-	-276	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	455	-0-	-847	-0-	57	1	398	3	N	-0-					-0-
*04	1200	N	426	-0-	-774	-0-	53	1	373	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	438	-0-	-709	-0-	65	1	373	3	N	-0-					-0-
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	66	1	358	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2356	-0-	-31	-0-	125	1	2231	2	N	-0-					-0-
02	2233	N	2181	-0-	-52	-0-	114	1	2067	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	2246	-0-	-172	-0-	126	1	2120	3	N	-0-					-0-
*04	2280	N	2188	-0-	-92	-0-	118	1	2062	3	N	7	3	1			4
							8	9									
*05	2325	N	2195	-0-	-130	-0-	115	1	2080	3	N	-0-	3	1			1
*06	3000	N	3658	-0-	658	658	150	1	3507	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1870	-0-	-145	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1770	-0-	-202	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	741	-0-	-1274	-0-	94	1	647	3	N	-0-					-0-
*04	1800	N	701	-0-	-1099	-0-	87	1	614	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	743	-0-	-1148	-0-	111	1	632	3	N	-0-					-0-
*06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	114	1	616	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57142	X	57142	-0-	-0-	-0-	57142	2			N	-0-					-0-
02	53145	X	53145	-0-	-0-	-0-	53145	2			N	-0-					-0-
03	58435	X	23079	-0-	-35356	-0-	3677	1	19394	3	N	7	7	0			-0-
							8	9									
*04	56550	X	22255	-0-	-34295	-0-	3608	1	18628	3	N	17	1	1			16
							19	9									
05	57815	X	22661	-0-	-35154	-0-	3209	1	19452	3	N	-0-	8	1			8
*06	55290	X	21477	-0-	-33813	-0-	3044	1	18421	3	N	11	6	0			13
							12	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	67	1	1188	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	1099	-0-	-119	-0-	58	1	1041	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1164	-0-	-169	-0-	65	1	1099	3	N	-0-					-0-
*04	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	62	1	1080	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	62	1	1132	3	N	-0-	2	1			-0-
*06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	85	1	1980	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	123	1	2187	2	N	-0-					-0-
02	2088	N	1965	-0-	-123	-0-	103	1	1862	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2206	-0-	-181	-0-	124	1	2082	3	N	-0-					-0-
*04	2250	N	2060	-0-	-190	-0-	112	1	1942	3	N	5	2	1			3
							6	9									
*05	2108	N	2032	-0-	-76	-0-	106	1	1925	3	N	1	3	1			1
							1	9									
*06	3000	N	3254	-0-	254	254	134	1	3119	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3899	-0-	-162	-0-	208	1	3691	2	N	-0-					-0-
02	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	188	1	3402	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3722	-0-	-277	-0-	209	1	3513	3	N	-0-					-0-
*04	3840	X	3564	-0-	-276	-0-	193	1	3360	3	N	10	4	1			6
							11	9									
05	3937	X	3560	-0-	-377	-0-	186	1	3373	3	N	1	4	1			3
							1	9									
*06	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	254	1	5917	3	N	1	1	1			3
							1	9									

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
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	N	-0-					-0-
02	232	N	225	-0-	-7	-0-	12	1	213	2	N	-0-					-0-
03	279	N	179	-0-	-100	-0-	10	1	169	3	N	-0-					-0-
*04	240	N	173	-0-	-67	-0-	9	1	164	3	N	-0-					-0-
05	248	N	186	-0-	-62	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
*06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	285	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	155	N	53	-0-	-102	-0-	7	1	46	3	N	-0-					-0-
*04	150	N	50	-0-	-100	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
05	155	N	28	-0-	-127	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4774	X	4690	-0-	-84	-0-	250	1	4440	2	N	-0-					-0-
02	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	227	1	4112	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4491	-0-	-283	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
*04	4620	X	4324	-0-	-296	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4412	-0-	-331	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
*06	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	3			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
02	87	N	71	-0-	-16	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
*04	90	N	71	-0-	-19	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	93	-0-	-124	-0-	12	1	81	3	Y	-0-					-0-
*04	210	N	89	-0-	-121	-0-	11	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	92	-0-	-125	-0-	14	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	14	1	74	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
02	116	N	91	-0-	-25	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
*04	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			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
01	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	1152	-0-	-1483	-0-	186	1	966	3	Y	-0-					-0-
*04	2730	X	870	-0-	-1860	-0-	143	1	727	3	Y	-0-					-0-
05	2945	X	1164	-0-	-1781	-0-	164	1	1000	3	Y	-0-					-0-
*06	2850	X	779	-0-	-2071	-0-	110	1	669	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
*04	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	37	1	666	2	N	-0-					-0-
02	667 N	584	-0-	-83	-0-	31	1	553	2	N	-0-					-0-
03	651 N	642	-0-	-9	-0-	36	1	606	3	N	-0-					-0-
*04	690 N	569	-0-	-121	-0-	31	1	536	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	620 N	570	-0-	-50	-0-	30	1	540	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	40	1	923	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	N	-0-					-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-					-0-
*04	150 N	148	-0-	-2	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
*06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630

01	1302 N	1171	-0-	-131	-0-	62	1	1109	2	N	-0-					-0-
02	1189 N	1092	-0-	-97	-0-	57	1	1035	2	N	-0-					-0-
03	1178 N	1143	-0-	-35	-0-	64	1	1079	3	N	-0-					-0-
*04	1140 N	1067	-0-	-73	-0-	58	1	1006	3	N	3	1	1			2
						3	9									
05	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	61	1	1108	3	N	-0-	2	1			-0-
*06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	79	1	1842	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3212 RRCID -> 223431 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375

01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	59	1	1055	2	N	-0-					-0-
02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	54	1	984	2	N	-0-					-0-
03	1085 N	1030	-0-	-55	-0-	58	1	972	3	N	-0-					-0-
*04	1080 N	982	-0-	-98	-0-	53	1	926	3	N	3	1	1			2
						3	9									
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	59	1	1063	3	N	-0-	2	1			-0-
*06	3000 N	4553	-0-	1553	1553	187	1	4365	3	N	1					1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742

01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-					-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
*04	150 N	127	-0-	-23	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
*06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-

NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324

01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	N	-0-					-0-
02	174 N	139	-0-	-35	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
03	217 N	128	-0-	-89	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
*04	180 N	117	-0-	-63	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
05	155 N	113	-0-	-42	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
*06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	489	2	N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	449	2	N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	28	1	464	3	N	-0-					-0-
*04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	454	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	25	1	458	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	34	1	786	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	204	-0-	104	104	204	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		187	-0-	187	291	187	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		77	-0-	77	368	10	1	67	3	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		71	-0-	71	439	9	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	511	X	72	-0-	-439	-0-	11	1	61	3	Y	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	673	-0-	-784	-0-	109	1	564	3	Y	-0-					-0-
*04	1590	N	498	-0-	-1092	-0-	82	1	416	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	594	-0-	-1111	-0-	84	1	510	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	478	-0-	-182	-0-	67	1	411	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	527	-0-	-403	-0-	85	1	442	3	Y	-0-					-0-
*04	1260	N	279	-0-	-981	-0-	46	1	233	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	407	-0-	-1050	-0-	57	1	350	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	225	-0-	-285	-0-	32	1	193	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	619	-0-	-1024	-0-	33	1	586	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	580	-0-	-580	-0-	30	1	550	2	N	-0-					-0-
03	775	N	590	-0-	-185	-0-	33	1	557	3	N	-0-					-0-
*04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	36	1	625	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	36	1	659	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	47	1	1104	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	632	-0-	-298	-0-	34	1	598	2	N	-0-					-0-
02	928	N	610	-0-	-318	-0-	32	1	578	2	N	-0-					-0-
03	651	N	636	-0-	-15	-0-	36	1	600	3	N	-0-					-0-
*04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	36	1	628	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	39	1	706	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	51	1	1195	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
01	713	N	708	-0-	-5	-0-	38	1	670	2	N	-0-					-0-
02	667	N	657	-0-	-10	-0-	34	1	623	2	N	-0-					-0-
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	40	1	666	3	N	-0-					-0-
*04	690	N	682	-0-	-8	-0-	37	1	643	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	713	N	681	-0-	-32	-0-	36	1	645	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	50	1	1166	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703N RRCID -> 224313 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2863	-0-	-20	-0-	152	1	2711	2	Y	-0-					-0-
02	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	140	1	2531	2	Y	-0-					-0-
03	2883	N	2703	-0-	-180	-0-	152	1	2551	3	Y	-0-					-0-
*04	2760	N	2569	-0-	-191	-0-	139	1	2422	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
*05	2852	N	2597	-0-	-255	-0-	136	1	2461	3	Y	-0-	3	1			1
*06	3000	N	4433	-0-	1433	1433	182	1	4250	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
01	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	63	1	1116	2	N	-0-					-0-
02	1131	N	1089	-0-	-42	-0-	57	1	1032	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	62	1	1046	3	N	-0-					-0-
*04	1140	N	1073	-0-	-67	-0-	58	1	1012	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	56	1	1012	3	N	-0-	2	1			-0-
*06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	68	1	1580	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	86	1	1528	2	N	-0-					-0-
02	1508	N	1485	-0-	-23	-0-	78	1	1407	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	85	1	1436	3	N	-0-					-0-
*04	1560	N	1484	-0-	-76	-0-	80	1	1400	3	N	4	2	1			2
							4	9									
05	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	80	1	1450	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	105	1	2457	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	869	-0-	-960	-0-	140	1	729	3	Y	-0-					-0-
*04	2070	N	642	-0-	-1428	-0-	106	1	536	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	749	-0-	-1390	-0-	106	1	643	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	616	-0-	-224	-0-	87	1	529	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
01	279	N	189	-0-	-90	-0-	10	1	179	2	N	-0-					-0-
02	261	N	155	-0-	-106	-0-	8	1	147	2	N	-0-					-0-
03	279	N	157	-0-	-122	-0-	8	1	136	3	N	12					12
							13	9									
*04	180	N	118	-0-	-62	-0-	6	1	112	3	N	-0-					12
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	3	N	-0-					12
*06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	N	-0-					12

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
01	4775	X	4722	-0-	-53	-0-	250	1	4452	2	N	18					115
							20	9									
02	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	221	1	3996	2	N	14					129
							15	9									
03	4681	X	4338	-0-	-343	-0-	233	1	3927	3	N	162	129	7			162
							178	9									
*04	4560	X	4146	-0-	-414	-0-	224	1	3900	3	N	20	5	1			177
							22	9									
05	4712	X	4220	-0-	-492	-0-	220	1	3988	3	N	11	5	1			183
							12	9									
*06	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	295	1	6876	3	N	10	1	1			192
							11	9									

ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	50	1	886	2	N	-0-					-0-
02	870	N	861	-0-	-9	-0-	45	1	816	2	N	-0-					-0-
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	50	1	848	3	N	-0-					-0-
*04	900	N	849	-0-	-51	-0-	46	1	801	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	930	N	859	-0-	-71	-0-	45	1	814	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	59	1	1381	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1763	-0-	-128	-0-	94	1	1669	2	N	-0-					-0-
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	92	1	1662	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1741	-0-	-26	-0-	98	1	1643	3	N	-0-					-0-
*04	1710	N	1611	-0-	-99	-0-	87	1	1518	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	1860	N	1608	-0-	-252	-0-	84	1	1524	3	N	-0-	2	1			1
*06	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	113	1	2641	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	2211	-0-	-21	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
02	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
03	2325	X	862	-0-	-1463	-0-	109	1	753	3	Y	-0-					-0-
*04	2250	X	825	-0-	-1425	-0-	103	1	722	3	Y	-0-					-0-
05	2294	X	860	-0-	-1434	-0-	128	1	732	3	Y	-0-					-0-
06	2130	X	820	-0-	-1310	-0-	128	1	692	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2212 RRCID -> 225357 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	14	1	248	2	N	-0-					-0-
02	261 N	49	-0-	-212	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
03	279 N	127	-0-	-152	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
*04	240 N	130	-0-	-110	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	3	N	-0-					-0-
*06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	19	1	448	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*04	120 N	12	-0-	-108	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	90 N	19	-0-	-71	-0-	19	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

01	1581 N	1405	-0-	-176	-0-	74	1	1312	2	N	17					336
						19	9									
02	1450 N	1326	-0-	-124	-0-	68	1	1238	2	N	18	183	1			171
						20	9									
03	1488 N	1299	-0-	-189	-0-	72	1	1208	3	N	17					188
						19	9									
*04	1350 N	1159	-0-	-191	-0-	62	1	1073	3	N	22	1	1			209
						24	9									
05	1426 N	1152	-0-	-274	-0-	59	1	1070	3	N	21	1	1			229
						23	9									
*06	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	81	1	1890	3	N	18					247
						20	9									

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

01	3751 X	3061	-0-	-690	-0-	163	1	2898	2	N	-0-					-0-
02	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	136	1	2460	2	N	-0-					-0-
03	3441 X	1675	-0-	-1766	-0-	94	1	1581	3	N	-0-					-0-
*04	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	193	1	3350	3	N	11	5	1			6
						12	9									
*05	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	170	1	3095	3	N	2	5	1			3
						2	9									
*06	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	223	1	5211	3	N	-0-	1	1			2

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	444	2	N	-0-					-0-
02	435 N	434	-0-	-1	-0-	23	1	411	2	N	-0-					-0-
03	465 N	443	-0-	-22	-0-	25	1	418	3	N	-0-					-0-
*04	450 N	444	-0-	-6	-0-	24	1	418	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	465 N	384	-0-	-81	-0-	20	1	364	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	35	1	810	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

01	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
02	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
03	1798 N	743	-0-	-1055	-0-	120	1	623	3	Y	-0-					-0-
*04	1860 N	649	-0-	-1211	-0-	107	1	542	3	Y	-0-					-0-
05	1922 N	718	-0-	-1204	-0-	101	1	617	3	Y	-0-					-0-
06	720 N	622	-0-	-98	-0-	88	1	534	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	N	-0-					-0-
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	8	1	151	2	N	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	9	1	155	3	N	-0-					-0-
*04	180	N	158	-0-	-22	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
*06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	997	-0-	-88	-0-	53	1	944	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	910	-0-	-134	-0-	48	1	862	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	931	-0-	-123	-0-	52	1	879	3	N	-0-					-0-
*04	960	N	890	-0-	-70	-0-	48	1	840	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	961	N	885	-0-	-76	-0-	46	1	839	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	64	1	1494	3	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
01	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
02	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	999	-0-	-768	-0-	161	1	838	3	Y	-0-					-0-
*04	1980	N	565	-0-	-1415	-0-	93	1	472	3	Y	-0-					-0-
05	2046	N	886	-0-	-1160	-0-	125	1	761	3	Y	-0-					-0-
*06	960	N	637	-0-	-323	-0-	90	1	547	3	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
01	1767	N	1627	-0-	-140	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1503	-0-	-34	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	634	-0-	-1009	-0-	80	1	554	3	N	-0-					-0-
*04	1560	N	608	-0-	-952	-0-	76	1	532	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	619	-0-	-993	-0-	92	1	527	3	N	-0-					-0-
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	92	1	497	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	338	-0-	-344	-0-	43	1	295	3	Y	-0-					-0-
*04	810	N	336	-0-	-474	-0-	42	1	294	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	320	-0-	-548	-0-	48	1	272	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	45	1	242	3	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
01	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
02	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
03	2046	N	1020	-0-	-1026	-0-	165	1	855	3	Y	-0-					-0-
*04	2370	N	736	-0-	-1634	-0-	121	1	615	3	Y	-0-					-0-
05	2449	N	989	-0-	-1460	-0-	140	1	849	3	Y	-0-					-0-
*06	990	N	345	-0-	-645	-0-	48	1	296	3	Y	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	22	1	395	2	N	-0-					-0-
02	406	N	379	-0-	-27	-0-	20	1	359	2	N	-0-					-0-
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	22	1	367	3	N	-0-					-0-
*04	390	N	370	-0-	-20	-0-	20	1	349	3	N	1					1
							1	9									
*05	403	N	379	-0-	-24	-0-	20	1	359	3	N	-0-					1
*06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	27	1	636	3	N	-0-					1

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
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	3	Y	-0-					-0-
*04	60	N	29	-0-	-31	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5036 RRCID -> 227195 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
02	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	868	-0-	-899	-0-	140	1	728	3	Y	-0-					-0-
*04	2460	N	468	-0-	-1992	-0-	77	1	391	3	Y	-0-					-0-
05	2635	N	801	-0-	-1834	-0-	113	1	688	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	4080	-0-	1080	1080	575	1	3505	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 227199 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	47	1	242	3	Y	-0-					-0-
*04	480	N	110	-0-	-370	-0-	18	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	179	-0-	-317	-0-	25	1	154	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	111	-0-	-159	-0-	16	1	95	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3310 RRCID -> 227205 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3582	-0-	-14	-0-	191	1	3391	2	N	-0-					-0-
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	175	1	3171	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3463	-0-	-102	-0-	194	1	3269	3	N	-0-					-0-
*04	3480	X	3364	-0-	-116	-0-	182	1	3171	3	N	10	4	1			6
							11	9									
05	3596	X	3349	-0-	-247	-0-	175	1	3174	3	N	-0-	5	1			1
*06	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	235	1	5479	3	N	1	1	1			1
							1	9									

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
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	36	1	644	2	N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	34	1	611	2	N	-0-					-0-
03	651	N	645	-0-	-6	-0-	36	1	609	3	N	-0-					-0-
*04	660	N	630	-0-	-30	-0-	34	1	594	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	682	N	607	-0-	-75	-0-	32	1	575	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	43	1	1003	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3112 RRCID -> 227228 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	110	1	1950	2	N	-0-					-0-
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	96	1	1744	2	N	-0-					-0-
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	103	1	1740	3	N	-0-					-0-
*04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	100	1	1743	3	N	5	2	1			3
							6	9									
*05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	102	1	1854	3	N	-0-	2	1			1
*06	3000	N	3209	-0-	209	209	132	1	3076	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2167	-0-	-158	-0-	115	1	2052	2	N	-0-					-0-
02	2088	N	2077	-0-	-11	-0-	109	1	1968	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	1982	-0-	-250	-0-	111	1	1871	3	N	-0-					-0-
*04	2100	N	1931	-0-	-169	-0-	105	1	1820	3	N	5	2	1			3
							6	9									
*05	2232	N	2036	-0-	-196	-0-	106	1	1930	3	N	-0-	2	1			1
*06	3000	N	3548	-0-	548	548	146	1	3401	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3154	-0-	-70	-0-	168	1	2986	2	N	-0-					-0-
02	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	151	1	2742	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3010	-0-	-183	-0-	169	1	2841	3	N	-0-					-0-
*04	3090	X	2923	-0-	-167	-0-	158	1	2756	3	N	8	3	1			5
							9	9									
05	3193	X	2929	-0-	-264	-0-	153	1	2776	3	N	-0-	4	1			1
*06	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	206	1	4815	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	1261	-0-	-2273	-0-	159	1	1102	3	Y	-0-					-0-
*04	3390	X	1204	-0-	-2186	-0-	150	1	1054	3	Y	-0-					-0-
05	3317	X	1256	-0-	-2061	-0-	187	1	1069	3	Y	-0-					-0-
*06	3210	X	1173	-0-	-2037	-0-	183	1	989	3	Y	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	707	-0-	-719	-0-	114	1	593	3	Y	-0-					-0-
*04	1890	N	490	-0-	-1400	-0-	81	1	409	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	727	-0-	-1226	-0-	103	1	624	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	512	-0-	-178	-0-	72	1	440	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	-0-					-0-
02	174	N	149	-0-	-25	-0-	8	1	141	2	N	-0-					-0-
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-
*04	180	N	135	-0-	-45	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	3	N	-0-					-0-
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	133	1	2368	2	N	-0-					45
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	118	1	2133	2	N	110					155
							121	9									
03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	149	1	2512	3	N	153	155	7			153
							168	9									
*04	2430	N	2209	-0-	-221	-0-	118	1	2054	3	N	34	3	1			184
							37	9									
*05	2511	N	2190	-0-	-321	-0-	114	1	2062	3	N	13	3	1			194
							14	9									
*06	3000	N	3803	-0-	803	803	156	1	3636	3	N	10	1	1			203
							11	9									

WEST RANCH WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050

01	3813	X	2040	-0-	-1773	-0-	109	1	1931	2	N	-0-					-0-
02	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	102	1	1855	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	2543	-0-	-1208	-0-	143	1	2400	3	N	-0-					-0-
*04	3600	X	2924	-0-	-676	-0-	158	1	2757	3	N	8	3	1			5
							9	9									
05	3565	X	2939	-0-	-626	-0-	153	1	2786	3	N	-0-	4	1			1
*06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	215	1	5007	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7100 - 7992

01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	456	2	N	-0-					-0-
02	464	N	441	-0-	-23	-0-	23	1	418	2	N	-0-					-0-
03	744	N	398	-0-	-346	-0-	22	1	373	3	N	3					3
							3	9									
*04	480	N	325	-0-	-155	-0-	18	1	306	3	N	1					4
							1	9									
05	465	N	315	-0-	-150	-0-	16	1	299	3	N	-0-					4
*06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	22	1	510	3	N	-0-					4

LONGFELLOW STATE WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150

01	1209	N	1011	-0-	-198	-0-	54	1	957	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	956	-0-	-146	-0-	50	1	906	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	58	1	977	3	N	-0-					-0-
*04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	55	1	954	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	53	1	968	3	N	-0-	2	1			-0-
*06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	71	1	1656	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650

01	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	90	1	1608	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1563	-0-	-61	-0-	82	1	1481	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	90	1	1522	3	N	-0-					-0-
*04	1650	N	1559	-0-	-91	-0-	84	1	1469	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	82	1	1485	3	N	-0-	2	1			1
*06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	110	1	2559	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310 N	285	-0-	-25	-0-	15	1	270	2	N	-0-					-0-
02	290 N	281	-0-	-9	-0-	15	1	266	2	N	-0-					-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	3	N	-0-					-0-
*04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	N	1					1
						1	9									
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	N	-0-					1
*06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	21	1	486	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818

01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	69	1	1227	2	N	-0-					-0-
02	1131 N	1110	-0-	-21	-0-	58	1	1052	2	N	-0-					-0-
03	1209 N	1147	-0-	-62	-0-	64	1	1083	3	N	-0-					-0-
*04	1170 N	1120	-0-	-50	-0-	61	1	1056	3	N	3	1	1			2
						3	9									
05	1178 N	1077	-0-	-101	-0-	56	1	1021	3	N	-0-	2	1			-0-
*06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	73	1	1693	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290

01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
*04	120 N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
*06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618

01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	N	-0-					-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	N	-0-					-0-
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	13	1	223	3	N	-0-					-0-
*04	240 N	229	-0-	-11	-0-	12	1	217	3	N	-0-					-0-
05	248 N	230	-0-	-18	-0-	12	1	218	3	N	-0-					-0-
*06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875

01	4371 X	4206	-0-	-165	-0-	4206	2			Y	-0-					-0-
02	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			Y	-0-					-0-
03	4371 X	1634	-0-	-2737	-0-	206	1	1428	3	Y	-0-					-0-
*04	4230 X	1564	-0-	-2666	-0-	195	1	1369	3	Y	-0-					-0-
05	4216 X	1621	-0-	-2595	-0-	241	1	1380	3	Y	-0-					-0-
*06	4080 X	1534	-0-	-2546	-0-	240	1	1293	3	Y	1					1
						1	9									

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272

01	1798 N	1601	-0-	-197	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
03	1457 N	690	-0-	-767	-0-	184	1	506	3	Y	-0-					-0-
*04	1560 N	1119	-0-	-441	-0-	263	1	856	3	Y	-0-					-0-
05	1612 N	1094	-0-	-518	-0-	259	1	835	3	Y	-0-					-0-
*06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	237	1	694	3	Y	1					1
						1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	603	-0-	-48	-0-	32	1	571	2	N	-0-					20
02	609	N	563	-0-	-46	-0-	29	1	534	2	N	-0-					20
03	620	N	576	-0-	-44	-0-	32	1	544	3	N	-0-	20	7			-0-
*04	570	N	547	-0-	-23	-0-	30	1	515	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	29	1	525	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	40	1	925	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
*04	120	N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2354	X	892	-0-	-1462	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
02	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
03	2294	X	658	-0-	-1636	-0-	106	1	552	3	Y	-0-					-0-
*04	870	X	770	-0-	-100	-0-	127	1	643	3	Y	-0-					-0-
05	1395	X	823	-0-	-572	-0-	116	1	707	3	Y	-0-					-0-
06	1350	X	724	-0-	-626	-0-	102	1	622	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3108	-0-	-54	-0-	165	1	2943	2	N	-0-					-0-
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	152	1	2754	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	3059	-0-	-10	-0-	170	1	2856	3	N	30					30
							33	9									
*04	3000	X	2942	-0-	-58	-0-	159	1	2774	3	N	8	4	1			34
							9	9									
*05	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	156	1	2836	3	N	1	4	1			31
							1	9									
*06	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	211	1	4915	3	N	2	1	1			32
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5544	-0-	-625	-0-	30	1	5501	2	Y	12	190	1			29
							13	9									
02	DLQ	G-10	5286	-0-	5286	5286	28	1	5236	2	Y	20					49
							22	9									
03	DLQ	G-10	2483	-0-	2483	7769	351	1	2065	3	Y	61	1	0	49	7	60
							67	9									
*04	9942	X	2173	-0-	-7769	-0-	303	1	1849	3	Y	19	1	1			78
							21	9									
05	4371	X	1852	-0-	-2519	-0-	230	1	1616	3	Y	5	1	1			82
							6	9									
*06	4230	X	1862	-0-	-2368	-0-	213	1	1638	3	Y	10					92
							11	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728 X	2433	-0-	-295	-0-	18	1	2415	2	Y	-0-					-0-
02	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	18	1	2248	2	Y	-0-					-0-
03	2604 X	1192	-0-	-1412	-0-	155	1	1037	3	Y	-0-					-0-
*04	2520 X	1179	-0-	-1341	-0-	152	1	1026	3	Y	1					1
						1	9									
*05	2480 X	1135	-0-	-1345	-0-	129	1	1006	3	Y	-0-					1
06	2340 X	1279	-0-	-1061	-0-	123	1	1156	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044

01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	N	-0-					-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	312	2	N	-0-					-0-
03	341 N	339	-0-	-2	-0-	19	1	320	3	N	-0-					-0-
*04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	318	3	N	1					1
						1	9									
*05	341 N	334	-0-	-7	-0-	17	1	317	3	N	-0-					1
*06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	29	1	687	3	N	-0-					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794

01	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	146	1	2600	2	Y	-0-					-0-
02	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	131	1	2365	2	Y	-0-					-0-
03	2728 X	2566	-0-	-162	-0-	144	1	2422	3	Y	-0-					-0-
*04	2670 X	2477	-0-	-193	-0-	134	1	2335	3	Y	7	3	1			4
						8	9									
05	2759 X	2495	-0-	-264	-0-	130	1	2365	3	Y	-0-	3	1			1
*06	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	177	1	4135	3	Y	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 6031 RRCID -> 230469 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515

01	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	90	1	4857	2	Y	-0-					-0-
02	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	81	1	4344	2	Y	-0-					-0-
03	5363 X	2722	-0-	-2641	-0-	232	1	2490	3	Y	-0-					-0-
*04	5190 X	2644	-0-	-2546	-0-	221	1	2417	3	Y	5	2	1			3
						6	9									
05	4991 X	2530	-0-	-2461	-0-	227	1	2303	3	Y	-0-	2	1			1
06	4800 X	3712	-0-	-1088	-0-	274	1	3438	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020

01	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	68	1	1214	2	N	-0-					-0-
02	1189 N	1181	-0-	-8	-0-	62	1	1119	2	N	-0-					-0-
03	1271 N	1238	-0-	-33	-0-	69	1	1169	3	N	-0-					-0-
*04	1230 N	1209	-0-	-21	-0-	66	1	1140	3	N	3	1	1			2
						3	9									
05	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	63	1	1148	3	N	-0-	2	1			-0-
*06	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	84	1	1961	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	49	1	875	2	N	-0-					-0-
02	812	N	800	-0-	-12	-0-	42	1	758	2	N	-0-					-0-
03	868	N	770	-0-	-98	-0-	43	1	727	3	N	-0-					-0-
*04	900	N	657	-0-	-243	-0-	36	1	619	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	868	N	684	-0-	-184	-0-	36	1	648	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	57	1	1323	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
02	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
03	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	248	1	1714	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	264	1	1853	3	N	-0-					-0-
05	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	304	1	1737	3	N	-0-					-0-
*06	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	282	1	1522	3	N	2	1	0			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			Y	-0-					-0-
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	1287	-0-	-1937	-0-	208	1	1079	3	Y	-0-					-0-
*04	3300	X	925	-0-	-2375	-0-	152	1	773	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	1224	-0-	-2248	-0-	173	1	1051	3	Y	-0-					-0-
*06	3360	X	987	-0-	-2373	-0-	139	1	848	3	Y	-0-					-0-

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
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	130	1	2319	2	N	-0-					62
02	2233	N	2198	-0-	-35	-0-	115	1	2083	2	N	-0-					62
03	2449	N	2309	-0-	-140	-0-	127	1	2143	3	N	35	2	0			95
							39	9									
*04	2370	N	1622	-0-	-748	-0-	88	1	1530	3	N	4	2	1			97
							4	9									
05	2356	N	1424	-0-	-932	-0-	72	1	1310	3	N	38	2	1			133
							42	9									
*06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	102	1	2371	3	N	29					162
							32	9									

WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2919	-0-	-88	-0-	23	1	2896	2	Y	-0-					25
02	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	20	1	2662	2	Y	-0-					25
03	3038	X	1019	-0-	-2019	-0-	126	1	873	3	Y	18	25	7			18
							20	9									
*04	2940	X	1332	-0-	-1608	-0-	139	1	1192	3	Y	1					19
							1	9									
05	2945	X	1376	-0-	-1569	-0-	168	1	1208	3	Y	-0-					19
06	2820	X	1581	-0-	-1239	-0-	173	1	1408	3	Y	-0-					19

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		208	-0-	208	208	208	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		102	-0-	102	310	13	1	89	3	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		100	-0-	100	410	12	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	506	X	96	-0-	-410	-0-	14	1	82	3	Y	-0-					-0-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	83	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400 N	2228	-0-	1828	1828	2228	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	2049	-0-	2049	3877	2049	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	747	-0-	747	4624	94	1	653	3	Y	-0-					-0-
*04	T. A.	826	-0-	826	5450	103	1	723	3	Y	-0-					-0-
05	6240 X	790	-0-	-5450	-0-	118	1	672	3	Y	-0-					-0-
*06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	116	1	627	3	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			Y	-0-					-0-
02	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			Y	-0-					-0-
03	7719 X	2344	-0-	-5375	-0-	296	1	2047	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*04	7020 X	2168	-0-	-4852	-0-	270	1	1898	3	Y	-0-					-0-
05	6448 X	2153	-0-	-4295	-0-	321	1	1832	3	Y	-0-					-0-
*06	6030 X	2022	-0-	-4008	-0-	316	1	1704	3	Y	2	1	0			1
						2	9									

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	186 N	98	-0-	-88	-0-	12	1	86	3	N	-0-					-0-
*04	210 N	115	-0-	-95	-0-	14	1	101	3	N	-0-					-0-
05	217 N	128	-0-	-89	-0-	19	1	109	3	N	-0-					-0-
*06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	19	1	102	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	60	1	1065	2	N	-0-					-0-
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	55	1	998	2	N	-0-					-0-
03	1147 N	1107	-0-	-40	-0-	62	1	1045	3	N	-0-					-0-
*04	1080 N	1068	-0-	-12	-0-	58	1	1007	3	N	3	1	1			2
						3	9									
05	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	56	1	1017	3	N	-0-	2	1			-0-
*06	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	76	1	1782	3	N	-0-					-0-

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
01	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	40	1	2918	2	Y	-0-					-0-
02	2900 N	2951	-0-	51	51	37	1	2914	2	Y	-0-					-0-
03	2542 N	1606	-0-	-936	-0-	185	1	1421	3	Y	-0-					-0-
*04	2640 N	1292	-0-	-1348	-0-	138	1	1152	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
05	2728 X	1493	-0-	-1235	-0-	148	1	1345	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	2640 X	1810	-0-	-830	-0-	134	1	1675	3	Y	1					1
						1	9									

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	419	-0-	-77	-0-	22	1	397	2	N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	2	N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	29	1	494	3	N	-0-					-0-
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	467	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	26	1	477	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	31	1	723	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	16	1	291	2	N	-0-					-0-
02	319	N	283	-0-	-36	-0-	15	1	268	2	N	-0-					-0-
03	341	N	294	-0-	-47	-0-	16	1	278	3	N	-0-					-0-
*04	300	N	270	-0-	-30	-0-	15	1	255	3	N	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	15	1	275	3	N	-0-					-0-
*06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	20	1	465	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2959	-0-	-110	-0-	158	1	2801	2	N	-0-					-0-
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	142	1	2576	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2820	-0-	-218	-0-	158	1	2662	3	N	-0-					-0-
*04	2910	X	2725	-0-	-185	-0-	148	1	2569	3	N	7	3	1			4
							8	9									
05	2976	X	2748	-0-	-228	-0-	143	1	2605	3	N	-0-	3	1			1
*06	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	194	1	4524	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	120	1	4308	2	Y	12					165
							13	9									
02	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	107	1	3878	2	Y	8					173
							9	9									
03	4495	X	3358	-0-	-1137	-0-	265	1	2884	3	Y	190	173	7			190
							209	9									
*04	4350	X	3037	-0-	-1313	-0-	254	1	2761	3	Y	20	176	1			34
							22	9									
05	4495	X	2930	-0-	-1565	-0-	227	1	2694	3	Y	8	3	1			39
							9	9									
*06	4290	X	4205	-0-	-85	-0-	254	1	3942	3	Y	8	1	1			46
							9	9									

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5456	X	5297	-0-	-159	-0-	282	1	5015	2	N	-0-					-0-
02	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	253	1	4587	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4958	-0-	-436	-0-	278	1	4680	3	N	-0-					-0-
*04	5220	X	4734	-0-	-486	-0-	256	1	4463	3	N	14	6	1			8
							15	9									
05	5301	X	4744	-0-	-557	-0-	248	1	4496	3	N	-0-	6	1			2
*06	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	323	1	7532	3	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

01	2759	N	2668	-0-	-91	-0-	142	1	2517	2	N	8					104
							9	9									
02	2552	N	2415	-0-	-137	-0-	126	1	2281	2	N	7					111
							8	9									
03	2666	N	2525	-0-	-141	-0-	141	1	2370	3	N	13	2	0			122
							14	9									
*04	2580	N	2544	-0-	-36	-0-	138	1	2398	3	N	7	3	1			126
							8	9									
*05	2573	N	2079	-0-	-494	-0-	108	1	1968	3	N	3	3	1			126
							3	9									
*06	3000	N	4339	-0-	1339	1339	178	1	4146	3	N	14	1	1			139
							15	9									

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

01	775	N	715	-0-	-60	-0-	38	1	674	2	N	3					78
							3	9									
02	725	N	698	-0-	-27	-0-	36	1	660	2	N	2					80
							2	9									
03	775	N	728	-0-	-47	-0-	40	1	671	3	N	15					95
							17	9									
*04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	37	1	646	3	N	7	1	1			101
							8	9									
05	744	N	696	-0-	-48	-0-	36	1	660	3	N	-0-	1	1			100
*06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	49	1	1141	3	N	2					102
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520

01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	387	2	N	2					112
							2	9									
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	333	2	N	6					118
							7	9									
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	354	3	N	5					123
							6	9									
*04	390	N	368	-0-	-22	-0-	20	1	347	3	N	1					124
							1	9									
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	19	1	337	3	N	4					128
							4	9									
*06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	24	1	567	3	N	-0-					128

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3758	-0-	-861	-0-	200	1	3558	2	N	-0-					-0-
02	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	173	1	3140	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	3411	-0-	-1208	-0-	191	1	3214	3	N	5					5
							6	9									
*04	4440	X	3421	-0-	-1019	-0-	185	1	3225	3	N	10	4	1			11
							11	9									
05	4185	X	3310	-0-	-875	-0-	173	1	3137	3	N	-0-	5	1			6
*06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	236	1	5502	3	N	1	1	1			6
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	N	33					73
							36	9									
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	N	56					129
							62	9									
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	320	3	N	4					133
							4	9									
*04	270	N	251	-0-	-19	-0-	14	1	237	3	N	-0-	4	1			129
*05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	317	3	N	4					133
							4	9									
*06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	19	1	440	3	N	-0-					133

WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1473	-0-	-573	-0-	78	1	1388	2	N	6					161
							7	9									
02	1711	N	1089	-0-	-622	-0-	57	1	1024	2	N	7					168
							8	9									
03	1829	N	1187	-0-	-642	-0-	66	1	1111	3	N	9					177
							10	9									
*04	1440	N	1202	-0-	-238	-0-	65	1	1133	3	N	4	1	1			180
							4	9									
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	64	1	1165	3	N	13	1	1			192
							14	9									
*06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	92	1	2141	3	N	10	175	1			27
							11	9									

WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	981	-0-	-42	-0-	52	1	929	2	N	-0-					-0-
02	928	N	901	-0-	-27	-0-	47	1	854	2	N	-0-					-0-
03	992	N	946	-0-	-46	-0-	53	1	893	3	N	-0-					-0-
*04	960	N	912	-0-	-48	-0-	49	1	861	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	961	N	922	-0-	-39	-0-	48	1	874	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	64	1	1500	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	72	1	1288	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	1212	-0-	-122	-0-	63	1	1149	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1094	-0-	-270	-0-	61	1	1033	3	N	-0-					-0-
*04	1320	N	1161	-0-	-159	-0-	63	1	1095	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	63	1	1140	3	N	-0-	2	1			-0-
*06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	88	1	2043	3	N	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	196	-0-	-176	-0-	10	1	186	2	N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	2	N	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	16	1	265	3	N	10					10
							11	9									
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	N	-0-					10
05	310	N	206	-0-	-104	-0-	11	1	195	3	N	-0-					10
*06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	3	N	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6030	-0-	-635	-0-	321	1	5709	2	N	-0-					-0-
02	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	291	1	5277	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	5755	-0-	-693	-0-	323	1	5432	3	N	-0-					-0-
*04	6180	X	5570	-0-	-610	-0-	302	1	5248	3	N	18	10	1			8
							20	9									
*05	6169	X	5569	-0-	-600	-0-	290	1	5276	3	N	3	8	1			3
							3	9									
*06	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	397	1	9268	3	N	2	2	1			3
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15903	X	14672	-0-	-1231	-0-	14672	2			Y	-0-					-0-
02	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	13532	2			Y	-0-					-0-
03	15004	X	5696	-0-	-9308	-0-	719	1	4975	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*04	14520	X	5480	-0-	-9040	-0-	683	1	4797	3	Y	-0-					-0-
*05	14663	X	5684	-0-	-8979	-0-	846	1	4837	3	Y	1					1
							1	9									
*06	14190	X	5369	-0-	-8821	-0-	840	1	4527	3	Y	2	1	0			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	64	1	1134	2	N	-0-					30
02	1131	N	1117	-0-	-14	-0-	58	1	1059	2	N	-0-					30
03	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	65	1	1100	3	N	13					43
							14	9									
*04	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	61	1	1070	3	N	3	1	1			45
							3	9									
05	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	59	1	1079	3	N	1	1	1			45
							1	9									
*06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	80	1	1875	3	N	-0-					45

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	79	1	1398	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	1341	-0-	-80	-0-	70	1	1271	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	79	1	1333	3	N	-0-					-0-
*04	1440	N	1349	-0-	-91	-0-	73	1	1272	3	N	4	2	1			2
							4	9									
05	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	72	1	1303	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	95	1	2226	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	15	-0-	15	19	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
*04	T. A.	207	-0-	207	226	11	1	196	3	Y	-0-					-0-
*05	318 X	92	-0-	-226	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

01	29481 X	28642	-0-	-839	-0-	28642	2			Y	-0-					-0-
02	26493 X	26493	-0-	-0-	-0-	26493	2			Y	-0-					-0-
03	29636 X	12264	-0-	-17372	-0-	1981	1	10279	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
*04	28680 X	11462	-0-	-17218	-0-	1886	1	9570	3	Y	5	5	1			-0-
						6	9									
*05	29202 X	12025	-0-	-17177	-0-	1696	1	10323	3	Y	5	2	1			3
						6	9									
*06	27720 X	11055	-0-	-16665	-0-	1556	1	9492	3	Y	6	3	0			6
						7	9									

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236

01	6479 X	6350	-0-	-129	-0-	338	1	6012	2	N	-0-					-0-
02	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	305	1	5528	2	N	-0-					-0-
03	6386 X	5957	-0-	-429	-0-	334	1	5623	3	N	-0-					-0-
*04	6180 X	5855	-0-	-325	-0-	317	1	5519	3	N	17	7	1			10
						19	9									
05	6355 X	5845	-0-	-510	-0-	305	1	5540	3	N	-0-	8	1			2
*06	9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	410	1	9576	3	N	2	2	1			2
						2	9									

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

01	5270 X	5127	-0-	-143	-0-	273	1	4854	2	N	-0-					-0-
02	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	252	1	4568	2	N	-0-					-0-
03	5270 X	4961	-0-	-309	-0-	278	1	4683	3	N	-0-					-0-
*04	5100 X	4786	-0-	-314	-0-	259	1	4510	3	N	15	8	1			7
						17	9									
*05	5146 X	4813	-0-	-333	-0-	251	1	4559	3	N	3	7	1			3
						3	9									
*06	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	339	1	7900	3	N	1	1	1			3
						1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	2	N	-0-					-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-
03	248 N	191	-0-	-57	-0-	11	1	180	3	N	-0-					-0-
*04	210 N	180	-0-	-30	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
05	217 N	169	-0-	-48	-0-	9	1	160	3	N	-0-					-0-
*06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3922	-0-	-108	-0-	209	1	3713	2	N	-0-					-0-
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	164	1	2965	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3474	-0-	-463	-0-	195	1	3279	3	N	-0-					-0-
*04	3810	X	3336	-0-	-474	-0-	180	1	3141	3	N	14	7	1			7
							15	9									
*05	3937	X	3476	-0-	-461	-0-	181	1	3293	3	N	2	6	1			3
							2	9									
*06	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	276	1	6444	3	N	2	1	1			4
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946

01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	54	1	3039	2	Y	-0-					-0-
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	48	1	3532	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	2008	-0-	-193	-0-	218	1	1790	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	X	1412	-0-	-1588	-0-	122	1	1287	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	816	1	5596	3	Y	-0-	1	1			1
*06	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	799	1	6080	3	Y	2	1	0			2
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920

01	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	61	1	1088	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	1033	-0-	-69	-0-	54	1	979	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	61	1	1022	3	N	-0-					-0-
*04	1110	N	983	-0-	-127	-0-	53	1	923	3	N	6	4	1			2
							7	9									
*05	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	55	1	992	3	N	3	3	1			2
							3	9									
*06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	77	1	1799	3	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
*06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860

01	589	N	538	-0-	-51	-0-	29	1	509	2	N	-0-					-0-
02	551	N	496	-0-	-55	-0-	26	1	470	2	N	-0-					-0-
03	527	N	494	-0-	-33	-0-	28	1	466	3	N	-0-					-0-
*04	510	N	481	-0-	-29	-0-	26	1	453	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	26	1	472	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	34	1	791	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	192	1	3417	2	N	-0-					-0-
02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	176	1	3179	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3440	-0-	-156	-0-	193	1	3247	3	N	-0-					-0-
*04	3480	X	3340	-0-	-140	-0-	181	1	3148	3	N	10	5	1			5
							11	9									
*05	3596	X	3341	-0-	-255	-0-	174	1	3165	3	N	2	5	1			2
							2	9									
*06	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	232	1	5419	3	N	1	1	1			2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2186	-0-	-139	-0-	116	1	2070	2	N	-0-					-0-
02	2117	N	1989	-0-	-128	-0-	104	1	1885	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2063	-0-	-169	-0-	116	1	1947	3	N	-0-					-0-
*04	2130	N	1948	-0-	-182	-0-	106	1	1836	3	N	5	2	1			3
							6	9									
*05	2139	N	1951	-0-	-188	-0-	102	1	1849	3	N	-0-	2	1			1
*06	3000	N	3321	-0-	321	321	136	1	3184	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3403	-0-	-100	-0-	181	1	3222	2	N	-0-					-0-
02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	169	1	3067	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3304	-0-	-168	-0-	185	1	3119	3	N	-0-					-0-
*04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	187	1	3253	3	N	10	4	1			6
							11	9									
05	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	191	1	3476	3	N	-0-	5	1			1
*06	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	260	1	6064	3	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	10626	-0-	-906	-0-	10626	2			Y	-0-					-0-
02	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	10037	2			Y	-0-					-0-
03	10912	X	4378	-0-	-6534	-0-	553	1	3824	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	10560	X	4204	-0-	-6356	-0-	524	1	3680	3	Y	-0-					-0-
*05	10912	X	4331	-0-	-6581	-0-	645	1	3685	3	Y	1					1
							1	9									
*06	10380	X	4026	-0-	-6354	-0-	630	1	3395	3	Y	1	1	0			1
							1	9									

LONGFELLOW STATE WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3224 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	65	1	1162	2	N	-0-					-0-
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	58	1	1050	2	N	-0-					-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	61	1	1030	3	N	-0-					-0-
*04	1200	N	1042	-0-	-158	-0-	56	1	983	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	54	1	984	3	N	-0-	2	1			-0-
*06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	71	1	1661	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
*06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	91	1	1618	2	N	-0-					-0-
02	1595	N	1575	-0-	-20	-0-	82	1	1493	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1618	-0-	-87	-0-	91	1	1527	3	N	-0-					-0-
*04	1650	N	1557	-0-	-93	-0-	84	1	1467	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	84	1	1526	3	N	-0-	2	1			1
*06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	112	1	2614	3	N	-0-					1

ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17515	X	16009	-0-	-1506	-0-	16009	2			Y	-0-					-0-
02	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	14767	2			Y	-0-					-0-
03	16988	X	6005	-0-	-10983	-0-	758	1	5245	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*04	16440	X	6312	-0-	-10128	-0-	786	1	5523	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*05	16275	X	6459	-0-	-9816	-0-	962	1	5495	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*06	15480	X	5922	-0-	-9558	-0-	926	1	4993	3	Y	3	2	0			3
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5520	-0-	-370	-0-	294	1	5226	2	N	-0-					-0-
02	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	265	1	4797	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5185	-0-	-705	-0-	291	1	4894	3	N	-0-					-0-
*04	5580	X	5066	-0-	-514	-0-	274	1	4774	3	N	16	8	1			8
							18	9									
*05	5549	X	5124	-0-	-425	-0-	267	1	4855	3	N	2	7	1			3
							2	9									
*06	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	360	1	8391	3	N	1	1	1			3
							1	9									

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	462	-0-	-685	-0-	123	1	339	3	Y	-0-					-0-
*04	1170	N	558	-0-	-612	-0-	131	1	427	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	730	-0-	-479	-0-	173	1	557	3	Y	-0-					-0-
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	155	1	454	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	351	-0-	-52	-0-	19	1	332	2	N	-0-					-0-
02	377	N	339	-0-	-38	-0-	18	1	321	2	N	-0-					-0-
03	403	N	346	-0-	-57	-0-	19	1	327	3	N	-0-					-0-
*04	330	N	322	-0-	-8	-0-	17	1	304	3	N	1					1
							1	9									
*05	372	N	342	-0-	-30	-0-	18	1	324	3	N	-0-					1
*06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	24	1	557	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	101	1	1797	2	N	-0-					-0-
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	114	1	2072	2	N	-0-					-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	105	1	1773	3	N	-0-					-0-
*04	1620	N	1399	-0-	-221	-0-	76	1	1316	3	N	6	4	1			2
							7	9									
*05	1674	N	1380	-0-	-294	-0-	72	1	1306	3	N	2	3	1			1
							2	9									
*06	3000	N	4158	-0-	1158	1158	171	1	3985	3	N	2					3
							2	9									

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
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	83	1	1477	2	N	19					92
							21	9									
02	1479	N	1382	-0-	-97	-0-	71	1	1294	2	N	15					107
							17	9									
03	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	84	1	1421	3	N	27					134
							30	9									
*04	1530	N	1461	-0-	-69	-0-	78	1	1366	3	N	15	2	1			147
							17	9									
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	78	1	1425	3	N	16	2	1			161
							18	9									
*06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	104	1	2438	3	N	23					184
							25	9									

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	756	-0-	-50	-0-	40	1	716	2	N	-0-					-0-
02	841	N	652	-0-	-189	-0-	34	1	618	2	N	-0-					-0-
03	682	N	672	-0-	-10	-0-	38	1	634	3	N	-0-					-0-
*04	720	N	650	-0-	-70	-0-	35	1	613	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	682	N	615	-0-	-67	-0-	32	1	583	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	47	1	1103	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3289	-0-	-431	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	1382	-0-	-1811	-0-	223	1	1159	3	Y	-0-					-0-
*04	3180	X	1245	-0-	-1935	-0-	205	1	1040	3	Y	-0-					-0-
05	3410	X	1306	-0-	-2104	-0-	184	1	1122	3	Y	-0-					-0-
*06	3300	X	1182	-0-	-2118	-0-	166	1	1015	3	Y	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	81	1	1441	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	1357	-0-	-64	-0-	71	1	1286	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	79	1	1324	3	N	-0-					-0-
*04	1470	N	1355	-0-	-115	-0-	73	1	1278	3	N	4	2	1			2
							4	9									
05	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	73	1	1327	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	104	1	2416	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	413	-0-	-21	-0-	22	1	391	2	N	-0-					-0-
02	406	N	390	-0-	-16	-0-	20	1	370	2	N	-0-					-0-
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	23	1	387	3	N	12					12
							13	9									
*04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	3	N	-0-					12
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	21	1	374	3	N	-0-					12
*06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	28	1	643	3	N	-0-					12

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	65	1	1164	2	N	-0-					-0-
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	60	1	1085	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	64	1	1083	3	N	-0-					-0-
*04	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	62	1	1074	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	57	1	1030	3	N	-0-	2	1			-0-
*06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	77	1	1788	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2455	-0-	-118	-0-	131	1	2324	2	N	-0-					-0-
02	2349	N	2259	-0-	-90	-0-	118	1	2141	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2301	-0-	-148	-0-	129	1	2172	3	N	-0-					-0-
*04	2370	N	2237	-0-	-133	-0-	121	1	2108	3	N	7	3	1			4
							8	9									
*05	2418	N	2181	-0-	-237	-0-	114	1	2067	3	N	-0-	3	1			1
*06	3000	N	3834	-0-	834	834	158	1	3675	3	N	1	1	1			1
							1	9									

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
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	12	1	210	2	N	-0-					-0-
02	232	N	218	-0-	-14	-0-	11	1	207	2	N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	N	-0-					-0-
*04	210	N	208	-0-	-2	-0-	11	1	197	3	N	-0-					-0-
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	11	1	202	3	N	-0-					-0-
*06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	342	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007 X	2903	-0-	-104	-0-	155	1	2748	2	N	-0-					-0-
02	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	141	1	2551	2	N	-0-					-0-
03	2914 N	2789	-0-	-125	-0-	156	1	2633	3	N	-0-					-0-
*04	2820 N	2710	-0-	-110	-0-	147	1	2555	3	N	7	3	1			4
						8	9									
*05	2883 N	2746	-0-	-137	-0-	143	1	2603	3	N	-0-	3	1			1
*06	3000 N	4753	-0-	1753	1753	195	1	4557	3	N	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042

01	1705 N	1653	-0-	-52	-0-	88	1	1565	2	N	-0-					-0-
02	1566 N	1521	-0-	-45	-0-	80	1	1441	2	N	-0-					-0-
03	1674 N	1466	-0-	-208	-0-	82	1	1384	3	N	-0-					-0-
*04	1590 N	1556	-0-	-34	-0-	84	1	1458	3	N	13	9	1			4
						14	9									
*05	1612 N	1585	-0-	-27	-0-	82	1	1497	3	N	5	6	1			3
						6	9									
*06	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	111	1	2586	3	N	1					4
						1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 7506 - 8372

01	2263 N	2248	-0-	-15	-0-	120	1	2128	2	N	-0-					-0-
02	2088 N	2027	-0-	-61	-0-	106	1	1921	2	N	-0-					-0-
03	2263 N	2072	-0-	-191	-0-	116	1	1956	3	N	-0-					-0-
*04	2190 N	1961	-0-	-229	-0-	106	1	1849	3	N	5	2	1			3
						6	9									
*05	2170 N	1990	-0-	-180	-0-	104	1	1886	3	N	-0-	2	1			1
*06	3000 N	3473	-0-	473	473	143	1	3329	3	N	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986

01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	65	1	1162	2	N	-0-					-0-
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	62	1	1131	2	N	-0-					-0-
03	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	66	1	1113	3	N	-0-					-0-
*04	1200 N	1134	-0-	-66	-0-	61	1	1070	3	N	3	1	1			2
						3	9									
05	1271 N	1167	-0-	-104	-0-	61	1	1106	3	N	-0-	2	1			-0-
*06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	76	1	1772	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3792	-0-	-176	-0-	202	1	3590	2	N	-0-					-0-
02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	182	1	3299	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3636	-0-	-332	-0-	203	1	3424	3	N	8					8
							9	9									
*04	3780	X	3481	-0-	-299	-0-	189	1	3281	3	N	10	4	1			14
							11	9									
05	3875	X	3604	-0-	-271	-0-	188	1	3416	3	N	-0-	4	1			10
*06	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	251	1	5849	3	N	1	1	1			10
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	985	-0-	-7	-0-	52	1	933	2	N	-0-					-0-
02	928	N	919	-0-	-9	-0-	48	1	871	2	N	-0-					-0-
03	992	N	947	-0-	-45	-0-	53	1	891	3	N	3					3
							3	9									
*04	960	N	929	-0-	-31	-0-	50	1	876	3	N	3	1	1			5
							3	9									
05	992	N	939	-0-	-53	-0-	49	1	890	3	N	-0-	1	1			4
*06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	65	1	1520	3	N	-0-					4

WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	77	1	1374	2	N	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	68	1	1229	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	68	1	1144	3	N	-0-					-0-
*04	1410	N	1154	-0-	-256	-0-	63	1	1088	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1395	N	1129	-0-	-266	-0-	59	1	1070	3	N	-0-	2	1			-0-
*06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	79	1	1841	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	21	1	377	2	N	37					259
							41	9									
02	435	N	416	-0-	-19	-0-	20	1	356	2	N	36	185	1			110
							40	9									
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	22	1	375	3	N	148	110	7			148
							163	9									
*04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	363	3	N	34					182
							37	9									
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	20	1	364	3	N	39					221
							43	9									
*06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	27	1	625	3	N	30	174	1			77
							33	9									

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	24	1	432	2	N	-0-					-0-
02	464	N	427	-0-	-37	-0-	22	1	405	2	N	-0-					-0-
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	26	1	438	3	N	-0-					-0-
*04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	25	1	432	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	23	1	415	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	33	1	762	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930 N	915	-0-	-15	-0-	49	1	866	2	N	-0-					-0-
02	870 N	841	-0-	-29	-0-	44	1	797	2	N	-0-					-0-
03	930 N	862	-0-	-68	-0-	48	1	814	3	N	-0-					-0-
*04	900 N	816	-0-	-84	-0-	44	1	770	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	899 N	835	-0-	-64	-0-	44	1	791	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	61	1	1423	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1595	-0-	-17	-0-	85	1	1510	2	N	-0-					-0-
02	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	78	1	1413	2	N	-0-					-0-
03	1581 N	1553	-0-	-28	-0-	87	1	1466	3	N	-0-					-0-
*04	1530 N	1506	-0-	-24	-0-	82	1	1421	3	N	3	2	1			1
						3	9									
*05	1581 N	1535	-0-	-46	-0-	80	1	1453	3	N	2	2	1			1
						2	9									
*06	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	106	1	2478	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
02	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			Y	-0-					-0-
03	3534 X	1655	-0-	-1879	-0-	267	1	1388	3	Y	-0-					-0-
*04	3780 X	1153	-0-	-2627	-0-	190	1	963	3	Y	-0-					-0-
05	3906 X	1406	-0-	-2500	-0-	198	1	1208	3	Y	-0-					-0-
*06	3780 X	1057	-0-	-2723	-0-	149	1	907	3	Y	1					1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712 X	4126	-0-	-586	-0-	220	1	3906	2	N	-0-					-0-
02	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	200	1	3615	2	N	-0-					-0-
03	4619 X	3602	-0-	-1017	-0-	202	1	3392	3	N	7					7
						8	9									
*04	4440 X	3669	-0-	-771	-0-	199	1	3459	3	N	10	4	1			13
						11	9									
05	4433 X	3617	-0-	-816	-0-	189	1	3428	3	N	-0-	5	1			8
*06	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	276	1	6442	3	N	3	1	1			10
						3	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331 X	9121	-0-	-210	-0-	486	1	8635	2	N	-0-					-0-
02	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	440	1	7971	2	N	-0-					-0-
03	9238 X	8742	-0-	-496	-0-	490	1	8252	3	N	-0-					-0-
*04	8880 X	8450	-0-	-430	-0-	457	1	7957	3	N	33	18	1			15
						36	9									
*05	9114 X	8552	-0-	-562	-0-	446	1	8098	3	N	7	15	1			7
						8	9									
*06	14633 X	14633	-0-	-0-	-0-	601	1	14029	3	N	3	2	1			8
						3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600 N	1417	-0-	817	817	1417	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	1378	-0-	1378	2195	1378	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	580	-0-	580	2775	69	1	480	3	Y	28					28
						31	9									
*04	T. A.	525	-0-	525	3300	65	1	460	3	Y	-0-					28
05	3844 X	544	-0-	-3300	-0-	81	1	463	3	Y	-0-					28
*06	540 N	520	-0-	-20	-0-	81	1	438	3	Y	1					29
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5988 - 6858

01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	41	1	728	2	N	-0-					-0-
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	37	1	678	2	N	-0-					-0-
03	775 N	752	-0-	-23	-0-	42	1	710	3	N	-0-					-0-
*04	750 N	729	-0-	-21	-0-	40	1	687	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	775 N	745	-0-	-30	-0-	39	1	706	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	51	1	1183	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347

01	651 N	618	-0-	-33	-0-	33	1	585	2	N	-0-					-0-
02	609 N	573	-0-	-36	-0-	30	1	543	2	N	-0-					-0-
03	620 N	594	-0-	-26	-0-	33	1	559	3	N	2					2
						2	9									
*04	600 N	572	-0-	-28	-0-	31	1	539	3	N	2	1	1			3
						2	9									
05	620 N	572	-0-	-48	-0-	30	1	542	3	N	-0-	1	1			2
*06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	41	1	960	3	N	-0-					2

LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350

01	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	111	1	1969	2	N	-0-					-0-
02	1943 N	1876	-0-	-67	-0-	98	1	1778	2	N	-0-					-0-
03	2108 N	1946	-0-	-162	-0-	109	1	1837	3	N	-0-					-0-
*04	2010 N	1825	-0-	-185	-0-	99	1	1720	3	N	5	2	1			3
						6	9									
*05	2015 N	1820	-0-	-195	-0-	95	1	1725	3	N	-0-	2	1			1
*06	3000 N	3107	-0-	107	107	128	1	2978	3	N	1	1	1			1
						1	9									

ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590

01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
03	1209 N	544	-0-	-665	-0-	145	1	399	3	Y	-0-					-0-
*04	1200 N	563	-0-	-637	-0-	132	1	431	3	Y	-0-					-0-
05	1240 N	558	-0-	-682	-0-	132	1	426	3	Y	-0-					-0-
06	540 N	515	-0-	-25	-0-	131	1	384	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

01	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-
02	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			Y	-0-					-0-
03	2790 X	1109	-0-	-1681	-0-	179	1	930	3	Y	-0-					-0-
*04	2910 N	456	-0-	-2454	-0-	75	1	381	3	Y	-0-					-0-
05	3007 X	647	-0-	-2360	-0-	91	1	556	3	Y	-0-					-0-
06	2910 X	306	-0-	-2604	-0-	43	1	263	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2320 RRCID -> 238772 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			Y	-0-					-0-
02	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			Y	-0-					-0-
03	4805 X	2000	-0-	-2805	-0-	323	1	1676	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*04	4770 X	1741	-0-	-3029	-0-	287	1	1454	3	Y	-0-					-0-
05	5053 X	1877	-0-	-3176	-0-	265	1	1612	3	Y	-0-					-0-
*06	4890 X	1567	-0-	-3323	-0-	221	1	1345	3	Y	1					1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210

01	10633 X	9963	-0-	-670	-0-	530	1	9433	2	N	-0-					-0-
02	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	480	1	8691	2	N	-0-					-0-
03	10354 X	9422	-0-	-932	-0-	528	1	8894	3	N	-0-					-0-
*04	9870 X	9045	-0-	-825	-0-	490	1	8526	3	N	26	12	1			14
						29	9									
*05	10106 X	9038	-0-	-1068	-0-	472	1	8564	3	N	2	12	1			4
						2	9									
*06	15416 X	15416	-0-	-0-	-0-	633	1	14780	3	N	3	3	1			4
						3	9									

WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093

01	2573 N	2551	-0-	-22	-0-	136	1	2415	2	N	-0-					-0-
02	2407 N	2373	-0-	-34	-0-	124	1	2249	2	N	-0-					-0-
03	2511 N	2471	-0-	-40	-0-	139	1	2332	3	N	-0-					-0-
*04	2460 N	2399	-0-	-61	-0-	130	1	2261	3	N	7	3	1			4
						8	9									
*05	2542 N	2425	-0-	-117	-0-	127	1	2298	3	N	-0-	3	1			1
*06	3000 N	4164	-0-	1164	1164	171	1	3992	3	N	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290

01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
03	775 N	500	-0-	-275	-0-	81	1	419	3	Y	-0-					-0-
*04	1260 N	253	-0-	-1007	-0-	42	1	211	3	Y	-0-					-0-
05	1426 N	473	-0-	-953	-0-	67	1	406	3	Y	-0-					-0-
06	480 N	312	-0-	-168	-0-	44	1	268	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950

01	2170 X	2087	-0-	-83	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
02	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
03	2170 X	822	-0-	-1348	-0-	133	1	689	3	Y	-0-					-0-
*04	2100 X	773	-0-	-1327	-0-	127	1	646	3	Y	-0-					-0-
05	2077 X	808	-0-	-1269	-0-	114	1	694	3	Y	-0-					-0-
06	2010 X	745	-0-	-1265	-0-	105	1	640	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	N	-0-					-0-
02	290	N	273	-0-	-17	-0-	14	1	259	2	N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	15	1	256	3	N	-0-					-0-
*04	270	N	260	-0-	-10	-0-	14	1	246	3	N	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	14	1	248	3	N	-0-					-0-
*06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	18	1	423	3	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
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	96	1	499	3	Y	-0-					-0-
*04	1440	N	247	-0-	-1193	-0-	41	1	206	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	269	-0-	-1343	-0-	38	1	231	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	135	-0-	-435	-0-	19	1	116	3	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
01	775	N	715	-0-	-60	-0-	38	1	677	2	N	-0-					-0-
02	696	N	689	-0-	-7	-0-	36	1	653	2	N	-0-					-0-
03	775	N	662	-0-	-113	-0-	37	1	625	3	N	-0-					-0-
*04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	40	1	690	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	38	1	685	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	50	1	1164	3	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
01	806	N	750	-0-	-56	-0-	40	1	710	2	N	-0-					28
02	725	N	701	-0-	-24	-0-	37	1	664	2	N	-0-					28
03	775	N	744	-0-	-31	-0-	41	1	684	3	N	17					45
							19	9									
*04	720	N	699	-0-	-21	-0-	38	1	659	3	N	2	1	1			46
							2	9									
05	744	N	705	-0-	-39	-0-	37	1	668	3	N	-0-	1	1			45
*06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	50	1	1165	3	N	-0-					45

WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	493	-0-	-3	-0-	26	1	467	2	N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	2	N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	29	1	485	3	N	-0-					-0-
*04	480	N	479	-0-	-1	-0-	26	1	451	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	558	N	500	-0-	-58	-0-	26	1	474	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	36	1	836	3	N	-0-					-0-

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
01	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	1424	-0-	-2110	-0-	180	1	1244	3	Y	-0-					-0-
*04	3420	X	1345	-0-	-2075	-0-	168	1	1177	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	1385	-0-	-2304	-0-	206	1	1179	3	Y	-0-					-0-
*06	3570	X	1326	-0-	-2244	-0-	207	1	1118	3	Y	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254 X	6440	-0-	-814	-0-	6440	2			Y	-0-					-0-
02	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			Y	-0-					-0-
03	7502 X	2784	-0-	-4718	-0-	742	1	2041	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*04	7260 X	2992	-0-	-4268	-0-	703	1	2289	3	Y	-0-					-0-
05	6541 X	3005	-0-	-3536	-0-	711	1	2294	3	Y	-0-					-0-
*06	6240 X	2836	-0-	-3404	-0-	722	1	2112	3	Y	2	1	0			1
						2	9									

ALLISON WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350

01	900 N	2344	-0-	1444	1444	2344	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	2210	-0-	2210	3654	2210	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	951	-0-	951	4605	154	1	797	3	Y	-0-					-0-
*04	T. A.	807	-0-	807	5412	133	1	674	3	Y	-0-					-0-
05	6349 X	937	-0-	-5412	-0-	132	1	805	3	Y	-0-					-0-
*06	930 N	770	-0-	-160	-0-	108	1	661	3	Y	1					1
						1	9									

LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414

01	186 N	166	-0-	-20	-0-	9	1	157	2	N	-0-					-0-
02	174 N	164	-0-	-10	-0-	9	1	155	2	N	-0-					-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-
*04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
05	186 N	157	-0-	-29	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
*06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

01	155 N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
02	145 N	131	-0-	-14	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
*04	150 N	124	-0-	-26	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
*06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	62	1	1100	2	N	-0-					33
02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	58	1	1051	2	N	-0-					33
03	1178 N	1143	-0-	-35	-0-	63	1	1063	3	N	15					48
						17	9									
*04	1110 N	1092	-0-	-18	-0-	59	1	1027	3	N	5	1	1			52
						6	9									
05	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	58	1	1045	3	N	-0-	2	1			50
*06	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	77	1	1792	3	N	2					52
						2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-					62
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	N	-0-					62
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	-0-	62	7			-0-
*04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	9	1	162	3	N	-0-					-0-
*06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916

01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	N	-0-					-0-
02	261	N	251	-0-	-10	-0-	13	1	238	2	N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	N	-0-					-0-
*04	270	N	250	-0-	-20	-0-	14	1	236	3	N	-0-					-0-
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	13	1	238	3	N	-0-					-0-
*06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	18	1	428	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	50	1	886	2	N	-0-					30
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	54	1	978	2	N	-0-					30
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	62	1	1037	3	N	-0-	30	7			-0-
*04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	55	1	959	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1116	N	944	-0-	-172	-0-	49	1	895	3	N	-0-	2	1			-0-
*06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	60	1	1394	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	41	1	213	3	Y	-0-					-0-
*04	150	N	81	-0-	-69	-0-	13	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	17	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	11	1	67	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954

01	868	N	858	-0-	-10	-0-	46	1	812	2	N	-0-					-0-
02	812	N	797	-0-	-15	-0-	42	1	755	2	N	-0-					-0-
03	868	N	840	-0-	-28	-0-	46	1	783	3	N	10					10
							11	9									
*04	840	N	801	-0-	-39	-0-	43	1	756	3	N	2	1	1			11
							2	9									
05	837	N	806	-0-	-31	-0-	42	1	764	3	N	-0-	1	1			10
*06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	57	1	1324	3	N	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

01	1922	X	1783	-0-	-139	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
02	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
03	1922	X	703	-0-	-1219	-0-	89	1	614	3	Y	-0-					-0-
*04	1830	X	671	-0-	-1159	-0-	84	1	587	3	Y	-0-					-0-
05	1829	X	693	-0-	-1136	-0-	103	1	590	3	Y	-0-					-0-
06	1740	X	663	-0-	-1077	-0-	104	1	559	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263 N	2252	-0-	-11	-0-	120	1	2132	2	N	-0-					-0-
02	2146 N	2000	-0-	-146	-0-	105	1	1895	2	N	-0-					-0-
03	2232 N	2129	-0-	-103	-0-	119	1	2010	3	N	-0-					-0-
*04	2190 N	2099	-0-	-91	-0-	114	1	1978	3	N	6	3	1			3
						7	9									
*05	2139 N	2083	-0-	-56	-0-	109	1	1973	3	N	1	3	1			1
						1	9									
*06	3000 N	3630	-0-	630	630	149	1	3480	3	N	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176

01	1364 N	1208	-0-	-156	-0-	64	1	1144	2	N	-0-					-0-
02	1189 N	1133	-0-	-56	-0-	59	1	1074	2	N	-0-					-0-
03	1209 N	891	-0-	-318	-0-	50	1	841	3	N	-0-					-0-
*04	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	97	1	1689	3	N	5	2	1			3
						6	9									
*05	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	122	1	2213	3	N	-0-	2	1			1
*06	3000 N	3896	-0-	896	896	160	1	3735	3	N	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002

01	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	50	1	1956	2	Y	3					133
						3	9									
02	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	47	1	1861	2	Y	-0-					133
03	2015 N	1308	-0-	-707	-0-	104	1	1198	3	Y	5					138
						6	9									
*04	1950 N	1293	-0-	-657	-0-	98	1	1192	3	Y	3	28	1			113
						3	9									
05	2015 N	1368	-0-	-647	-0-	113	1	1252	3	Y	3	106	1			10
						3	9									
*06	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	131	1	1885	3	Y	1					11
						1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

01	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	4554	-0-	4554	4554	4554	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	1832	-0-	1832	6386	296	1	1535	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*04	T. A.	1323	-0-	1323	7709	218	1	1105	3	Y	-0-					-0-
05	9401 X	1692	-0-	-7709	-0-	239	1	1453	3	Y	-0-					-0-
*06	4110 X	1206	-0-	-2904	-0-	170	1	1035	3	Y	1					1
						1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	N	13					233
							14	9									
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	N	20					253
							22	9									
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	14	1	233	3	N	242	165	1	253	7	77
							266	9									
*04	270	N	249	-0-	-21	-0-	13	1	222	3	N	13					90
							14	9									
*05	279	N	260	-0-	-19	-0-	13	1	234	3	N	12					102
							13	9									
06	510	N	435	-0-	-75	-0-	17	1	407	3	N	10					112
							11	9									

WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

01	4061	X	3681	-0-	-380	-0-	3667	2	14	9	Y	13					60
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3546	2	34	9	Y	31					91
03	3937	X	1566	-0-	-2371	-0-	194	1	1342	3	Y	27					118
							30	9									
*04	3810	X	1516	-0-	-2294	-0-	187	1	1312	3	Y	15					133
							17	9									
*05	3813	X	1554	-0-	-2259	-0-	227	1	1297	3	Y	27					160
							30	9									
*06	3690	X	1281	-0-	-2409	-0-	197	1	1061	3	Y	21	157	1			24
							23	9									

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

01	651	N	600	-0-	-51	-0-	32	1	568	2	N	-0-					70
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	37	1	664	2	N	2					72
							2	9									
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	36	1	603	3	N	5	1	1			76
							6	9									
*04	570	N	559	-0-	-11	-0-	30	1	526	3	N	3	2	1			77
							3	9									
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	43	1	785	3	N	-0-	1	1			76
*06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	59	1	1382	3	N	-0-					76

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

01	558	N	513	-0-	-45	-0-	27	1	486	2	N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	29	1	528	2	N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	32	1	534	3	N	8					8
							9	9									
*04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	38	1	669	3	N	2	1	1			9
							2	9									
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	34	1	608	3	N	1	1	1			9
							1	9									
*06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	39	1	908	3	N	-0-					9

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	112	1	1983	2	Y	2					95
							2	9									
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	102	1	1848	2	Y	7					102
							8	9									
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	112	1	1878	3	Y	12	2	0			112
							13	9									
*04	2040	N	1922	-0-	-118	-0-	104	1	1809	3	Y	8	2	1			118
							9	9									
*05	2108	N	1914	-0-	-194	-0-	100	1	1811	3	Y	3	2	1			119
							3	9									
*06	3000	N	3175	-0-	175	175	130	1	3041	3	Y	4	1	1			122
							4	9									

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194

01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
03	899	N	356	-0-	-543	-0-	45	1	311	3	N	-0-					-0-
*04	870	N	339	-0-	-531	-0-	42	1	297	3	N	-0-					-0-
05	899	N	345	-0-	-554	-0-	51	1	294	3	N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	50	1	270	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992

01	4650	X	4606	-0-	-44	-0-	245	1	4361	2	N	-0-					-0-
02	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	222	1	4022	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4505	-0-	-145	-0-	253	1	4252	3	N	-0-					-0-
*04	4470	X	4404	-0-	-66	-0-	239	1	4152	3	N	12	5	1			7
							13	9									
05	4619	X	4477	-0-	-142	-0-	234	1	4243	3	N	-0-	5	1			2
*06	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	311	1	7269	3	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170

01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	58	1	1038	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	977	-0-	-67	-0-	51	1	926	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	60	1	1009	3	N	-0-					-0-
*04	1050	N	902	-0-	-148	-0-	49	1	851	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1054	N	956	-0-	-98	-0-	50	1	906	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	67	1	1567	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

01	279	N	242	-0-	-37	-0-	13	1	229	2	N	-0-					-0-
02	232	N	222	-0-	-10	-0-	12	1	210	2	N	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	13	1	217	3	N	-0-					-0-
*04	240	N	225	-0-	-15	-0-	12	1	213	3	N	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	12	1	212	3	N	-0-					-0-
*06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	344	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2448	-0-	-63	-0-	130	1	2318	2	N	-0-					-0-
02	2320	N	2240	-0-	-80	-0-	117	1	2123	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	129	1	2165	3	N	-0-					-0-
*04	2370	N	1970	-0-	-400	-0-	107	1	1855	3	N	7	6	1			1
							8	9									
*05	2387	N	2062	-0-	-325	-0-	107	1	1949	3	N	5	4	1			2
							6	9									
*06	3000	N	3039	-0-	39	39	125	1	2913	3	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064

01	279	N	266	-0-	-13	-0-	14	1	252	2	N	-0-					-0-
02	261	N	245	-0-	-16	-0-	13	1	232	2	N	-0-					-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	14	1	236	3	N	-0-					-0-
*04	270	N	240	-0-	-30	-0-	13	1	227	3	N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
*06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	413	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578

01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	2	N	-0-					-0-
02	580	N	350	-0-	-230	-0-	18	1	332	2	N	-0-					-0-
03	558	N	349	-0-	-209	-0-	20	1	329	3	N	-0-					-0-
*04	540	N	398	-0-	-142	-0-	22	1	375	3	N	1					1
							1	9									
*05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	28	1	515	3	N	-0-					1
*06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	25	1	587	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100

01	961	N	954	-0-	-7	-0-	51	1	903	2	N	-0-					-0-
02	899	N	884	-0-	-15	-0-	46	1	838	2	N	-0-					-0-
03	961	N	924	-0-	-37	-0-	52	1	872	3	N	-0-					-0-
*04	930	N	897	-0-	-33	-0-	49	1	846	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	930	N	877	-0-	-53	-0-	46	1	831	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	62	1	1436	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764

01	2976	X	2828	-0-	-148	-0-	151	1	2677	2	N	-0-					-0-
02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	137	1	2484	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2724	-0-	-221	-0-	153	1	2571	3	N	-0-					-0-
*04	2760	X	2635	-0-	-125	-0-	143	1	2484	3	N	7	3	1			4
							8	9									
05	2852	X	2646	-0-	-206	-0-	138	1	2508	3	N	-0-	3	1			1
*06	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	185	1	4322	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527 N	513	-0-	-14	-0-	27	1	486	2	N	-0-					-0-
02	493 N	484	-0-	-9	-0-	25	1	459	2	N	-0-					-0-
03	527 N	498	-0-	-29	-0-	28	1	470	3	N	-0-					-0-
*04	510 N	491	-0-	-19	-0-	27	1	462	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	527 N	486	-0-	-41	-0-	25	1	461	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	32	1	755	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976 X	2905	-0-	-71	-0-	155	1	2750	2	N	-0-					-0-
02	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	141	1	2553	2	N	-0-					-0-
03	2914 N	2781	-0-	-133	-0-	156	1	2625	3	N	-0-					-0-
*04	2820 N	2684	-0-	-136	-0-	145	1	2531	3	N	7	3	1			4
						8	9									
*05	2883 N	2679	-0-	-204	-0-	140	1	2539	3	N	-0-	3	1			1
*06	3000 N	4530	-0-	1530	1530	186	1	4343	3	N	1	1	1			1
						1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418 N	2383	-0-	-35	-0-	127	1	2256	2	N	-0-					-0-
02	2320 N	2310	-0-	-10	-0-	121	1	2189	2	N	-0-					-0-
03	2449 N	2357	-0-	-92	-0-	132	1	2225	3	N	-0-					-0-
*04	2310 N	1756	-0-	-554	-0-	94	1	1640	3	N	20	14	1			6
						22	9									
*05	2480 N	2375	-0-	-105	-0-	123	1	2241	3	N	10	9	1			7
						11	9									
*06	3000 N	7236	-0-	4236	4236	297	1	6939	3	N	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	77	1	1372	2	N	-0-					-0-
02	1421 N	1342	-0-	-79	-0-	70	1	1272	2	N	-0-					-0-
03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	78	1	1311	3	N	38					38
						42	9									
*04	1410 N	1324	-0-	-86	-0-	72	1	1244	3	N	7	2	1			43
						8	9									
*05	1426 N	1387	-0-	-39	-0-	72	1	1314	3	N	1	2	1			42
						1	9									
*06	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	98	1	2277	3	N	11					53
						12	9									

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682 N	668	-0-	-14	-0-	36	1	632	2	N	-0-					-0-
02	638 N	622	-0-	-16	-0-	33	1	589	2	N	-0-					-0-
03	682 N	640	-0-	-42	-0-	36	1	604	3	N	-0-					-0-
*04	660 N	636	-0-	-24	-0-	34	1	600	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	651 N	637	-0-	-14	-0-	33	1	604	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	45	1	1050	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
03	806 N	315	-0-	-491	-0-	40	1	275	3	Y	-0-					-0-
*04	780 N	302	-0-	-478	-0-	38	1	264	3	Y	-0-					-0-
05	806 N	316	-0-	-490	-0-	47	1	269	3	Y	-0-					-0-
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	45	1	240	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	38	1	676	2	N	-0-					-0-
02	667	N	650	-0-	-17	-0-	34	1	616	2	N	-0-					-0-
03	713	N	698	-0-	-15	-0-	37	1	628	3	N	30					30
							33	9									
*04	690	N	645	-0-	-45	-0-	35	1	608	3	N	2	1	1			31
							2	9									
05	682	N	630	-0-	-52	-0-	33	1	597	3	N	-0-	1	1			30
*06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	44	1	1036	3	N	-0-					30

LONGFELLOW STATE WELL #: 9014 RRCID -> 240066 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 7842 - 8399

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

01	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			Y	-0-					-0-
02	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			Y	-0-					-0-
03	4960	X	2906	-0-	-2054	-0-	367	1	2538	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	4800	X	2824	-0-	-1976	-0-	352	1	2472	3	Y	-0-					-0-
05	4960	X	2896	-0-	-2064	-0-	431	1	2465	3	Y	-0-					-0-
*06	4800	X	2722	-0-	-2078	-0-	426	1	2294	3	Y	2	1	0			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	83	1	1478	2	N	4					96
							4	9									
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	76	1	1367	2	N	3					99
							3	9									
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	82	1	1388	3	N	-0-	77	7			22
*04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	78	1	1358	3	N	4	2	1			24
							4	9									
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	77	1	1392	3	N	-0-	2	1			22
*06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	103	1	2403	3	N	-0-					22

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

01	8215	X	7078	-0-	-1137	-0-	7078	2			Y	-0-					-0-
02	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2			Y	-0-					-0-
03	7781	X	2950	-0-	-4831	-0-	787	1	2162	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	7530	X	2912	-0-	-4618	-0-	684	1	2228	3	Y	-0-					-0-
05	7378	X	2977	-0-	-4401	-0-	704	1	2273	3	Y	-0-					-0-
*06	6840	X	2885	-0-	-3955	-0-	734	1	2149	3	Y	2	1	0			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	956	-0-	-36	-0-	51	1	905	2	N	-0-					-0-
02	899	N	860	-0-	-39	-0-	45	1	815	2	N	-0-					-0-
03	961	N	915	-0-	-46	-0-	51	1	864	3	N	-0-					-0-
*04	930	N	874	-0-	-56	-0-	47	1	825	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	930	N	873	-0-	-57	-0-	46	1	827	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	61	1	1426	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	84	1	1496	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	1439	-0-	-40	-0-	75	1	1364	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	83	1	1398	3	N	-0-					-0-
*04	1530	N	1432	-0-	-98	-0-	78	1	1350	3	N	4	2	1			2
							4	9									
05	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	76	1	1377	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	102	1	2389	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	6131	-0-	-131	-0-	326	1	5805	2	N	-0-					-0-
02	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	298	1	5405	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5968	-0-	-201	-0-	335	1	5633	3	N	-0-					-0-
*04	5940	X	5730	-0-	-210	-0-	310	1	5400	3	N	18	8	1			10
							20	9									
*05	6138	X	5800	-0-	-338	-0-	303	1	5496	3	N	1	8	1			3
							1	9									
*06	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	406	1	9482	3	N	2	2	1			3
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6902 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3099	-0-	-94	-0-	165	1	2934	2	N	-0-					-0-
02	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	150	1	2725	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2963	-0-	-230	-0-	166	1	2797	3	N	-0-					-0-
*04	3060	X	2876	-0-	-184	-0-	156	1	2710	3	N	9	4	1			5
							10	9									
05	3100	X	2919	-0-	-181	-0-	152	1	2767	3	N	-0-	4	1			1
*06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	206	1	4814	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3798	-0-	-511	-0-	202	1	3596	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	180	1	3264	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3606	-0-	-641	-0-	202	1	3404	3	N	-0-					-0-
*04	4050	X	3413	-0-	-637	-0-	185	1	3216	3	N	11	5	1			6
							12	9									
*05	3844	X	3726	-0-	-118	-0-	194	1	3531	3	N	1	5	1			2
							1	9									
*06	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	247	1	5775	3	N	1	1	1			2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	91	1	1619	2	N	13					185
							14	9									
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	84	1	1521	2	N	8					193
							9	9									
03	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	91	1	1536	3	N	17					210
							19	9									
*04	1680	N	1549	-0-	-131	-0-	84	1	1459	3	N	5	2	1			213
							6	9									
05	1736	N	1567	-0-	-169	-0-	81	1	1480	3	N	5	2	1			216
							6	9									
*06	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	110	1	2577	3	N	5					221
							6	9									

LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848

01	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	64	1	1146	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	1112	-0-	-48	-0-	58	1	1054	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	64	1	1079	3	N	-0-					-0-
*04	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	59	1	1021	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	57	1	1037	3	N	-0-	2	1			-0-
*06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	74	1	1724	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340

01	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			Y	-0-					-0-
02	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			Y	-0-					-0-
03	5549	X	2060	-0-	-3489	-0-	260	1	1799	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	5370	X	1908	-0-	-3462	-0-	238	1	1670	3	Y	-0-					-0-
05	5549	X	2026	-0-	-3523	-0-	302	1	1724	3	Y	-0-					-0-
*06	5250	X	1992	-0-	-3258	-0-	311	1	1679	3	Y	2	1	0			1
							2	9									

WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055

01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	284	-0-	-708	-0-	36	1	248	3	Y	-0-					-0-
*04	930	N	379	-0-	-551	-0-	47	1	332	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	392	-0-	-600	-0-	58	1	334	3	Y	-0-					-0-
*06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	59	1	316	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350

01	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	363	-0-	-505	-0-	46	1	317	3	Y	-0-					-0-
*04	780	N	313	-0-	-467	-0-	39	1	274	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	296	-0-	-603	-0-	44	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	274	-0-	-86	-0-	43	1	231	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215

01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	10	1	580	2	Y	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	9	1	534	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	330	-0-	-259	-0-	30	1	300	3	Y	-0-					-0-
*04	570	N	317	-0-	-253	-0-	28	1	289	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	312	-0-	-277	-0-	32	1	280	3	Y	-0-					-0-
*06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	33	1	337	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
03	620 N	541	-0-	-79	-0-	68	1	473	3	Y	-0-					-0-
*04	600 N	515	-0-	-85	-0-	64	1	451	3	Y	-0-					-0-
05	620 N	519	-0-	-101	-0-	77	1	442	3	Y	-0-					-0-
06	510 N	471	-0-	-39	-0-	74	1	397	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934

01	4681 X	4537	-0-	-144	-0-	242	1	4295	2	N	-0-					-0-
02	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	219	1	3962	2	N	-0-					-0-
03	4712 X	4267	-0-	-445	-0-	239	1	4028	3	N	-0-					-0-
*04	4470 X	4140	-0-	-330	-0-	224	1	3903	3	N	12	5	1			7
						13	9									
05	4526 X	4189	-0-	-337	-0-	219	1	3970	3	N	-0-	5	1			2
*06	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	306	1	7133	3	N	1	1	1			2
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824

01	2852 X	2733	-0-	-119	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
02	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
03	2821 X	1080	-0-	-1741	-0-	136	1	938	3	Y	5					5
						6	9									
*04	2730 X	1032	-0-	-1698	-0-	129	1	903	3	Y	-0-					5
05	2759 X	1073	-0-	-1686	-0-	160	1	913	3	Y	-0-					5
*06	2640 X	1024	-0-	-1616	-0-	160	1	863	3	Y	1					6
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940

01	713 N	673	-0-	-40	-0-	36	1	637	2	N	-0-					-0-
02	667 N	612	-0-	-55	-0-	32	1	580	2	N	-0-					-0-
03	682 N	628	-0-	-54	-0-	35	1	593	3	N	-0-					-0-
*04	660 N	608	-0-	-52	-0-	33	1	572	3	N	3	3	1			-0-
						3	9									
*05	651 N	610	-0-	-41	-0-	32	1	575	3	N	3	2	1			1
						3	9									
*06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	43	1	1000	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

01	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
02	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
03	2077 X	809	-0-	-1268	-0-	102	1	707	3	Y	-0-					-0-
*04	2010 X	763	-0-	-1247	-0-	95	1	668	3	Y	-0-					-0-
05	2046 X	786	-0-	-1260	-0-	117	1	669	3	Y	-0-					-0-
06	1980 X	756	-0-	-1224	-0-	118	1	638	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
03	1178 N	446	-0-	-732	-0-	56	1	390	3	Y	-0-					-0-
*04	1140 N	428	-0-	-712	-0-	53	1	375	3	Y	-0-					-0-
05	1147 N	441	-0-	-706	-0-	66	1	375	3	Y	-0-					-0-
06	420 N	416	-0-	-4	-0-	65	1	351	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3000	N	4105	-0-	1105	1105	676	1	3429	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	7183	-0-	4083	5188	1014	1	6169	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	6058	-0-	3058	8246	853	1	5202	3	Y	3	1	0			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241345 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 1624 - 2904

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122

01	713	N	673	-0-	-40	-0-	36	1	637	2	N	-0-					-0-
02	638	N	586	-0-	-52	-0-	31	1	555	2	N	-0-					-0-
03	682	N	600	-0-	-82	-0-	34	1	566	3	N	-0-					-0-
*04	660	N	597	-0-	-63	-0-	32	1	563	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	31	1	570	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	42	1	979	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964

01	3193	X	2981	-0-	-212	-0-	159	1	2822	2	N	-0-					-0-
02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	144	1	2602	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2862	-0-	-269	-0-	161	1	2701	3	N	-0-					-0-
*04	3000	X	2739	-0-	-261	-0-	148	1	2583	3	N	7	3	1			4
							8	9									
05	3038	X	2747	-0-	-291	-0-	143	1	2604	3	N	-0-	3	1			1
*06	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	192	1	4477	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

01	465	N	458	-0-	-7	-0-	24	1	434	2	N	-0-					-0-
02	435	N	405	-0-	-30	-0-	21	1	384	2	N	-0-					-0-
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	25	1	424	3	N	-0-					-0-
*04	450	N	438	-0-	-12	-0-	24	1	412	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	413	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	30	1	708	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	496	-0-	-124	-0-	26	1	470	2	N	-0-					-0-
02	522	N	427	-0-	-95	-0-	22	1	405	2	N	-0-					-0-
03	465	N	408	-0-	-57	-0-	23	1	385	3	N	-0-					-0-
*04	480	N	364	-0-	-116	-0-	20	1	343	3	N	1					1
							1	9									
*05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	441	3	N	-0-					1
*06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	35	1	817	3	N	-0-					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		69	-0-	69	210	69	2			N	-0-					-0-
02	272	X	62	-0-	-210	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
*04	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	612	-0-	-39	-0-	33	1	579	2	N	-0-					-0-
02	609	N	548	-0-	-61	-0-	29	1	519	2	N	-0-					-0-
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	31	1	525	3	N	-0-					-0-
*04	600	N	491	-0-	-109	-0-	27	1	462	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	589	N	472	-0-	-117	-0-	25	1	447	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	40	1	923	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	107	1	1904	2	N	-0-					-0-
02	1885	N	1864	-0-	-21	-0-	98	1	1766	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1872	-0-	-143	-0-	105	1	1767	3	N	-0-					-0-
*04	1950	N	1709	-0-	-241	-0-	93	1	1610	3	N	5	2	1			3
							6	9									
*05	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	103	1	1879	3	N	-0-	2	1			1
*06	3000	N	3337	-0-	337	337	137	1	3200	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	8746	-0-	-616	-0-	466	1	8280	2	N	-0-					-0-
02	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	419	1	7586	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	8285	-0-	-829	-0-	465	1	7820	3	N	-0-					-0-
*04	8670	X	7900	-0-	-770	-0-	428	1	7447	3	N	23	11	1			12
							25	9									
*05	8897	X	7865	-0-	-1032	-0-	410	1	7453	3	N	2	10	1			4
							2	9									
*06	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	546	1	12740	3	N	2	2	1			4
							2	9									

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
02	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
03	2356	X	938	-0-	-1418	-0-	250	1	688	3	Y	-0-					-0-
*04	2280	X	1021	-0-	-1259	-0-	240	1	781	3	Y	-0-					-0-
05	2170	X	997	-0-	-1173	-0-	236	1	761	3	Y	-0-					-0-
*06	2100	X	915	-0-	-1185	-0-	233	1	682	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
01	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	71	1	1268	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	1239	-0-	-37	-0-	65	1	1174	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	69	1	1159	3	N	-0-					-0-
*04	1290	N	1187	-0-	-103	-0-	64	1	1120	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	62	1	1128	3	N	-0-	2	1			-0-
*06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	85	1	1978	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

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

WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	909	-0-	-21	-0-	48	1	861	2	N	-0-					-0-
02	870	N	845	-0-	-25	-0-	44	1	801	2	N	-0-					-0-
03	930	N	874	-0-	-56	-0-	49	1	825	3	N	-0-					-0-
*04	870	N	842	-0-	-28	-0-	46	1	794	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	899	N	862	-0-	-37	-0-	45	1	817	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	61	1	1423	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	49	1	865	2	N	-0-					-0-
02	841	N	830	-0-	-11	-0-	43	1	787	2	N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	47	1	794	3	N	-0-					-0-
*04	870	N	763	-0-	-107	-0-	41	1	714	3	N	7	6	1			1
							8	9									
*05	899	N	752	-0-	-147	-0-	39	1	709	3	N	4	3	1			2
							4	9									
*06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	53	1	1229	3	N	1					3
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	299	-0-	-476	-0-	38	1	261	3	Y	-0-					-0-
*04	720	N	287	-0-	-433	-0-	36	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	297	-0-	-447	-0-	44	1	253	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	44	1	238	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	2447	-0-	-994	-0-	130	1	2317	2	N	-0-					-0-
02	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	101	1	1833	2	N	-0-					-0-
03	3441 X	2748	-0-	-693	-0-	154	1	2594	3	N	-0-					-0-
*04	3330 X	2422	-0-	-908	-0-	130	1	2271	3	N	19	13	1			6
						21	9									
*05	2945 X	2361	-0-	-584	-0-	123	1	2229	3	N	8	9	1			5
						9	9									
*06	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	155	1	3620	3	N	1	1	1			5
						1	9									

ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543

01	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
03	1674 N	639	-0-	-1035	-0-	81	1	558	3	Y	-0-					-0-
*04	1590 N	631	-0-	-959	-0-	79	1	552	3	Y	-0-					-0-
05	1612 N	627	-0-	-985	-0-	93	1	534	3	Y	-0-					-0-
06	630 N	602	-0-	-28	-0-	94	1	508	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634

01	1953 X	1307	-0-	-646	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	932	-0-	932	932	932	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	285	-0-	285	1217	46	1	239	3	Y	-0-					-0-
*04	T. A.	321	-0-	321	1538	53	1	268	3	Y	-0-					-0-
05	1935 X	397	-0-	-1538	-0-	56	1	341	3	Y	-0-					-0-
06	1140 X	325	-0-	-815	-0-	46	1	279	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526

01	3534 X	3048	-0-	-486	-0-	162	1	2886	2	N	-0-					-0-
02	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	143	1	2583	2	N	-0-					-0-
03	3255 X	2859	-0-	-396	-0-	160	1	2699	3	N	-0-					-0-
*04	3000 X	2817	-0-	-183	-0-	153	1	2655	3	N	8	3	1			5
						9	9									
05	3100 X	2828	-0-	-272	-0-	148	1	2680	3	N	-0-	4	1			1
*06	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	195	1	4548	3	N	1	1	1			1
						1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

01	10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
02	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
03	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	522	1	3612	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
*04	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	494	1	3468	3	N	-0-					-0-
*05	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	581	1	3321	3	N	1					1
						1	9									
*06	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	600	1	3237	3	N	1	1	0			1
						1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418 N	2400	-0-	-18	-0-	128	1	2272	2	N	-0-					-0-
02	2233 N	2225	-0-	-8	-0-	116	1	2109	2	N	-0-					-0-
03	2387 N	2282	-0-	-105	-0-	128	1	2154	3	N	-0-					-0-
*04	2310 N	2199	-0-	-111	-0-	119	1	2072	3	N	7	3	1			4
						8	9									
*05	2387 N	2234	-0-	-153	-0-	117	1	2117	3	N	-0-	3	1			1
*06	3000 N	3815	-0-	815	815	157	1	3657	3	N	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898

01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
03	1674 N	660	-0-	-1014	-0-	83	1	577	3	Y	-0-					-0-
*04	1620 N	634	-0-	-986	-0-	79	1	555	3	Y	-0-					-0-
05	1643 N	657	-0-	-986	-0-	98	1	559	3	Y	-0-					-0-
06	630 N	626	-0-	-4	-0-	98	1	528	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932

01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	55	1	978	2	N	-0-					-0-
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	49	1	890	2	N	-0-					-0-
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	56	1	938	3	N	-0-					-0-
*04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	51	1	894	3	N	3	1	1			2
						3	9									
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	49	1	896	3	N	-0-	2	1			-0-
*06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	59	1	1377	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146

01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	414	2	N	-0-					-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	2	N	-0-					-0-
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	22	1	365	3	N	-0-					-0-
*04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	32	1	555	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	455	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	30	1	705	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340

01	2294 N	2218	-0-	-76	-0-	118	1	2100	2	N	-0-					-0-
02	2117 N	1970	-0-	-147	-0-	103	1	1867	2	N	-0-					-0-
03	2232 N	1992	-0-	-240	-0-	112	1	1880	3	N	-0-					-0-
*04	2160 N	2041	-0-	-119	-0-	111	1	1924	3	N	5	2	1			3
						6	9									
*05	2108 N	1994	-0-	-114	-0-	104	1	1890	3	N	-0-	2	1			1
*06	3000 N	3355	-0-	355	355	138	1	3216	3	N	1	1	1			1
						1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	856	-0-	-105	-0-	46	1	810	2	N	-0-					-0-
02	928	N	696	-0-	-232	-0-	36	1	660	2	N	-0-					-0-
03	868	N	824	-0-	-44	-0-	46	1	778	3	N	-0-					-0-
*04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	46	1	797	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	39	1	711	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	50	1	1175	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	100	1	9724	2	Y	-0-					-0-
02	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	96	1	9150	2	Y	-0-					-0-
03	10292	X	5394	-0-	-4898	-0-	522	1	4871	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	9960	X	5352	-0-	-4608	-0-	505	1	4839	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
05	9889	X	5379	-0-	-4510	-0-	587	1	4792	3	Y	-0-	3	1			1
*06	9570	X	6481	-0-	-3089	-0-	594	1	5885	3	Y	2	1	0			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	40	1	1770	2	N	-0-					-0-
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	36	1	1659	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1161	-0-	-637	-0-	96	1	1065	3	N	-0-					-0-
*04	1740	N	1111	-0-	-629	-0-	90	1	1019	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1798	N	1139	-0-	-659	-0-	101	1	1038	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	115	1	1512	3	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	75	1	1340	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	1304	-0-	-30	-0-	68	1	1236	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	76	1	1278	3	N	-0-					-0-
*04	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	71	1	1244	3	N	4	2	1			2
							4	9									
05	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	69	1	1250	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	92	1	2157	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
01	2232	N	1999	-0-	-233	-0-	106	1	1893	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	1878	-0-	-181	-0-	98	1	1780	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1914	-0-	-163	-0-	107	1	1807	3	N	-0-					-0-
*04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	107	1	1862	3	N	5	2	1			3
							6	9									
*05	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	103	1	1872	3	N	-0-	2	1			1
*06	3000	N	3499	-0-	499	499	144	1	3354	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

01	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
*06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

01	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	99	1	1759	2	N	-0-					-0-
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	91	1	1642	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	95	1	1595	3	N	-0-					-0-
*04	1800	N	1707	-0-	-93	-0-	92	1	1609	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	1860	N	1470	-0-	-390	-0-	77	1	1393	3	N	-0-	2	1			1
*06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	104	1	2424	3	N	-0-					1

LONGFELLOW STATE WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980

01	2263	N	1624	-0-	-639	-0-	86	1	1538	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	1526	-0-	-533	-0-	80	1	1446	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1594	-0-	-390	-0-	89	1	1505	3	N	-0-					-0-
*04	1560	N	1554	-0-	-6	-0-	84	1	1464	3	N	5	2	1			3
							6	9									
*05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	92	1	1677	3	N	-0-	2	1			1
*06	3000	N	3487	-0-	487	487	143	1	3344	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966

01	1023	N	969	-0-	-54	-0-	52	1	917	2	N	-0-					-0-
02	899	N	891	-0-	-8	-0-	47	1	844	2	N	-0-					-0-
03	961	N	891	-0-	-70	-0-	50	1	841	3	N	-0-					-0-
*04	930	N	887	-0-	-43	-0-	48	1	837	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	961	N	818	-0-	-143	-0-	43	1	775	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	61	1	1419	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	69	1	1228	2	N	-0-					-0-
02	1247	N	1203	-0-	-44	-0-	63	1	1140	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	70	1	1184	3	N	-0-					-0-
*04	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	66	1	1148	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	64	1	1159	3	N	16	1	1			17
							18	9									
*06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	87	1	2019	3	N	-0-					17

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950

01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	394	-0-	-629	-0-	50	1	344	3	Y	-0-					-0-
*04	990	N	372	-0-	-618	-0-	46	1	326	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	377	-0-	-646	-0-	56	1	321	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	341	-0-	-49	-0-	53	1	288	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244

01	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			Y	-0-					-0-
02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	1619	-0-	-2256	-0-	262	1	1357	3	Y	-0-					-0-
*04	3810	X	1298	-0-	-2512	-0-	214	1	1084	3	Y	-0-					-0-
05	4061	X	1477	-0-	-2584	-0-	208	1	1269	3	Y	-0-					-0-
*06	3930	X	1131	-0-	-2799	-0-	159	1	971	3	Y	1					1
							1	9									

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060

01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	N	-0-					-0-
02	290	N	284	-0-	-6	-0-	15	1	269	2	N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	17	1	279	3	N	-0-					-0-
*04	300	N	287	-0-	-13	-0-	16	1	271	3	N	-0-					-0-
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	14	1	253	3	N	-0-					-0-
*06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	17	1	405	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

01	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	111	1	1970	2	N	-0-					-0-
02	1972	N	1920	-0-	-52	-0-	100	1	1820	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1960	-0-	-148	-0-	110	1	1850	3	N	-0-					-0-
*04	2010	N	1902	-0-	-108	-0-	103	1	1793	3	N	5	2	1			3
							6	9									
*05	2046	N	1848	-0-	-198	-0-	96	1	1752	3	N	-0-	2	1			1
*06	3000	N	3176	-0-	176	176	130	1	3045	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	5004	-0-	-204	-0-	5004	2			Y	-0-					-0-
02	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	2099	-0-	-3109	-0-	339	1	1759	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	5040	X	1923	-0-	-3117	-0-	317	1	1606	3	Y	-0-					-0-
05	5208	X	2054	-0-	-3154	-0-	290	1	1764	3	Y	-0-					-0-
*06	5010	X	1734	-0-	-3276	-0-	244	1	1488	3	Y	2	1	0			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	37	1	651	2	N	24					87
							26	9									
02	667	N	658	-0-	-9	-0-	34	1	610	2	N	13					100
							14	9									
03	713	N	691	-0-	-22	-0-	38	1	631	3	N	20					120
							22	9									
*04	690	N	656	-0-	-34	-0-	35	1	604	3	N	15	1	1			134
							17	9									
05	713	N	679	-0-	-34	-0-	34	1	619	3	N	24	1	1			157
							26	9									
*06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	46	1	1069	3	N	22					179
							24	9									

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
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
*04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
*06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	207	1	3679	2	N	7					162
							8	9									
02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	199	1	3606	2	N	6					168
							7	9									
03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	213	1	3584	3	N	3	166	0			5
							3	9									
*04	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	206	1	3590	3	N	16	5	1			16
							18	9									
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	190	1	3447	3	N	9	5	1			20
							10	9									
*06	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	273	1	6361	3	N	3	1	1			22
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	2	N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	N	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	13	1	215	3	N	-0-					-0-
*04	240	N	238	-0-	-2	-0-	13	1	225	3	N	-0-					-0-
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	11	1	194	3	N	-0-					-0-
*06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	15	1	351	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217 N	186	-0-	-31	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-
02	203 N	169	-0-	-34	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
*04	180 N	166	-0-	-14	-0-	9	1	157	3	N	-0-					-0-
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
*06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552

01	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	79	1	3409	2	Y	-0-					-0-
02	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	72	1	3108	2	Y	-0-					-0-
03	3596 X	2193	-0-	-1403	-0-	203	1	1990	3	Y	-0-					-0-
*04	3480 X	2111	-0-	-1369	-0-	194	1	1913	3	Y	4	2	1			2
						4	9									
05	3565 X	2100	-0-	-1465	-0-	171	1	1928	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
06	3390 X	3036	-0-	-354	-0-	187	1	2849	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

01	465 N	393	-0-	-72	-0-	21	1	372	2	N	-0-					-0-
02	435 N	316	-0-	-119	-0-	17	1	299	2	N	-0-					-0-
03	465 N	336	-0-	-129	-0-	19	1	317	3	N	-0-					-0-
*04	390 N	256	-0-	-134	-0-	14	1	242	3	N	-0-					-0-
05	341 N	160	-0-	-181	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
06	330 N	115	-0-	-215	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664

01	1674 N	1624	-0-	-50	-0-	86	1	1538	2	N	-0-					-0-
02	1566 N	1401	-0-	-165	-0-	73	1	1328	2	N	-0-					-0-
03	1612 N	1501	-0-	-111	-0-	84	1	1417	3	N	-0-					-0-
*04	1560 N	1455	-0-	-105	-0-	79	1	1372	3	N	4	2	1			2
						4	9									
05	1488 N	1442	-0-	-46	-0-	75	1	1366	3	N	1	2	1			1
						1	9									
*06	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	100	1	2339	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366

01	899 N	578	-0-	-321	-0-	31	1	547	2	N	-0-					-0-
02	551 N	533	-0-	-18	-0-	28	1	505	2	N	-0-					-0-
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	33	1	564	3	N	-0-					-0-
*04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	37	1	638	3	N	3	2	1			1
						3	9									
*05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	31	1	571	3	N	1	2	1			-0-
						1	9									
*06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	43	1	1013	3	N	1					1
						1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2662	-0-	-66	-0-	140	1	2498	2	N	22					183
							24	9									
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	126	1	2288	2	N	20					203
							22	9									
03	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	139	1	2339	3	N	207	203	7			207
							228	9									
*04	2580	N	2375	-0-	-205	-0-	129	1	2237	3	N	8	3	1			212
							9	9									
*05	2604	N	2364	-0-	-240	-0-	123	1	2241	3	N	-0-	3	1			209
*06	3000	N	4065	-0-	1065	1065	166	1	3884	3	N	14	172	1			51
							15	9									

ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715

01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	303	-0-	-131	-0-	81	1	222	3	Y	-0-					-0-
*04	660	N	154	-0-	-506	-0-	36	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	173	-0-	-602	-0-	41	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	82	-0-	-218	-0-	21	1	61	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556

01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
*04	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552

01	4061	X	3738	-0-	-323	-0-	199	1	3539	2	N	-0-					-0-
02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	179	1	3243	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3632	-0-	-367	-0-	204	1	3428	3	N	-0-					-0-
*04	3630	X	2345	-0-	-1285	-0-	127	1	2209	3	N	8	4	1			4
							9	9									
*05	3751	X	3490	-0-	-261	-0-	182	1	3306	3	N	2	3	1			3
							2	9									
*06	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	184	1	4302	3	N	1	1	1			3
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448

01	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	76	1	1347	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	1293	-0-	-70	-0-	68	1	1225	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	74	1	1248	3	N	-0-					-0-
*04	1380	N	1254	-0-	-126	-0-	68	1	1183	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1395	N	1238	-0-	-157	-0-	65	1	1172	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	86	1	2013	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12420 X	12420	-0-	-0-	-0-	12420	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	11721	-0-	11721	11721	11721	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	5099	-0-	5099	16820	824	1	4274	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*04	T. A.	4525	-0-	4525	21345	745	1	3780	3	Y	-0-					-0-
*05	26186 X	4841	-0-	-21345	-0-	683	1	4157	3	Y	1					1
						1	9									
*06	11820 X	4119	-0-	-7701	-0-	580	1	3537	3	Y	2	1	0			2
						2	9									

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
03	589 N	211	-0-	-378	-0-	27	1	184	3	Y	-0-					-0-
*04	540 N	201	-0-	-339	-0-	25	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	527 N	210	-0-	-317	-0-	31	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	31	1	170	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

01	713 N	308	-0-	-405	-0-	16	1	292	2	Y	-0-					-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	Y	-0-					-0-
03	620 N	440	-0-	-180	-0-	25	1	415	3	Y	-0-					-0-
*04	300 N	170	-0-	-130	-0-	9	1	161	3	Y	-0-					-0-
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	494	3	Y	-0-					-0-
06	420 N	51	-0-	-369	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

01	6231 X	5371	-0-	-860	-0-	5371	2			Y	-0-					-0-
02	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			Y	-0-					-0-
03	6045 X	2333	-0-	-3712	-0-	622	1	1710	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*04	5850 X	2496	-0-	-3354	-0-	586	1	1910	3	Y	-0-					-0-
05	5518 X	2519	-0-	-2999	-0-	596	1	1923	3	Y	-0-					-0-
*06	5280 X	2342	-0-	-2938	-0-	596	1	1744	3	Y	2	1	0			1
						2	9									

ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750

01	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	118	1	2097	2	N	-0-					-0-
02	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	111	1	2006	2	N	-0-					-0-
03	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	123	1	2063	3	N	-0-					-0-
*04	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	114	1	1988	3	N	6	3	1			3
						7	9									
*05	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	112	1	2039	3	N	1	3	1			1
						1	9									
*06	3000 N	3711	-0-	711	711	152	1	3558	3	N	1	1	1			1
						1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3948	-0-	-175	-0-	210	1	3738	2	N	-0-					-0-
02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	187	1	3386	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3636	-0-	-487	-0-	204	1	3432	3	N	-0-					-0-
*04	3900	X	3543	-0-	-357	-0-	192	1	3340	3	N	10	4	1			6
							11	9									
05	3968	X	3596	-0-	-372	-0-	188	1	3408	3	N	-0-	5	1			1
*06	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	248	1	5777	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385

01	806	N	768	-0-	-38	-0-	41	1	727	2	N	-0-					-0-
02	725	N	704	-0-	-21	-0-	37	1	667	2	N	-0-					-0-
03	775	N	754	-0-	-21	-0-	42	1	712	3	N	-0-					-0-
*04	750	N	738	-0-	-12	-0-	40	1	696	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	40	1	720	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	55	1	1282	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160

01	3348	X	2992	-0-	-356	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
02	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	1124	-0-	-2162	-0-	142	1	982	3	Y	-0-					-0-
*04	3180	X	1058	-0-	-2122	-0-	132	1	926	3	Y	-0-					-0-
05	3069	X	1086	-0-	-1983	-0-	162	1	924	3	Y	-0-					-0-
*06	2910	X	1002	-0-	-1908	-0-	157	1	844	3	Y	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536

01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	N	-0-					-0-
02	290	N	279	-0-	-11	-0-	15	1	264	2	N	-0-					-0-
03	341	N	298	-0-	-43	-0-	17	1	281	3	N	-0-					-0-
*04	330	N	320	-0-	-10	-0-	17	1	302	3	N	1					1
							1	9									
*05	310	N	280	-0-	-30	-0-	15	1	265	3	N	-0-					1
*06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	3	N	-0-					1

LONGFELLOW STATE WELL #: 9016 RRCID -> 245701 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13456 PERF. 2638 - 2872

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604 N	2523	-0-	-81	-0-	134	1	2389	2	N	-0-					-0-
02	2407 N	2358	-0-	-49	-0-	123	1	2235	2	N	-0-					-0-
03	2542 N	2425	-0-	-117	-0-	136	1	2289	3	N	-0-					-0-
*04	2430 N	2348	-0-	-82	-0-	127	1	2213	3	N	7	3	1			4
						8	9									
*05	2511 N	2356	-0-	-155	-0-	123	1	2233	3	N	-0-	3	1			1
*06	3000 N	3996	-0-	996	996	164	1	3831	3	N	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

01	2418 N	2337	-0-	-81	-0-	124	1	2213	2	N	-0-					-0-
02	2233 N	2123	-0-	-110	-0-	111	1	2012	2	N	-0-					-0-
03	2325 N	2183	-0-	-142	-0-	122	1	2061	3	N	-0-					-0-
*04	2250 N	2113	-0-	-137	-0-	114	1	1992	3	N	6	3	1			3
						7	9									
*05	2263 N	2100	-0-	-163	-0-	110	1	1989	3	N	1	3	1			1
						1	9									
*06	3000 N	3554	-0-	554	554	146	1	3407	3	N	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984

01	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	68	1	1210	2	N	-0-					-0-
02	1218 N	1173	-0-	-45	-0-	61	1	1112	2	N	-0-					-0-
03	1271 N	1201	-0-	-70	-0-	67	1	1134	3	N	-0-					-0-
*04	1230 N	1157	-0-	-73	-0-	63	1	1091	3	N	3	1	1			2
						3	9									
05	1240 N	1165	-0-	-75	-0-	61	1	1104	3	N	-0-	2	1			-0-
*06	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	81	1	1888	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	145 N	118	-0-	-27	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	124 N	50	-0-	-74	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
*04	150 N	48	-0-	-102	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
05	124 N	44	-0-	-80	-0-	7	1	37	3	N	-0-					-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	7	1	35	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431

01	1953 N	1883	-0-	-70	-0-	100	1	1783	2	N	-0-					-0-
02	1798 N	1735	-0-	-63	-0-	91	1	1644	2	N	-0-					-0-
03	1891 N	1782	-0-	-109	-0-	100	1	1682	3	N	-0-					-0-
*04	1830 N	1728	-0-	-102	-0-	94	1	1628	3	N	5	2	1			3
						6	9									
*05	1860 N	1745	-0-	-115	-0-	91	1	1654	3	N	-0-	2	1			1
*06	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	117	1	2736	3	N	1	1	1			1
						1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	425	2	N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	24	1	408	3	N	-0-					-0-
*04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	440	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	465	N	419	-0-	-46	-0-	22	1	397	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	34	1	784	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1050	N	242	-0-	-808	-0-	40	1	202	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	332	-0-	-753	-0-	47	1	285	3	Y	-0-					-0-
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	31	1	187	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	2	N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	N	-0-					-0-
03	496	N	257	-0-	-239	-0-	14	1	232	3	N	10					10
							11	9									
*04	330	N	221	-0-	-109	-0-	12	1	209	3	N	-0-					10
05	310	N	230	-0-	-80	-0-	12	1	218	3	N	-0-					10
*06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	3	N	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	897	-0-	-33	-0-	48	1	849	2	N	-0-					-0-
02	841	N	833	-0-	-8	-0-	44	1	789	2	N	-0-					-0-
03	899	N	855	-0-	-44	-0-	48	1	807	3	N	-0-					-0-
*04	870	N	818	-0-	-52	-0-	44	1	772	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	899	N	832	-0-	-67	-0-	43	1	789	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	58	1	1362	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3323 RRCID -> 246479 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	39	1	697	2	N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	37	1	676	2	N	-0-					-0-
03	744	N	718	-0-	-26	-0-	40	1	678	3	N	-0-					-0-
*04	720	N	701	-0-	-19	-0-	38	1	661	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	775	N	773	-0-	-2	-0-	40	1	733	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	52	1	1205	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	60	1	1065	2	Y	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	54	1	972	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	61	1	1032	3	Y	-0-					-0-
*04	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	55	1	962	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	56	1	1018	3	Y	-0-	2	1			-0-
*06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	77	1	1804	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2355	-0-	-1	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
02	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
03	2418	X	939	-0-	-1479	-0-	117	1	809	3	Y	12					12
							13	9									
*04	2340	X	861	-0-	-1479	-0-	107	1	754	3	Y	-0-					12
05	2387	X	939	-0-	-1448	-0-	140	1	799	3	Y	-0-					12
06	2280	X	878	-0-	-1402	-0-	137	1	741	3	Y	-0-					12

WEST RANCH WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	34	1	599	2	N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	31	1	559	2	N	-0-					-0-
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	34	1	575	3	N	-0-					-0-
*04	600	N	581	-0-	-19	-0-	31	1	548	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	620	N	603	-0-	-17	-0-	31	1	572	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	43	1	1003	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11620	X	10243	-0-	-1377	-0-	545	1	9698	2	N	-0-					-0-
02	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	500	1	9063	2	N	-0-					-0-
03	11005	X	9889	-0-	-1116	-0-	555	1	9334	3	N	-0-					-0-
*04	10260	X	9381	-0-	-879	-0-	508	1	8844	3	N	26	11	1			15
							29	9									
05	10478	X	8693	-0-	-1785	-0-	454	1	8239	3	N	-0-	11	1			4
*06	14924	X	14924	-0-	-0-	-0-	613	1	14308	3	N	3	3	1			4
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	71	1	1258	2	N	-0-					132
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	71	1	1281	2	N	5					137
							6	9									
03	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	78	1	1318	3	N	3					140
							3	9									
*04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	74	1	1281	3	N	9	2	1			147
							10	9									
05	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	71	1	1282	3	N	6	2	1			151
							7	9									
*06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	94	1	2205	3	N	5					156
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
02	87	N	81	-0-	-6	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
*04	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	72	1	1274	2	N	-0-					90
02	1276	N	1238	-0-	-38	-0-	65	1	1173	2	N	-0-					90
03	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	74	1	1240	3	N	-0-	90	7			-0-
*04	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	67	1	1166	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	66	1	1204	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	90	1	2098	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155

01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	32	1	564	2	N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	29	1	518	2	N	-0-					-0-
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	32	1	541	3	N	-0-					-0-
*04	570	N	553	-0-	-17	-0-	30	1	521	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	589	N	557	-0-	-32	-0-	29	1	528	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	40	1	922	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
*04	90	N	21	-0-	-69	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

01	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
02	116	N	104	-0-	-12	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
*04	120	N	102	-0-	-18	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	355	2	N	-0-					-0-
03	310	N	221	-0-	-89	-0-	12	1	209	3	N	-0-					-0-
*04	330	N	201	-0-	-129	-0-	11	1	190	3	N	-0-					-0-
05	403	N	263	-0-	-140	-0-	14	1	249	3	N	-0-					-0-
*06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	23	1	548	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

01	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-
02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	1070	-0-	-1813	-0-	173	1	897	3	Y	-0-					-0-
*04	2790	X	982	-0-	-1808	-0-	162	1	820	3	Y	-0-					-0-
05	2790	X	1060	-0-	-1730	-0-	150	1	910	3	Y	-0-					-0-
*06	2700	X	950	-0-	-1750	-0-	134	1	815	3	Y	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
01	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	54	1	957	2	N	-0-					-0-
02	957	N	911	-0-	-46	-0-	48	1	863	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	852	-0-	-171	-0-	48	1	804	3	N	-0-					-0-
*04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	58	1	1009	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	961	N	937	-0-	-24	-0-	49	1	888	3	N	-0-	2	1			-0-
*06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	61	1	1414	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	25	1	443	2	N	-0-					-0-
02	435	N	413	-0-	-22	-0-	22	1	391	2	N	-0-					-0-
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	24	1	406	3	N	-0-					-0-
*04	450	N	416	-0-	-34	-0-	23	1	392	3	N	1					1
							1	9									
05	434	N	394	-0-	-40	-0-	21	1	373	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	28	1	655	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	492	-0-	-779	-0-	62	1	430	3	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	473	-0-	-727	-0-	59	1	414	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	494	-0-	-746	-0-	74	1	420	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	73	1	395	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7783	-0-	-29	-0-	414	1	7354	2	Y	14					232
							15	9									
02	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	360	1	6515	2	Y	8	177	1			63
							9	9									
03	7533	X	7235	-0-	-298	-0-	405	1	6813	3	Y	15	4	0			74
							17	9									
*04	7530	X	7288	-0-	-242	-0-	394	1	6857	3	Y	34	9	1			99
							37	9									
05	7781	X	7092	-0-	-689	-0-	369	1	6701	3	Y	20	9	1			110
							22	9									
*06	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	500	1	11665	3	Y	18	2	1			126
							20	9									

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	7	1	1955	2	Y	-0-					-0-
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	5	1	1895	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	955	-0-	-998	-0-	110	1	845	3	Y	-0-					-0-
*04	1890	N	699	-0-	-1191	-0-	86	1	613	3	Y	-0-					-0-
05	2046	N	809	-0-	-1237	-0-	116	1	693	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	877	-0-	-53	-0-	119	1	758	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	7993	-0-	-2051	-0-	7993	2			Y	-0-					-0-
02	9338	X	7412	-0-	-1926	-0-	7412	2			Y	-0-					-0-
03	9982	X	3420	-0-	-6562	-0-	912	1	2507	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	9660	X	4282	-0-	-5378	-0-	1006	1	3276	3	Y	-0-					-0-
05	8060	X	4302	-0-	-3758	-0-	1018	1	3284	3	Y	-0-					-0-
*06	7740	X	3834	-0-	-3906	-0-	976	1	2856	3	Y	2	1	0			1
							2	9									

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
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
03	2046	N	903	-0-	-1143	-0-	112	1	778	3	Y	12					12
							13	9									
*04	1860	N	812	-0-	-1048	-0-	101	1	711	3	Y	-0-					12
05	2232	N	919	-0-	-1313	-0-	137	1	782	3	Y	-0-					12
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	133	1	718	3	Y	-0-					12

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					8
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					8
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	102	3	Y	7	8	7			7
							8	9									
*04	120	N	95	-0-	-25	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					7
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					7
*06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	281	1	4995	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	220	1	3980	2	N	-0-					-0-
03	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	266	1	4480	3	N	-0-					-0-
*04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	260	1	4527	3	N	14	6	1			8
							15	9									
05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	242	1	4393	3	N	-0-	6	1			2
*06	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	335	1	7817	3	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
02	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
03	1922	X	730	-0-	-1192	-0-	118	1	612	3	Y	-0-					-0-
*04	1860	X	680	-0-	-1180	-0-	112	1	568	3	Y	-0-					-0-
05	1860	X	735	-0-	-1125	-0-	104	1	631	3	Y	-0-					-0-
06	1800	X	674	-0-	-1126	-0-	95	1	579	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	8033	-0-	-461	-0-	8033	2			Y	-0-					-0-
02	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2			Y	-0-					-0-
03	8246	X	3128	-0-	-5118	-0-	395	1	2732	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	7980	X	3014	-0-	-4966	-0-	376	1	2638	3	Y	-0-					-0-
05	8060	X	3121	-0-	-4939	-0-	465	1	2656	3	Y	-0-					-0-
*06	7770	X	2852	-0-	-4918	-0-	446	1	2404	3	Y	2	1	0			1
							2	9									

LONGFELLOW STATE WELL #: 2803 RRCID -> 248389 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8160 - 8677

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528

01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	98	1	1751	2	N	-0-					-0-
02	1711	N	1637	-0-	-74	-0-	86	1	1551	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1658	-0-	-202	-0-	93	1	1565	3	N	-0-					-0-
*04	1800	N	1560	-0-	-240	-0-	84	1	1470	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	81	1	1477	3	N	-0-	2	1			1
*06	3000	N	3068	-0-	68	68	126	1	2942	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310

01	930	N	910	-0-	-20	-0-	48	1	862	2	N	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	46	1	832	2	N	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	13					13
*04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					13
*05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	1	1	1			13
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					14

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

01	6169	X	5992	-0-	-177	-0-	5992	2			Y	-0-					-0-
02	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			Y	-0-					-0-
03	5890	X	2105	-0-	-3785	-0-	266	1	1838	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	5790	X	2221	-0-	-3569	-0-	277	1	1944	3	Y	-0-					-0-
05	5983	X	2174	-0-	-3809	-0-	324	1	1850	3	Y	-0-					-0-
*06	5790	X	1934	-0-	-3856	-0-	302	1	1630	3	Y	2	1	0			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	74	1	1313	2	N	14					107
							15	9									
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	64	1	1151	2	N	10					117
							11	9									
03	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	76	1	1287	3	N	6					123
							7	9									
*04	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	69	1	1207	3	N	18	2	1			139
							20	9									
05	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	66	1	1199	3	N	-0-	2	1			137
*06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	88	1	2065	3	N	12					149
							13	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630

01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	551	-0-	-844	-0-	70	1	481	3	Y	-0-					-0-
*04	1350	N	546	-0-	-804	-0-	68	1	478	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	537	-0-	-858	-0-	80	1	457	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	78	1	422	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810

01	3565	X	3322	-0-	-243	-0-	19	1	3303	2	Y	-0-					-0-
02	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	18	1	2974	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	1471	-0-	-2032	-0-	201	1	1270	3	Y	-0-					-0-
*04	3390	X	1454	-0-	-1936	-0-	201	1	1252	3	Y	1					1
							1	9									
*05	3317	X	1434	-0-	-1883	-0-	171	1	1263	3	Y	-0-					1
06	3210	X	1563	-0-	-1647	-0-	164	1	1399	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820

01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
03	2480	N	1020	-0-	-1460	-0-	129	1	891	3	Y	-0-					-0-
*04	2340	N	959	-0-	-1381	-0-	119	1	839	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2573	N	910	-0-	-1663	-0-	135	1	774	3	Y	1					1
							1	9									
06	990	N	736	-0-	-254	-0-	115	1	621	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032

01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	169	-0-	-668	-0-	21	1	148	3	Y	-0-					-0-
*04	870	N	377	-0-	-493	-0-	47	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	337	-0-	-221	-0-	50	1	287	3	Y	-0-					-0-
*06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	45	1	242	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2128 RRCID -> 248454 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3590	X	1830	-0-	-1760	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
02	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
03	2356	X	796	-0-	-1560	-0-	129	1	667	3	Y	-0-					-0-
*04	2280	X	930	-0-	-1350	-0-	153	1	777	3	Y	-0-					-0-
05	2201	X	1162	-0-	-1039	-0-	164	1	998	3	Y	-0-					-0-
*06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	163	1	993	3	Y	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	10427	-0-	-423	-0-	14	1	10413	2	Y	-0-					-0-
02	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	13	1	9692	2	Y	-0-					-0-
03	10664	X	4254	-0-	-6410	-0-	519	1	3734	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	10320	X	4064	-0-	-6256	-0-	489	1	3574	3	Y	1					1
							1	9									
05	10447	X	4204	-0-	-6243	-0-	602	1	3602	3	Y	-0-					1
*06	10080	X	4110	-0-	-5970	-0-	578	1	3531	3	Y	1	1	0			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	8028	-0-	-776	-0-	8028	2			Y	-0-					-0-
02	8207	X	7478	-0-	-729	-0-	7478	2			Y	-0-					-0-
03	8091	X	3370	-0-	-4721	-0-	544	1	2825	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	7830	X	3286	-0-	-4544	-0-	541	1	2745	3	Y	-0-					-0-
05	8029	X	3305	-0-	-4724	-0-	466	1	2839	3	Y	-0-					-0-
*06	7770	X	2968	-0-	-4802	-0-	418	1	2548	3	Y	2	1	0			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 7035 RRCID -> 248471 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	73	1	1305	2	N	6					98
							7	9									
02	1392	N	1288	-0-	-104	-0-	67	1	1215	2	N	5					103
							6	9									
03	1488	N	1249	-0-	-239	-0-	70	1	1176	3	N	3	103	7			3
							3	9									
*04	1350	N	1180	-0-	-170	-0-	64	1	1113	3	N	3	1	1			5
							3	9									
05	1364	N	1199	-0-	-165	-0-	63	1	1136	3	N	-0-	1	1			4
*06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	95	1	2226	3	N	-0-					4

WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3163	-0-	-154	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	1236	-0-	-2081	-0-	155	1	1070	3	N	10					10
							11	9									
*04	3210	X	1171	-0-	-2039	-0-	146	1	1025	3	N	-0-					10
05	3162	X	1211	-0-	-1951	-0-	180	1	1031	3	N	-0-					10
*06	3060	X	1155	-0-	-1905	-0-	181	1	973	3	N	1					11
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
01	837	N	802	-0-	-35	-0-	43	1	759	2	N	-0-					-0-
02	754	N	743	-0-	-11	-0-	39	1	704	2	N	-0-					-0-
03	806	N	756	-0-	-50	-0-	42	1	714	3	N	-0-					-0-
*04	780	N	755	-0-	-25	-0-	41	1	712	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	806	N	747	-0-	-59	-0-	39	1	708	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	51	1	1187	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2804 RRCID -> 248520 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 5800 - 6274

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905

01	217	N	153	-0-	-64	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-
02	203	N	137	-0-	-66	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
*04	150	N	131	-0-	-19	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
*06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

01	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	107	1	1901	2	N	-0-					-0-
02	1885	N	1849	-0-	-36	-0-	97	1	1752	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1865	-0-	-119	-0-	105	1	1760	3	N	-0-					-0-
*04	1950	N	1827	-0-	-123	-0-	99	1	1722	3	N	5	2	1			3
							6	9									
*05	1984	N	1837	-0-	-147	-0-	96	1	1741	3	N	-0-	2	1			1
*06	3000	N	3162	-0-	162	162	130	1	3031	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490

01	5673	X	4931	-0-	-742	-0-	263	1	4668	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	234	1	4246	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4549	-0-	-783	-0-	255	1	4294	3	N	-0-					-0-
*04	5160	X	4302	-0-	-858	-0-	233	1	4056	3	N	12	5	1			7
							13	9									
05	5115	X	4282	-0-	-833	-0-	223	1	4059	3	N	-0-	5	1			2
*06	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	313	1	7301	3	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750

01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	594	-0-	-1049	-0-	75	1	519	3	N	-0-					-0-
*04	1620	N	612	-0-	-1008	-0-	76	1	536	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	612	-0-	-969	-0-	91	1	521	3	N	-0-					-0-
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	85	1	457	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	108	1	1925	2	N	-0-					90
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	98	1	1768	2	N	-0-					90
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	109	1	1836	3	N	2	2	0			90
							2	9									
*04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	100	1	1745	3	N	7	2	1			95
							8	9									
*05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	95	1	1723	3	N	-0-	3	1			92
*06	3000	N	3075	-0-	75	75	126	1	2946	3	N	3	1	1			94
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		4010	-0-	4010	4010	4010	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		1665	-0-	1665	5675	269	1	1396	3	N	-0-					-0-
*04	T. A.		1282	-0-	1282	6957	211	1	1071	3	N	-0-					-0-
05	8471	X	1514	-0-	-6957	-0-	214	1	1300	3	N	-0-					-0-
*06	3870	X	1232	-0-	-2638	-0-	173	1	1058	3	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	496	-0-	-713	-0-	80	1	416	3	Y	-0-					-0-
*04	1170	N	520	-0-	-650	-0-	86	1	434	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	560	-0-	-618	-0-	79	1	481	3	Y	-0-					-0-
*06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	81	1	493	3	Y	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-
02	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	170	1	882	3	Y	-0-					-0-
*04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	146	1	739	3	Y	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	149	1	907	3	Y	-0-					-0-
*06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	122	1	744	3	Y	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	762	-0-	-1966	-0-	123	1	639	3	N	-0-					-0-
*04	2580	N	794	-0-	-1786	-0-	131	1	663	3	N	-0-					-0-
05	2480	N	1232	-0-	-1248	-0-	174	1	1058	3	N	-0-					-0-
*06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	269	1	1641	3	N	1					1
							1	9									

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799

01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732

01	3472	X	2225	-0-	-1247	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
02	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	1199	-0-	-1467	-0-	151	1	1048	3	N	-0-					-0-
*04	2580	X	1171	-0-	-1409	-0-	146	1	1025	3	N	-0-					-0-
05	2790	X	1127	-0-	-1663	-0-	168	1	959	3	N	-0-					-0-
*06	2700	X	928	-0-	-1772	-0-	145	1	782	3	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466

01	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	609	N	532	-0-	-77	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	589	N	223	-0-	-366	-0-	28	1	192	3	N	3					3
							3	9									
*04	570	N	213	-0-	-357	-0-	27	1	186	3	N	-0-					3
05	558	N	210	-0-	-348	-0-	31	1	179	3	N	-0-					3
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	32	1	172	3	N	-0-					3

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		433	-0-	433	433	433	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		162	-0-	162	595	26	1	136	3	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		69	-0-	69	664	11	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	752	X	88	-0-	-664	-0-	12	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	42	-0-	-108	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162

01	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		3315	-0-	3315	3315	3315	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1213	-0-	1213	4528	196	1	1017	3	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		645	-0-	645	5173	106	1	539	3	Y	-0-					-0-
05	6057	X	884	-0-	-5173	-0-	125	1	759	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	X	406	-0-	-2594	-0-	57	1	348	3	Y	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	39	1	702	2	N	-0-					25
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	36	1	651	2	N	-0-					25
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	40	1	672	3	N	-0-	25	7			-0-
*04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	37	1	643	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	36	1	646	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	47	1	1103	3	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	698	-0-	-821	-0-	113	1	585	3	Y	-0-					-0-
*04	1830	N	316	-0-	-1514	-0-	52	1	264	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	500	-0-	-1391	-0-	71	1	429	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	149	-0-	-541	-0-	21	1	128	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	12	1	210	2	N	-0-					-0-
02	232	N	209	-0-	-23	-0-	11	1	198	2	N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	11	1	193	3	N	3					3
							3	9									
*04	210	N	201	-0-	-9	-0-	11	1	189	3	N	1					4
							1	9									
*05	217	N	200	-0-	-17	-0-	10	1	190	3	N	-0-					4
*06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	14	1	332	3	N	-0-					4

ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3033	-0-	-408	-0-	3033	2			Y	-0-					-0-
02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	1240	-0-	-2201	-0-	331	1	909	3	Y	-0-					-0-
*04	3330	X	1290	-0-	-2040	-0-	303	1	987	3	Y	-0-					-0-
05	3038	X	1315	-0-	-1723	-0-	311	1	1004	3	Y	-0-					-0-
*06	2940	X	1250	-0-	-1690	-0-	318	1	931	3	Y	1					1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	61	1	1083	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	1055	-0-	-47	-0-	55	1	1000	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	62	1	1037	3	N	-0-					-0-
*04	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	57	1	999	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1116	N	984	-0-	-132	-0-	51	1	933	3	N	-0-	2	1			-0-
*06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	68	1	1580	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	56	1	991	2	N	-0-					-0-
02	957	N	922	-0-	-35	-0-	48	1	874	2	N	-0-					-0-
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	60	1	1012	3	N	-0-					-0-
*04	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	54	1	948	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	992	N	954	-0-	-38	-0-	50	1	904	3	N	-0-	2	1			-0-
*06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	66	1	1537	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	101	1	1793	2	N	-0-					-0-
02	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	92	1	1659	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	102	1	1710	3	N	-0-					-0-
*04	1830	N	1733	-0-	-97	-0-	94	1	1633	3	N	5	3	1			2
							6	9									
*05	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	91	1	1661	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*06	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	121	1	2832	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	32	1	567	2	N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	29	1	531	2	N	-0-					-0-
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	32	1	546	3	N	-0-					-0-
*04	570	N	564	-0-	-6	-0-	31	1	531	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	29	1	532	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	39	1	909	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	737	-0-	-100	-0-	39	1	698	2	N	-0-					-0-
02	841	N	685	-0-	-156	-0-	36	1	649	2	N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	39	1	663	3	N	-0-					-0-
*04	720	N	679	-0-	-41	-0-	37	1	640	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	744	N	664	-0-	-80	-0-	35	1	629	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	47	1	1089	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	66	1	1175	2	N	-0-					151
02	1160	N	1153	-0-	-7	-0-	60	1	1093	2	N	-0-					151
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	67	1	1124	3	N	7					158
							8	9									
*04	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	62	1	1076	3	N	3	1	1			160
							3	9									
05	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	60	1	1094	3	N	-0-	1	1			159
*06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	80	1	1857	3	N	-0-					159

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	50	1	880	2	N	-0-					-0-
02	928	N	873	-0-	-55	-0-	46	1	827	2	N	-0-					-0-
03	961	N	912	-0-	-49	-0-	51	1	861	3	N	-0-					-0-
*04	900	N	884	-0-	-16	-0-	48	1	834	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	49	1	899	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	65	1	1507	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	15	1	264	2	N	-0-					-0-
02	290	N	262	-0-	-28	-0-	14	1	248	2	N	-0-					-0-
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	16	1	266	3	N	-0-					-0-
*04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	3	N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	14	1	256	3	N	-0-					-0-
*06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	19	1	443	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1283	-0-	-143	-0-	68	1	1215	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	1296	-0-	-38	-0-	68	1	1228	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	75	1	1268	3	N	-0-					-0-
*04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	71	1	1236	3	N	5	3	1			2
							6	9									
*05	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	70	1	1270	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	91	1	2112	3	N	-0-					1

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
01	775	N	735	-0-	-40	-0-	39	1	696	2	N	-0-					-0-
02	696	N	610	-0-	-86	-0-	32	1	578	2	N	-0-					-0-
03	744	N	562	-0-	-182	-0-	32	1	530	3	N	-0-					-0-
*04	720	N	439	-0-	-281	-0-	24	1	413	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	39	1	703	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	47	1	1098	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	30	1	538	2	N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	29	1	528	2	N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	34	1	568	3	N	-0-					-0-
*04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	32	1	550	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	30	1	552	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	42	1	983	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3541	-0-	-55	-0-	189	1	3352	2	N	-0-					-0-
02	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	170	1	3085	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3424	-0-	-172	-0-	192	1	3232	3	N	-0-					-0-
*04	3480	X	3343	-0-	-137	-0-	181	1	3149	3	N	12	6	1			6
							13	9									
*05	3565	X	3343	-0-	-222	-0-	174	1	3167	3	N	2	6	1			2
							2	9									
*06	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	236	1	5504	3	N	2	1	1			3
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			Y	-0-					-0-
02	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	1695	-0-	-2149	-0-	274	1	1421	3	Y	-0-					-0-
*04	4140	X	1112	-0-	-3028	-0-	183	1	929	3	Y	-0-					-0-
05	4464	X	1497	-0-	-2967	-0-	211	1	1286	3	Y	-0-					-0-
*06	4320	X	1168	-0-	-3152	-0-	164	1	1003	3	Y	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6580	-0-	-333	-0-	350	1	6230	2	N	-0-					-0-
02	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	316	1	5722	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	6252	-0-	-568	-0-	351	1	5901	3	N	-0-					-0-
*04	6510	X	5791	-0-	-719	-0-	314	1	5459	3	N	16	7	1			9
							18	9									
05	6634	X	5677	-0-	-957	-0-	296	1	5381	3	N	-0-	7	1			2
*06	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	390	1	9092	3	N	2	2	1			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	82	1	2769	2	Y	-0-					-0-
02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	72	1	2531	2	Y	-0-					-0-
03	2697	N	1978	-0-	-719	-0-	146	1	1832	3	Y	-0-					-0-
*04	2610	N	1957	-0-	-653	-0-	133	1	1818	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
05	2697	N	2084	-0-	-613	-0-	139	1	1945	3	Y	-0-	2	1			1
*06	3000	N	3671	-0-	671	671	184	1	3487	3	Y	-0-					1

LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	762	-0-	-13	-0-	41	1	721	2	N	-0-					-0-
02	754	N	703	-0-	-51	-0-	37	1	666	2	N	-0-					-0-
03	775	N	734	-0-	-41	-0-	41	1	693	3	N	-0-					-0-
*04	750	N	708	-0-	-42	-0-	38	1	668	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	744	N	698	-0-	-46	-0-	36	1	662	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	50	1	1166	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
01	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	75	1	1333	2	N	19					252
							21	9									
02	1421	N	1307	-0-	-114	-0-	67	1	1222	2	N	16	181	1			87
							18	9									
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	75	1	1263	3	N	77	87	7			77
							85	9									
*04	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	70	1	1216	3	N	24	2	1			99
							26	9									
05	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	67	1	1223	3	N	17	2	1			114
							19	9									
*06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	91	1	2129	3	N	23					137
							25	9									

WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912

01	3069	X	2832	-0-	-237	-0-	151	1	2681	2	N	-0-					-0-
02	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	131	1	2370	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2536	-0-	-254	-0-	142	1	2394	3	N	-0-					-0-
*04	2730	X	2228	-0-	-502	-0-	121	1	2099	3	N	7	3	1			4
							8	9									
05	2821	X	2637	-0-	-184	-0-	138	1	2499	3	N	-0-	3	1			1
*06	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	220	1	5145	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148

01	2511	N	2414	-0-	-97	-0-	129	1	2285	2	N	-0-					-0-
02	2320	N	2231	-0-	-89	-0-	117	1	2114	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2333	-0-	-54	-0-	128	1	2159	3	N	42					42
							46	9									
*04	2340	N	2086	-0-	-254	-0-	113	1	1967	3	N	5	2	1			45
							6	9									
*05	2387	N	2142	-0-	-245	-0-	112	1	2028	3	N	2	3	1			44
							2	9									
*06	3000	N	3606	-0-	606	606	148	1	3457	3	N	1	1	1			44
							1	9									

WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580

01	2201	N	2111	-0-	-90	-0-	112	1	1999	2	N	-0-					-0-
02	2001	N	1953	-0-	-48	-0-	102	1	1851	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2055	-0-	-84	-0-	115	1	1940	3	N	-0-					-0-
*04	2040	N	1991	-0-	-49	-0-	108	1	1877	3	N	5	2	1			3
							6	9									
*05	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	105	1	1906	3	N	-0-	2	1			1
*06	3000	N	3410	-0-	410	410	140	1	3269	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2868	-0-	-201	-0-	153	1	2715	2	N	-0-					-0-
02	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	137	1	2475	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2769	-0-	-83	-0-	155	1	2614	3	N	-0-					-0-
*04	2790	X	2726	-0-	-64	-0-	147	1	2564	3	N	14	9	1			5
							15	9									
*05	2883	X	2694	-0-	-189	-0-	140	1	2546	3	N	7	7	1			5
							8	9									
*06	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	189	1	4416	3	N	1	1	1			5
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	63	1	1126	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	1100	-0-	-2	-0-	58	1	1042	2	N	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	65	1	1087	3	N	-0-					-0-
*04	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	56	1	974	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	57	1	1042	3	N	-0-	2	1			-0-
*06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	76	1	1775	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	6	3	17	9	N	15					15
*04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					15
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					15
*06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-					15

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	324	-0-	-575	-0-	41	1	283	3	Y	-0-					-0-
*04	870	N	307	-0-	-563	-0-	38	1	269	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	334	-0-	-503	-0-	50	1	284	3	Y	-0-					-0-
*06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	48	1	260	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	12336	2			Y	-0-					-0-
02	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	11800	2			Y	-0-					-0-
03	12462	X	4718	-0-	-7744	-0-	762	1	3955	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	12060	X	4155	-0-	-7905	-0-	684	1	3470	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	12617	X	4747	-0-	-7870	-0-	670	1	4076	3	Y	1					1
							1	9									
*06	12210	X	4027	-0-	-8183	-0-	567	1	3458	3	Y	2	1	0			2
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	56	1	993	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	848	-0-	-196	-0-	44	1	804	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	841	-0-	-678	-0-	47	1	794	3	N	-0-					-0-
*04	1020	N	748	-0-	-272	-0-	41	1	705	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	899	N	678	-0-	-221	-0-	35	1	643	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	46	1	1073	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5287	-0-	-1130	-0-	5287	2			Y	-0-					-0-
02	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			Y	-0-					-0-
03	6355	X	2364	-0-	-3991	-0-	630	1	1733	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	6150	X	2984	-0-	-3166	-0-	701	1	2282	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	5456	X	3065	-0-	-2391	-0-	725	1	2339	3	Y	1					1
							1	9									
*06	5130	X	2339	-0-	-2791	-0-	595	1	1743	3	Y	1	1	0			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	89	1	1584	2	N	-0-					-0-
02	1566	N	1536	-0-	-30	-0-	80	1	1456	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	90	1	1522	3	N	-0-					-0-
*04	1620	N	1540	-0-	-80	-0-	83	1	1451	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	82	1	1488	3	N	-0-	2	1			1
*06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	108	1	2515	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	278	-0-	-249	-0-	45	1	233	3	Y	-0-					-0-
*04	690	N	164	-0-	-526	-0-	27	1	137	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	215	-0-	-498	-0-	30	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	135	-0-	-135	-0-	19	1	116	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	24	1	430	2	N	-0-					5
02	435	N	425	-0-	-10	-0-	22	1	403	2	N	-0-					5
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	24	1	411	3	N	48					53
							53	9									
*04	450	N	426	-0-	-24	-0-	23	1	401	3	N	2	1	1			54
							2	9									
05	465	N	430	-0-	-35	-0-	22	1	407	3	N	1	1	1			54
							1	9									
*06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	30	1	707	3	N	-0-					54

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	68	1	1214	2	N	10					105
							11	9									
02	1218	N	1217	-0-	-1	-0-	63	1	1148	2	N	5					110
							6	9									
03	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	69	1	1157	3	N	12					122
							13	9									
*04	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	64	1	1112	3	N	14	1	1			135
							15	9									
05	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	61	1	1110	3	N	5	1	1			139
							6	9									
*06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	84	1	1966	3	N	8					147
							9	9									

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	260	-0-	-50	-0-	14	1	246	2	N	-0-					-0-
02	290	N	255	-0-	-35	-0-	13	1	242	2	N	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	14	1	240	3	N	-0-					-0-
*04	240	N	186	-0-	-54	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
05	279	N	189	-0-	-90	-0-	10	1	179	3	N	-0-					-0-
*06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
*04	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	174	1	3088	2	N	-0-					-0-
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	158	1	2864	2	N	-0-					-0-
03	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	161	1	2718	3	N	-0-					-0-
*04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	150	1	2606	3	N	23	15	1			8
							25	9									
*05	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	134	1	2441	3	N	9	11	1			6
							10	9									
*06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	141	1	3301	3	N	1	1	1			6
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5720	-0-	-170	-0-	304	1	5405	2	N	10					182
							11	9									
02	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	287	1	5191	2	N	8					190
							9	9									
03	5828	X	5578	-0-	-250	-0-	313	1	5262	3	N	3	3	0			190
							3	9									
*04	5550	X	5357	-0-	-193	-0-	290	1	5039	3	N	25	6	1			209
							28	9									
05	5859	X	5318	-0-	-541	-0-	277	1	5030	3	N	10	7	1			212
							11	9									
*06	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	339	1	7904	3	N	172	167	1			217
							189	9									

WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360

01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
*04	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966

01	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	14676	2			Y	-0-					-0-
02	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	13426	2			Y	-0-					-0-
03	14849	X	5806	-0-	-9043	-0-	733	1	5071	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*04	14370	X	5503	-0-	-8867	-0-	686	1	4817	3	Y	-0-					-0-
*05	14663	X	5909	-0-	-8754	-0-	880	1	5028	3	Y	1					1
							1	9									
*06	14190	X	5600	-0-	-8590	-0-	876	1	4721	3	Y	3	2	0			2
							3	9									

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

01	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	1	1	2837	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	3237	-0-	337	337	1	1	3236	2	N	-0-					-0-
03	1649	N	1312	-0-	-337	-0-	210	1	1102	3	N	-0-					-0-
*04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	127	1	656	3	N	-0-					-0-
05	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	816	1	4976	3	N	-0-					-0-
*06	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	784	1	4811	3	N	3	1	0			2
							3	9									

LONGFELLOW STATE WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	N	-0-					-0-
*04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	N	-0-					-0-
*06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	358	-0-	-45	-0-	19	1	339	2	N	-0-					-0-
02	406	N	322	-0-	-84	-0-	17	1	305	2	N	-0-					-0-
03	403	N	333	-0-	-70	-0-	19	1	314	3	N	-0-					-0-
*04	360	N	327	-0-	-33	-0-	18	1	308	3	N	1					1
							1	9									
*05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	345	3	N	-0-					1
*06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	24	1	561	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
02	116	N	94	-0-	-22	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
*06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8043 RRCID -> 251101 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	31	1	549	2	N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	2	N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	37	1	623	3	N	30					30
							33	9									
*04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	34	1	592	3	N	2	1	1			31
							2	9									
05	589	N	551	-0-	-38	-0-	29	1	522	3	N	-0-	1	1			30
*06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	40	1	929	3	N	-0-					30

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	1910	-0-	-911	-0-	102	1	1808	2	N	-0-					-0-
02	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	144	1	2614	2	N	-0-					-0-
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	155	1	2605	3	N	-0-					-0-
*04	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	143	1	2487	3	N	7	3	1			4
							8	9									
*05	2945	N	2588	-0-	-357	-0-	135	1	2453	3	N	-0-	3	1			1
*06	3000	N	4392	-0-	1392	1392	180	1	4211	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	X	2174	-0-	-306	-0-	2174	2			Y	-0-					10
02	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					10
03	2511	X	753	-0-	-1758	-0-	95	1	658	3	Y	-0-	10	7			-0-
*04	2430	X	406	-0-	-2024	-0-	51	1	355	3	Y	-0-					-0-
05	2356	X	267	-0-	-2089	-0-	40	1	227	3	Y	-0-					-0-
06	2100	X	100	-0-	-2000	-0-	16	1	84	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	486	-0-	-785	-0-	61	1	425	3	Y	-0-					-0-
*04	1230	N	473	-0-	-757	-0-	59	1	414	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	495	-0-	-745	-0-	74	1	421	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	72	1	387	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214

01	248	N	219	-0-	-29	-0-	12	1	207	2	N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	12	1	197	3	N	-0-					-0-
*04	210	N	132	-0-	-78	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
05	217	N	160	-0-	-57	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
06	210	N	139	-0-	-71	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

01	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	177	1	5728	2	Y	-0-					-0-
02	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	162	1	5846	2	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4274	-0-	-717	-0-	359	1	3915	3	Y	-0-					-0-
*04	4860	X	3602	-0-	-1258	-0-	257	1	3335	3	Y	9	4	1			5
							10	9									
05	5022	X	3521	-0-	-1501	-0-	225	1	3296	3	Y	-0-	4	1			1
*06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	215	1	4994	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280

01	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
02	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
03	2728	X	950	-0-	-1778	-0-	120	1	830	3	Y	-0-					-0-
*04	2640	X	869	-0-	-1771	-0-	108	1	761	3	Y	-0-					-0-
05	2635	X	889	-0-	-1746	-0-	132	1	757	3	Y	-0-					-0-
*06	2460	X	829	-0-	-1631	-0-	130	1	698	3	Y	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468

01	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	115	1	3157	2	Y	-0-					-0-
02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	116	1	3122	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	2501	-0-	-1002	-0-	171	1	2330	3	Y	-0-					-0-
*04	3390	X	2420	-0-	-970	-0-	161	1	2253	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
05	3472	X	2531	-0-	-941	-0-	177	1	2354	3	Y	-0-	2	1			1
*06	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	206	1	3503	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
01	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			Y	-0-					-0-
02	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			Y	-0-					-0-
03	4340	X	1995	-0-	-2345	-0-	322	1	1672	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	4530	X	1201	-0-	-3329	-0-	198	1	1003	3	Y	-0-					-0-
05	4681	X	1658	-0-	-3023	-0-	234	1	1424	3	Y	-0-					-0-
*06	4530	X	1093	-0-	-3437	-0-	154	1	939	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	785	-0-	-21	-0-	42	1	743	2	N	-0-					-0-
02	754	N	746	-0-	-8	-0-	39	1	707	2	N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	44	1	734	3	N	-0-					-0-
*04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	41	1	711	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	806	N	765	-0-	-41	-0-	40	1	725	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	54	1	1255	3	N	-0-					-0-

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	236	1	4204	2	N	-0-					-0-
02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	205	1	3711	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4100	-0-	-364	-0-	230	1	3870	3	N	-0-					-0-
*04	4290	X	3993	-0-	-297	-0-	216	1	3764	3	N	12	5	1			7
							13	9									
05	4433	X	3868	-0-	-565	-0-	202	1	3666	3	N	-0-	5	1			2
*06	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	270	1	6302	3	N	1	1	1			2
							1	9									

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15841	X	13078	-0-	-2763	-0-	13078	2			Y	-0-					-0-
02	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	12122	2			Y	-0-					-0-
03	15314	X	4984	-0-	-10330	-0-	629	1	4354	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	14820	X	5529	-0-	-9291	-0-	689	1	4840	3	Y	-0-					-0-
*05	13330	X	5612	-0-	-7718	-0-	836	1	4775	3	Y	1					1
							1	9									
*06	12660	X	5024	-0-	-7636	-0-	786	1	4236	3	Y	2	1	0			2
							2	9									

LONGFELLOW STATE WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8657 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	29	N	3	-0-	-26	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	27	1	486	2	N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	25	1	461	2	N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	28	1	476	3	N	23					23
							25	9									
*04	510	N	478	-0-	-32	-0-	26	1	450	3	N	2	1	1			24
							2	9									
05	527	N	483	-0-	-44	-0-	25	1	457	3	N	1	1	1			24
							1	9									
*06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	22	1	502	3	N	-0-					24

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556

01	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
02	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
03	2604	X	990	-0-	-1614	-0-	125	1	865	3	Y	-0-					-0-
*04	2520	X	941	-0-	-1579	-0-	117	1	824	3	Y	-0-					-0-
05	2573	X	963	-0-	-1610	-0-	143	1	820	3	Y	-0-					-0-
*06	2490	X	899	-0-	-1591	-0-	141	1	758	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	16	1	1723	2	Y	-0-					-0-
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	14	1	1586	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	855	-0-	-850	-0-	108	1	741	3	Y	5					5
							6	9									
*04	1680	N	802	-0-	-878	-0-	102	1	699	3	Y	1					6
							1	9									
*05	1705	N	832	-0-	-873	-0-	93	1	739	3	Y	-0-					6
*06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	90	1	880	3	Y	-0-					6

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

01	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	93	1	1654	2	N	-0-					-0-
02	1711	N	1607	-0-	-104	-0-	84	1	1523	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1656	-0-	-142	-0-	93	1	1563	3	N	-0-					-0-
*04	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	87	1	1508	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	1705	N	1579	-0-	-126	-0-	82	1	1497	3	N	-0-	2	1			1
*06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	110	1	2561	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		990	-0-	990	990	990	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		469	-0-	469	1459	59	1	410	3	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		395	-0-	395	1854	49	1	346	3	Y	-0-					-0-
05	2109	X	255	-0-	-1854	-0-	38	1	217	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	294	-0-	-156	-0-	46	1	248	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	806	N	764	-0-	-42	-0-	41	1	723	2	N	-0-					-0-
02	725	N	704	-0-	-21	-0-	37	1	667	2	N	-0-					-0-
03	775	N	732	-0-	-43	-0-	41	1	691	3	N	-0-					-0-
*04	750	N	707	-0-	-43	-0-	38	1	667	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	744	N	712	-0-	-32	-0-	37	1	675	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	49	1	1148	3	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
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	2	N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	2	N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	N	-0-					-0-
*04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	N	1					1
							1	9									
*05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	N	-0-					1
*06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	24	1	568	3	N	-0-					1

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
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	517	-0-	-785	-0-	65	1	452	3	N	-0-					-0-
*04	1260	N	485	-0-	-775	-0-	60	1	425	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	524	-0-	-778	-0-	78	1	446	3	N	-0-					-0-
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	77	1	414	3	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
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	30	1	542	2	N	-0-					-0-
02	551	N	509	-0-	-42	-0-	27	1	482	2	N	-0-					-0-
03	651	N	591	-0-	-60	-0-	33	1	558	3	N	-0-					-0-
*04	540	N	538	-0-	-2	-0-	29	1	507	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	558	N	538	-0-	-20	-0-	28	1	510	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	38	1	887	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-				-0-
*04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-				-0-
05	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-				-0-
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490

01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-				-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-				-0-
03	775	N	303	-0-	-472	-0-	38	1	265	3	Y	-0-				-0-
*04	750	N	291	-0-	-459	-0-	36	1	255	3	Y	-0-				-0-
05	775	N	302	-0-	-473	-0-	45	1	257	3	Y	-0-				-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	45	1	242	3	Y	-0-				-0-

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-				-0-
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-				-0-
03	2201	N	856	-0-	-1345	-0-	108	1	748	3	Y	-0-				-0-
*04	2070	N	823	-0-	-1247	-0-	103	1	720	3	Y	-0-				-0-
05	2139	N	859	-0-	-1280	-0-	128	1	731	3	Y	-0-				-0-
06	840	N	820	-0-	-20	-0-	128	1	692	3	Y	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610

01	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	11984	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10		11181	-0-	11181	11181	11181	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10		4598	-0-	4598	15779	581	1	4016	3	Y	1	1	0		-0-
							1	9								
*04	20186	X	4407	-0-	-15779	-0-	539	1	3787	3	Y	74	17	1		57
							81	9								
05	10726	X	4554	-0-	-6172	-0-	678	1	3875	3	Y	1	33	1		25
							1	9								
*06	10380	X	4060	-0-	-6320	-0-	634	1	3416	3	Y	9	1	0		33
							10	9								

WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400

01	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	N	-0-				-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-				-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	12				12
							13	9								
*04	90	N	88	-0-	-2	-0-	5	1	83	3	N	-0-				12
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	N	-0-				12
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-				12

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					56
02	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					56
03	2883 X	1549	-0-	-1334	-0-	199	1	1199	3	N	137	56	7			137
						151	9									
*04	2790 X	1374	-0-	-1416	-0-	195	1	1168	3	N	10					147
						11	9									
05	2883 X	1371	-0-	-1512	-0-	199	1	1169	3	N	3					150
						3	9									
*06	2790 X	1246	-0-	-1544	-0-	184	1	1052	3	N	9					159
						10	9									

WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306

01	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
02	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
03	2046 N	856	-0-	-1190	-0-	108	1	748	3	N	-0-					-0-
*04	2040 N	796	-0-	-1244	-0-	99	1	697	3	N	-0-					-0-
05	2201 N	780	-0-	-1421	-0-	116	1	664	3	N	-0-					-0-
06	840 N	658	-0-	-182	-0-	103	1	555	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

01	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	279 N	79	-0-	-200	-0-	10	1	69	3	Y	-0-					-0-
*04	210 N	55	-0-	-155	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	103	-0-	-114	-0-	15	1	88	3	Y	-0-					-0-
*06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	14	1	78	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074

01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
02	812 N	806	-0-	-6	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	837 N	336	-0-	-501	-0-	42	1	294	3	N	-0-					-0-
*04	870 N	312	-0-	-558	-0-	39	1	273	3	N	-0-					-0-
05	868 N	314	-0-	-554	-0-	47	1	267	3	N	-0-					-0-
06	330 N	290	-0-	-40	-0-	45	1	245	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576

01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	34	1	597	2	N	-0-					-0-
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	31	1	568	2	N	-0-					-0-
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	35	1	583	3	N	97					97
						107	9									
*04	600 N	595	-0-	-5	-0-	32	1	561	3	N	2	1	1			98
						2	9									
05	651 N	601	-0-	-50	-0-	31	1	570	3	N	-0-	1	1			97
*06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	42	1	986	3	N	-0-					97

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6071 RRCID -> 253519 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
02	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
03	7998 X	2639	-0-	-5359	-0-	333	1	2305	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
*04	7740 X	2477	-0-	-5263	-0-	309	1	2168	3	N	-0-					-0-
05	7285 X	2543	-0-	-4742	-0-	379	1	2164	3	N	-0-					-0-
*06	6990 X	2175	-0-	-4815	-0-	340	1	1833	3	N	2	1	0			1
						2	9									

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
01	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			Y	-0-					70
02	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			Y	-0-					70
03	7533 X	2342	-0-	-5191	-0-	295	1	2044	3	Y	3	2	0	70	7	1
						3	9									
*04	7290 X	2684	-0-	-4606	-0-	334	1	2349	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
*05	7378 X	2804	-0-	-4574	-0-	418	1	2386	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	7140 X	2422	-0-	-4718	-0-	379	1	2041	3	Y	2	1	0			1
						2	9									

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
01	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2			Y	-0-					-0-
02	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			Y	-0-					-0-
03	3875 X	3016	-0-	-859	-0-	487	1	2528	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*04	3750 X	2507	-0-	-1243	-0-	413	1	2094	3	Y	-0-					-0-
05	3875 X	2797	-0-	-1078	-0-	395	1	2402	3	Y	-0-					-0-
*06	3750 X	2326	-0-	-1424	-0-	327	1	1997	3	Y	2	1	0			1
						2	9									

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
01	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
02	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
03	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	325	1	2251	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
*04	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	303	1	2131	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*05	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	374	1	2139	3	N	2	1	1			1
						2	9									
*06	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	357	1	1925	3	N	1	1	0			1
						1	9									

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
01	4340 X	4018	-0-	-322	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-
02	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			Y	-0-					-0-
03	4371 X	1717	-0-	-2654	-0-	458	1	1259	3	Y	-0-					-0-
*04	4230 X	1800	-0-	-2430	-0-	423	1	1377	3	Y	-0-					-0-
05	4030 X	1787	-0-	-2243	-0-	423	1	1364	3	Y	-0-					-0-
*06	3900 X	1662	-0-	-2238	-0-	423	1	1238	3	Y	1					1
						1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03	713	N	279	-0-	-434	-0-	35	1	244	3	N	-0-					-0-
*04	690	N	270	-0-	-420	-0-	34	1	236	3	N	-0-					-0-
05	713	N	278	-0-	-435	-0-	41	1	237	3	N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	41	1	220	3	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
01	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
02	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	971	-0-	-951	-0-	157	1	814	3	N	-0-					-0-
*04	2490	N	523	-0-	-1967	-0-	86	1	437	3	N	-0-					-0-
05	2790	N	1471	-0-	-1319	-0-	208	1	1263	3	N	-0-					-0-
*06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	200	1	1220	3	N	1					1
							1	9									

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
01	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	72	1	1279	2	N	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	71	1	1282	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	73	1	1234	3	N	-0-					-0-
*04	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	69	1	1207	3	N	8	6	1			2
							9	9									
*05	1457	N	1290	-0-	-167	-0-	67	1	1219	3	N	4	4	1			2
							4	9									
*06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	89	1	2066	3	N	1					3
							1	9									

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
01	2852	X	2693	-0-	-159	-0-	143	1	2550	2	N	-0-					95
02	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	131	1	2380	2	N	3					98
							3	9									
03	2759	X	2608	-0-	-151	-0-	145	1	2434	3	N	26	2	0			122
							29	9									
*04	2640	X	2494	-0-	-146	-0-	135	1	2351	3	N	7	3	1			126
							8	9									
05	2697	X	2456	-0-	-241	-0-	128	1	2328	3	N	-0-	63	1			63
*06	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	176	1	4102	3	N	1	1	1			63
							1	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
01	2139	N	2112	-0-	-27	-0-	112	1	2000	2	N	-0-					-0-
02	1972	N	1943	-0-	-29	-0-	102	1	1841	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	113	1	1902	3	N	-0-					-0-
*04	2040	N	1940	-0-	-100	-0-	105	1	1829	3	N	5	2	1			3
							6	9									
*05	2077	N	1965	-0-	-112	-0-	103	1	1862	3	N	-0-	2	1			1
*06	3000	N	3285	-0-	285	285	135	1	3149	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 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
01	2666	N	2596	-0-	-70	-0-	138	1	2458	2	N	-0-					-0-
02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	122	1	2216	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2411	-0-	-193	-0-	135	1	2276	3	N	-0-					-0-
*04	2520	N	2366	-0-	-154	-0-	128	1	2220	3	N	16	10	1			6
							18	9									
*05	2511	N	2350	-0-	-161	-0-	122	1	2222	3	N	5	7	1			4
							6	9									
*06	3000	N	4173	-0-	1173	1173	171	1	4000	3	N	2	1	1			5
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

01	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702

01	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
02	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	608	1	3153	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	553	1	2805	3	N	-0-					-0-
05	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	502	1	3055	3	N	-0-					-0-
*06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	506	1	3085	3	N	2	1	0			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073

01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
02	957	N	939	-0-	-18	-0-	939	2			N	-0-					-0-
03	992	N	397	-0-	-595	-0-	50	1	347	3	N	-0-					-0-
*04	990	N	376	-0-	-614	-0-	47	1	329	3	N	-0-					-0-
05	992	N	387	-0-	-605	-0-	58	1	329	3	N	-0-					-0-
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	57	1	310	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960

01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	114	1	3075	2	N	-0-					-0-
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	104	1	2817	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2401	-0-	-668	-0-	161	1	2240	3	N	-0-					-0-
*04	2970	X	2276	-0-	-694	-0-	147	1	2123	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	3069	X	2254	-0-	-815	-0-	149	1	2105	3	N	-0-	2	1			1
*06	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	173	1	3329	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050

01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	599	-0-	-889	-0-	76	1	523	3	Y	-0-					-0-
*04	1470	N	548	-0-	-922	-0-	68	1	480	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	558	-0-	-961	-0-	83	1	475	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	85	1	457	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			Y	-0-					-0-
02	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			Y	-0-					-0-
03	4960 X	1937	-0-	-3023	-0-	313	1	1623	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*04	4800 X	1588	-0-	-3212	-0-	261	1	1327	3	Y	-0-					-0-
05	4867 X	1771	-0-	-3096	-0-	250	1	1521	3	Y	-0-					-0-
*06	4710 X	1492	-0-	-3218	-0-	210	1	1282	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	8072	-0-	8072	8072	8072	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	3294	-0-	3294	11366	244	1	3049	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
*04	T. A.	3166	-0-	3166	14532	228	1	2938	3	N	-0-					-0-
05	17506 X	2974	-0-	-14532	-0-	212	1	2762	3	N	-0-					-0-
*06	8430 X	3086	-0-	-5344	-0-	224	1	2860	3	N	2	1	0			1
						2	9									

ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
02	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
03	1674 N	894	-0-	-780	-0-	139	1	720	3	N	32					32
						35	9									
*04	2310 N	541	-0-	-1769	-0-	89	1	452	3	N	-0-					32
05	2356 N	1560	-0-	-796	-0-	220	1	1340	3	N	-0-					32
*06	3000 N	4322	-0-	1322	1322	609	1	3713	3	N	-0-					32

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
01	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	3964	-0-	3964	3964	3964	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	1639	-0-	1639	5603	265	1	1374	3	N	-0-					-0-
*04	T. A.	1289	-0-	1289	6892	212	1	1077	3	N	-0-					-0-
05	8361 X	1469	-0-	-6892	-0-	207	1	1262	3	N	-0-					-0-
*06	3840 X	1188	-0-	-2652	-0-	167	1	1020	3	N	1					1
						1	9									

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
01	527 N	505	-0-	-22	-0-	27	1	478	2	N	-0-					-0-
02	493 N	459	-0-	-34	-0-	24	1	435	2	N	-0-					-0-
03	496 N	487	-0-	-9	-0-	27	1	460	3	N	-0-					-0-
*04	480 N	447	-0-	-33	-0-	24	1	421	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	496 N	391	-0-	-105	-0-	20	1	371	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	25	1	589	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	155 N	70	-0-	-85	-0-	9	1	61	3	N	-0-					-0-
*04	180 N	65	-0-	-115	-0-	8	1	57	3	N	-0-					-0-
05	186 N	67	-0-	-119	-0-	10	1	57	3	N	-0-					-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	9	1	49	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
01	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	1298	-0-	-2050	-0-	210	1	1088	3	N	-0-					-0-
*04	3300	X	1032	-0-	-2268	-0-	170	1	862	3	N	-0-					-0-
05	3410	X	1168	-0-	-2242	-0-	165	1	1003	3	N	-0-					-0-
*06	3300	X	981	-0-	-2319	-0-	138	1	842	3	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16678	X	16489	-0-	-189	-0-	16489	2			N	-0-					-0-
02	15413	X	15413	-0-	-0-	-0-	15413	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	6471	-0-	-10145	-0-	817	1	5652	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
*04	16080	X	6188	-0-	-9892	-0-	771	1	5417	3	N	-0-					-0-
*05	16492	X	6393	-0-	-10099	-0-	952	1	5440	3	N	1					1
							1	9									
*06	15960	X	5973	-0-	-9987	-0-	934	1	5036	3	N	3	2	0			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	152	1	4481	2	N	-0-					-0-
02	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	141	1	4236	2	N	-0-					-0-
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	267	1	3239	3	N	-0-					-0-
*04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	217	1	2943	3	N	8	3	1			5
							9	9									
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	237	1	3211	3	N	-0-	4	1			1
*06	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	263	1	5008	3	N	1	1	1			1
							1	9									

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
01	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	1116	-0-	-15	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	484	-0-	-694	-0-	77	1	407	3	N	-0-					-0-
*04	1140	N	451	-0-	-689	-0-	73	1	378	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	828	-0-	-350	-0-	117	1	711	3	N	-0-					-0-
*06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	128	1	775	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	839	-0-	-29	-0-	45	1	794	2	N	-0-					-0-
02	812	N	770	-0-	-42	-0-	40	1	730	2	N	-0-					-0-
03	837	N	792	-0-	-45	-0-	44	1	748	3	N	-0-					-0-
*04	810	N	783	-0-	-27	-0-	42	1	739	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	837	N	791	-0-	-46	-0-	41	1	750	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	55	1	1280	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
01	12255 X	12255	-0-	-0-	-0-	12255	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	11643	-0-	11643	11643	11643	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	4994	-0-	4994	16637	631	1	4362	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
*04	T. A.	4775	-0-	4775	21412	595	1	4180	3	N	-0-					-0-
*05	26360 X	4948	-0-	-21412	-0-	737	1	4210	3	N	1					1
						1	9									
*06	11850 X	4556	-0-	-7294	-0-	713	1	3841	3	N	2	1	0			2
						2	9									

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
01	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
02	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
03	4898 X	3533	-0-	-1365	-0-	942	1	2590	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
*04	4740 X	3562	-0-	-1178	-0-	837	1	2725	3	N	-0-					-0-
05	4898 X	3619	-0-	-1279	-0-	856	1	2763	3	N	-0-					-0-
*06	4740 X	3400	-0-	-1340	-0-	865	1	2533	3	N	2	1	0			1
						2	9									

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
01	2573 N	2554	-0-	-19	-0-	113	1	2441	2	N	-0-					-0-
02	2407 N	2352	-0-	-55	-0-	102	1	2250	2	N	-0-					-0-
03	2573 N	2172	-0-	-401	-0-	134	1	2038	3	N	-0-					-0-
*04	2460 N	2074	-0-	-386	-0-	123	1	1945	3	N	5	2	1			3
						6	9									
*05	2511 N	2078	-0-	-433	-0-	125	1	1953	3	N	-0-	2	1			1
*06	3000 N	3370	-0-	370	370	158	1	3211	3	N	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
02	2900 N	2997	-0-	97	97	2997	2			N	-0-					-0-
03	2263 N	1143	-0-	-1120	-0-	185	1	958	3	N	-0-					-0-
*04	2190 N	960	-0-	-1230	-0-	158	1	802	3	N	-0-					-0-
05	2263 X	1030	-0-	-1233	-0-	145	1	885	3	N	-0-					-0-
*06	2190 X	887	-0-	-1303	-0-	125	1	761	3	N	1					1
						1	9									

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
01	25428 X	25428	-0-	-0-	-0-	25428	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	23708	-0-	23708	23708	23708	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	9587	-0-	9587	33295	709	1	8875	3	N	3	3	0			-0-
						3	9									
*04	T. A.	9247	-0-	9247	42542	667	1	8580	3	N	-0-					-0-
*05	51452 X	8910	-0-	-42542	-0-	634	1	8275	3	N	1					1
						1	9									
*06	24600 X	9201	-0-	-15399	-0-	669	1	8528	3	N	4	2	0			3
						4	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
01	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	113	1	2017	2	N	-0-					-0-
02	2001	N	1945	-0-	-56	-0-	102	1	1843	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	113	1	1900	3	N	-0-					-0-
*04	2070	N	1939	-0-	-131	-0-	105	1	1828	3	N	5	2	1			3
							6	9									
*05	2077	N	1951	-0-	-126	-0-	102	1	1849	3	N	-0-	2	1			1
*06	3000	N	3467	-0-	467	467	142	1	3324	3	N	1	1	1			1
							1	9									

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
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	52	1	921	2	N	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	52	1	933	2	N	-0-					-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	55	1	928	3	N	-0-					-0-
*04	930	N	927	-0-	-3	-0-	50	1	863	3	N	13	10	1			3
							14	9									
*05	1054	N	964	-0-	-90	-0-	50	1	906	3	N	7	6	1			4
							8	9									
*06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	70	1	1632	3	N	-0-					4

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
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
*04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	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
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
02	2059	N	2057	-0-	-2	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	874	-0-	-1172	-0-	135	1	739	3	N	-0-					-0-
*04	2100	N	773	-0-	-1327	-0-	120	1	653	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	852	-0-	-1349	-0-	122	1	730	3	N	-0-					-0-
06	840	N	729	-0-	-111	-0-	105	1	624	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-					-0-
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	N	-0-					-0-
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	679	X	679	-0-	-0-	-0-	16	1	639	2	N	22					74
							24	9									
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	15	1	658	2	N	22					96
							24	9									
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	34	1	378	3	N	158	96	7			158
							174	9									
*04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	333	3	N	24					182
							26	9									
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	19	1	304	3	N	30					212
							33	9									
*06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	23	1	506	3	N	23	165	1			70
							25	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387 X	2339	-0-	-48	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
02	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
03	2356 X	1079	-0-	-1277	-0-	136	1	943	3	N	-0-					-0-
*04	2280 X	1022	-0-	-1258	-0-	127	1	895	3	N	-0-					-0-
05	2821 X	1067	-0-	-1754	-0-	159	1	908	3	N	-0-					-0-
*06	2730 X	1054	-0-	-1676	-0-	165	1	888	3	N	1					1
						1	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	956	-0-	-160	-0-	51	1	905	2	N	-0-					-0-
02	986 N	898	-0-	-88	-0-	47	1	851	2	N	-0-					-0-
03	1023 N	930	-0-	-93	-0-	52	1	878	3	N	-0-					-0-
*04	930 N	924	-0-	-6	-0-	50	1	871	3	N	3	1	1			2
						3	9									
05	961 N	953	-0-	-8	-0-	50	1	903	3	N	-0-	2	1			-0-
*06	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	79	1	1851	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	N	-0-					-0-
*04	300	N	87	-0-	-213	-0-	14	1	73	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3104	-0-	4	4	438	1	2666	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	7790	-0-	4790	4794	1097	1	6691	3	N	2	1	0			1
							2	9									

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
01	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	74	1	1316	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	1272	-0-	-62	-0-	67	1	1205	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	74	1	1244	3	N	-0-					-0-
*04	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	69	1	1204	3	N	4	2	1			2
							4	9									
05	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	66	1	1203	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	89	1	2068	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2401	-0-	-234	-0-	128	1	2273	2	N	-0-					-0-
02	2465	X	2164	-0-	-301	-0-	113	1	2051	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	2165	-0-	-470	-0-	121	1	2044	3	N	-0-					-0-
*04	2310	N	2027	-0-	-283	-0-	110	1	1911	3	N	5	2	1			3
							6	9									
*05	2325	N	1846	-0-	-479	-0-	96	1	1750	3	N	-0-	2	1			1
*06	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	121	1	2826	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	785	-0-	-920	-0-	127	1	658	3	N	-0-					-0-
*04	1920	N	594	-0-	-1326	-0-	98	1	496	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	717	-0-	-1329	-0-	101	1	616	3	N	-0-					-0-
06	750	N	578	-0-	-172	-0-	81	1	497	3	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
*04	60	N	14	-0-	-46	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
05	93	N	19	-0-	-74	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1023	-0-	-651	-0-	165	1	858	3	N	-0-					-0-
*04	2280	N	456	-0-	-1824	-0-	75	1	381	3	N	-0-					-0-
05	2635	N	654	-0-	-1981	-0-	92	1	562	3	N	-0-					-0-
06	990	N	232	-0-	-758	-0-	33	1	199	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
02	2001 N	1917	-0-	-84	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
03	2077 N	801	-0-	-1276	-0-	101	1	700	3	N	-0-					-0-
*04	1980 N	709	-0-	-1271	-0-	88	1	621	3	N	-0-					-0-
05	2046 N	774	-0-	-1272	-0-	115	1	659	3	N	-0-					-0-
06	780 N	755	-0-	-25	-0-	118	1	637	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	3452	-0-	3452	3452	3452	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	1454	-0-	1454	4906	235	1	1219	3	N	-0-					-0-
*04	T. A.	1141	-0-	1141	6047	188	1	953	3	N	-0-					-0-
05	7344 X	1297	-0-	-6047	-0-	183	1	1114	3	N	-0-					-0-
*06	3300 X	1056	-0-	-2244	-0-	149	1	907	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2340 RRCID -> 258533 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	214	1	4930	2	N	-0-					-0-
02	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
03	2821 X	1567	-0-	-1254	-0-	253	1	1312	3	N	2					2
						2	9									
*04	2730 X	1292	-0-	-1438	-0-	213	1	1079	3	N	-0-					2
05	2821 X	1490	-0-	-1331	-0-	210	1	1280	3	N	-0-					2
*06	2730 X	1269	-0-	-1461	-0-	179	1	1089	3	N	1					3
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806 N	528	-0-	-278	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	522 N	497	-0-	-25	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	496 N	227	-0-	-269	-0-	37	1	190	3	N	-0-					-0-
*04	510 N	224	-0-	-286	-0-	37	1	187	3	N	-0-					-0-
05	527 N	292	-0-	-235	-0-	41	1	251	3	N	-0-					-0-
*06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	60	1	364	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961 N	576	-0-	-385	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	1073 N	5	-0-	-1068	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
*04	570 N	5	-0-	-565	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	50	1	304	3	N	-0-					-0-
*06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	49	1	301	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
02	1276 N	1253	-0-	-23	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
03	1364 N	540	-0-	-824	-0-	87	1	453	3	N	-0-					-0-
*04	1320 N	512	-0-	-808	-0-	84	1	428	3	N	-0-					-0-
05	1333 N	527	-0-	-806	-0-	74	1	453	3	N	-0-					-0-
06	510 N	493	-0-	-17	-0-	69	1	424	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16361 X	16361	-0-	-0-	-0-	16361	2			N	-0-					-0-
02	15234 X	15234	-0-	-0-	-0-	15234	2			N	-0-					-0-
03	16957 X	6450	-0-	-10507	-0-	814	1	5634	3	N	2	2	0			-0-
						2	9									
*04	16410 X	6091	-0-	-10319	-0-	759	1	5332	3	N	-0-					-0-
*05	16368 X	6141	-0-	-10227	-0-	914	1	5226	3	N	1					1
						1	9									
*06	15840 X	5609	-0-	-10231	-0-	877	1	4729	3	N	3	2	0			2
						3	9									

ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8140 - 8690

01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	55	1	1373	2	N	-0-					-0-
02	1363 N	1345	-0-	-18	-0-	50	1	1295	2	N	-0-					-0-
03	1426 N	1160	-0-	-266	-0-	83	1	1077	3	N	-0-					-0-
*04	1380 N	1111	-0-	-269	-0-	77	1	1031	3	N	3	1	1			2
						3	9									
05	1426 N	1118	-0-	-308	-0-	72	1	1046	3	N	-0-	2	1			-0-
*06	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	89	1	1707	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350

01	3007 X	2798	-0-	-209	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
02	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
03	2883 X	1052	-0-	-1831	-0-	133	1	919	3	N	-0-					-0-
*04	2790 X	984	-0-	-1806	-0-	123	1	861	3	N	-0-					-0-
05	2790 X	1000	-0-	-1790	-0-	149	1	851	3	N	-0-					-0-
*06	2700 X	927	-0-	-1773	-0-	145	1	781	3	N	1					1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074

01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
02	1798 N	1734	-0-	-64	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
03	1860 N	719	-0-	-1141	-0-	91	1	628	3	N	-0-					-0-
*04	1830 N	681	-0-	-1149	-0-	85	1	596	3	N	-0-					-0-
05	1860 N	687	-0-	-1173	-0-	102	1	585	3	N	-0-					-0-
06	690 N	594	-0-	-96	-0-	93	1	501	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012

01	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	5369	-0-	5369	5369	5369	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	2324	-0-	2324	7693	293	1	2030	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
*04	T. A.	2181	-0-	2181	9874	272	1	1909	3	N	-0-					-0-
05	12070 X	2196	-0-	-9874	-0-	327	1	1869	3	N	-0-					-0-
*06	5580 X	2046	-0-	-3534	-0-	320	1	1724	3	N	2	1	0			1
						2	9									

WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840

01	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
03	1829 N	765	-0-	-1064	-0-	124	1	641	3	N	-0-					-0-
*04	1890 N	662	-0-	-1228	-0-	109	1	553	3	N	-0-					-0-
05	1953 N	747	-0-	-1206	-0-	105	1	642	3	N	-0-					-0-
06	750 N	640	-0-	-110	-0-	90	1	550	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1297	-0-	-153	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	537	-0-	-889	-0-	87	1	450	3	N	-0-					-0-
*04	1380	N	412	-0-	-968	-0-	68	1	344	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	616	-0-	-779	-0-	87	1	529	3	N	-0-					-0-
*06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	95	1	579	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870

01	310	N	263	-0-	-47	-0-	14	1	249	2	N	-0-					-0-
02	493	N	246	-0-	-247	-0-	13	1	233	2	N	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	433	3	N	-0-					-0-
*04	240	N	233	-0-	-7	-0-	13	1	220	3	N	-0-					-0-
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	11	1	195	3	N	-0-					-0-
06	450	N	288	-0-	-162	-0-	12	1	276	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723

01	5921	X	5916	-0-	-5	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
02	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	2300	-0-	-3869	-0-	290	1	2009	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	5970	X	2196	-0-	-3774	-0-	274	1	1922	3	N	-0-					-0-
05	5952	X	2251	-0-	-3701	-0-	335	1	1916	3	N	-0-					-0-
*06	5730	X	2115	-0-	-3615	-0-	331	1	1782	3	N	2	1	0			1
							2	9									

WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

01	5797	X	5746	-0-	-51	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
02	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	2308	-0-	-3737	-0-	373	1	1934	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	5850	X	2235	-0-	-3615	-0-	368	1	1867	3	N	-0-					-0-
05	5797	X	2269	-0-	-3528	-0-	320	1	1949	3	N	-0-					-0-
*06	5550	X	2144	-0-	-3406	-0-	302	1	1840	3	N	2	1	0			1
							2	9									

ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215

01	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
02	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	1383	-0-	-6398	-0-	223	1	1160	3	N	-0-					-0-
*04	7650	X	2689	-0-	-4961	-0-	443	1	2246	3	N	-0-					-0-
05	7905	X	2961	-0-	-4944	-0-	418	1	2543	3	N	-0-					-0-
*06	7650	X	2518	-0-	-5132	-0-	354	1	2162	3	N	2	1	0			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					25
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	25	7			-0-
*04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	16	1	112	3	N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278 X	4020	-0-	-258	-0-	214	1	3806	2	N	-0-					-0-
02	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	187	1	3393	2	N	-0-					-0-
03	4030 X	3750	-0-	-280	-0-	210	1	3540	3	N	-0-					-0-
*04	3900 X	3480	-0-	-420	-0-	189	1	3280	3	N	10	4	1			6
						11	9									
05	4030 X	3664	-0-	-366	-0-	191	1	3473	3	N	-0-	5	1			1
*06	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	253	1	5910	3	N	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350

01	1023 N	892	-0-	-131	-0-	892	2			N	-0-					-0-
02	1102 N	752	-0-	-350	-0-	752	2			N	-0-					-0-
03	1023 N	304	-0-	-719	-0-	38	1	266	3	N	-0-					-0-
*04	870 N	281	-0-	-589	-0-	35	1	246	3	N	-0-					-0-
05	806 N	278	-0-	-528	-0-	41	1	237	3	N	-0-					-0-
06	300 N	241	-0-	-59	-0-	38	1	203	3	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

01	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	6727	-0-	6727	6727	6727	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	2817	-0-	2817	9544	356	1	2460	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
*04	T. A.	2634	-0-	2634	12178	328	1	2306	3	N	-0-					-0-
05	14954 X	2776	-0-	-12178	-0-	413	1	2363	3	N	-0-					-0-
*06	7020 X	2423	-0-	-4597	-0-	379	1	2042	3	N	2	1	0			1
						2	9									

WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					27
02	87 N	64	-0-	-23	-0-	64	2			N	-0-					27
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	3	N	-0-	27	7			-0-
*04	60 N	26	-0-	-34	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

01	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
02	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
03	2728 X	1329	-0-	-1399	-0-	215	1	1114	3	N	-0-					-0-
*04	3120 X	718	-0-	-2402	-0-	118	1	600	3	N	-0-					-0-
05	3224 X	929	-0-	-2295	-0-	131	1	798	3	N	-0-					-0-
*06	3120 X	599	-0-	-2521	-0-	84	1	514	3	N	1					1
						1	9									

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	462	-0-	-3	-0-	25	1	437	2	N	-0-					-0-
02	435	N	357	-0-	-78	-0-	19	1	338	2	N	-0-					-0-
03	465	N	400	-0-	-65	-0-	21	1	346	3	N	30					30
							33	9									
*04	450	N	283	-0-	-167	-0-	15	1	268	3	N	-0-					30
05	372	N	275	-0-	-97	-0-	14	1	261	3	N	-0-					30
*06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	23	1	541	3	N	-0-					30

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
02	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	4071	-0-	-6593	-0-	514	1	3556	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	10320	X	3892	-0-	-6428	-0-	485	1	3407	3	N	-0-					-0-
05	10664	X	4050	-0-	-6614	-0-	603	1	3447	3	N	-0-					-0-
*06	10080	X	3972	-0-	-6108	-0-	621	1	3349	3	N	2	1	0			1
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4983	-0-	-225	-0-	265	1	4718	2	N	-0-					-0-
02	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	242	1	4380	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4781	-0-	-334	-0-	268	1	4513	3	N	-0-					-0-
*04	4920	X	4620	-0-	-300	-0-	250	1	4355	3	N	14	6	1			8
							15	9									
05	5053	X	4670	-0-	-383	-0-	244	1	4426	3	N	-0-	6	1			2
*06	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	328	1	7665	3	N	1	1	1			2
							1	9									

ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
02	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	3945	-0-	-5944	-0-	637	1	3307	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	9570	X	3397	-0-	-6173	-0-	559	1	2838	3	N	-0-					-0-
05	9889	X	3713	-0-	-6176	-0-	524	1	3189	3	N	-0-					-0-
*06	9570	X	3206	-0-	-6364	-0-	451	1	2753	3	N	2	1	0			1
							2	9									

ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4125	-0-	-525	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	1591	-0-	-2594	-0-	256	1	1335	3	N	-0-					-0-
*04	4050	X	1704	-0-	-2346	-0-	279	1	1425	3	N	-0-					-0-
05	4185	X	1929	-0-	-2256	-0-	272	1	1657	3	N	-0-					-0-
*06	4050	X	1712	-0-	-2338	-0-	241	1	1470	3	N	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	968	-0-	-334	-0-	155	1	802	3	N	10					10
							11	9									
*04	2040	N	446	-0-	-1594	-0-	73	1	373	3	N	-0-					10
05	2139	N	661	-0-	-1478	-0-	93	1	568	3	N	-0-					10
06	930	N	192	-0-	-738	-0-	27	1	165	3	N	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 3133 RRCID -> 259469 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	24	1	421	2	N	-0-					-0-
02	435	N	408	-0-	-27	-0-	21	1	387	2	N	-0-					-0-
03	465	N	416	-0-	-49	-0-	23	1	393	3	N	-0-					-0-
*04	420	N	398	-0-	-22	-0-	22	1	375	3	N	1					1
							1	9									
*05	434	N	400	-0-	-34	-0-	21	1	379	3	N	-0-					1
*06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	28	1	648	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	63	1	1121	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	727	-0-	-317	-0-	38	1	689	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	788	-0-	-421	-0-	44	1	744	3	N	-0-					-0-
*04	1140	N	768	-0-	-372	-0-	42	1	724	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	41	1	746	3	N	4	1	1			4
							4	9									
*06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	61	1	1424	3	N	-0-					4

WEST RANCH WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	8082	-0-	-567	-0-	430	1	7652	2	N	-0-					-0-
02	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	374	1	6779	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	6630	-0-	-1616	-0-	372	1	6258	3	N	-0-					-0-
*04	7980	X	6506	-0-	-1474	-0-	352	1	6133	3	N	19	8	1			11
							21	9									
05	8091	X	6473	-0-	-1618	-0-	338	1	6135	3	N	-0-	8	1			3
*06	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	392	1	9144	3	N	1	2	1			2
							1	9									

ALLISON RANCH WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
03	527	N	467	-0-	-60	-0-	59	1	408	3	N	-0-					-0-
*04	510	N	447	-0-	-63	-0-	56	1	391	3	N	-0-					-0-
05	527	N	466	-0-	-61	-0-	69	1	397	3	N	-0-					-0-
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	66	1	356	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					-0-
02	551	N	508	-0-	-43	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03	558	N	213	-0-	-345	-0-	27	1	186	3	N	-0-					-0-
*04	540	N	205	-0-	-335	-0-	26	1	179	3	N	-0-					-0-
05	558	N	211	-0-	-347	-0-	31	1	180	3	N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	32	1	170	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4249	-0-	-308	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
02	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	1726	-0-	-2614	-0-	279	1	1446	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	4200	X	1348	-0-	-2852	-0-	222	1	1126	3	N	-0-					-0-
05	4433	X	3157	-0-	-1276	-0-	446	1	2711	3	N	-0-					-0-
*06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	652	1	3977	3	N	2	1	0			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
02	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
03	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	370	1	1922	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	281	1	1426	3	N	-0-					-0-
05	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	287	1	1746	3	N	-0-					-0-
*06	1530	X	1452	-0-	-78	-0-	204	1	1246	3	N	2	1	0			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	520	-0-	-937	-0-	66	1	454	3	N	-0-					-0-
*04	1410	N	581	-0-	-829	-0-	72	1	509	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	665	-0-	-792	-0-	99	1	566	3	N	-0-					-0-
*06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	86	1	466	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	18	1	328	2	N	-0-					83
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	314	2	N	-0-					83
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	360	3	N	3					86
							3	9									
*04	330	N	307	-0-	-23	-0-	17	1	290	3	N	-0-					86
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	16	1	293	3	N	-0-					86
*06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	22	1	509	3	N	-0-					86

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
01	992	N	980	-0-	-12	-0-	52	1	928	2	N	-0-					-0-
02	928	N	911	-0-	-17	-0-	48	1	863	2	N	-0-					-0-
03	992	N	947	-0-	-45	-0-	53	1	894	3	N	-0-					-0-
*04	960	N	921	-0-	-39	-0-	50	1	868	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	961	N	920	-0-	-41	-0-	48	1	872	3	N	-0-	2	1			-0-
*06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	65	1	1512	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	496	N	284	-0-	-212	-0-	46	1	238	3	N	-0-					-0-
*04	540	N	273	-0-	-267	-0-	45	1	228	3	N	-0-					-0-
05	651	N	290	-0-	-361	-0-	41	1	249	3	N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	37	1	223	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 509 RRCID -> 259629 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	4858	-0-	-1032	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
02	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	2160	-0-	-3141	-0-	576	1	1583	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	5130	X	2303	-0-	-2827	-0-	541	1	1762	3	N	-0-					-0-
05	5022	X	2364	-0-	-2658	-0-	559	1	1805	3	N	-0-					-0-
*06	4830	X	2127	-0-	-2703	-0-	541	1	1584	3	N	2	1	0			1
							2	9									

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
01	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		10888	-0-	10888	10888	10888	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		4319	-0-	4319	15207	319	1	3999	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	T. A.		3963	-0-	3963	19170	286	1	3677	3	N	-0-					-0-
*05	22894	X	3724	-0-	-19170	-0-	265	1	3458	3	N	1					1
							1	9									
*06	11280	X	3878	-0-	-7402	-0-	282	1	3595	3	N	1	1	0			1
							1	9									

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
01	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
02	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	2393	-0-	-3125	-0-	364	1	1997	3	N	29	1	0			28
							32	9									
*04	5580	X	1991	-0-	-3589	-0-	309	1	1682	3	N	-0-					28
*05	5921	X	2256	-0-	-3665	-0-	322	1	1932	3	N	2					30
							2	9									
*06	5730	X	1954	-0-	-3776	-0-	283	1	1669	3	N	2	1	0			31
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3415H RRCID -> 259752 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5055 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4413 RRCID -> 259764 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	78	1	1390	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	1327	-0-	-94	-0-	69	1	1258	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	79	1	1323	3	N	-0-					-0-
*04	1410	N	1324	-0-	-86	-0-	72	1	1248	3	N	4	2	1			2
							4	9									
05	1426	N	1285	-0-	-141	-0-	67	1	1217	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	90	1	2099	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	70	1	1237	2	N	-0-					-0-
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	61	1	1103	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1175	-0-	-251	-0-	66	1	1109	3	N	-0-					-0-
*04	1260	N	1104	-0-	-156	-0-	60	1	1041	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	57	1	1029	3	N	-0-	2	1			-0-
*06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	74	1	1730	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	95	1	1698	2	N	-0-					-0-
02	1653	N	1585	-0-	-68	-0-	83	1	1502	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1505	-0-	-231	-0-	84	1	1421	3	N	-0-					-0-
*04	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	91	1	1577	3	N	5	2	1			3
							6	9									
*05	1705	N	1553	-0-	-152	-0-	81	1	1472	3	N	-0-	2	1			1
*06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	106	1	2472	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16554	X	15353	-0-	-1201	-0-	15353	2			N	-0-					-0-
02	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	14280	2			N	-0-					-0-
03	16027	X	6221	-0-	-9806	-0-	1005	1	5214	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
*04	15510	X	5883	-0-	-9627	-0-	969	1	4914	3	N	-0-					-0-
*05	15624	X	5959	-0-	-9665	-0-	841	1	5117	3	N	1					1
							1	9									
*06	14850	X	5452	-0-	-9398	-0-	768	1	4681	3	N	3	2	0			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
02	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	428	1	2963	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	404	1	2837	3	N	-0-					-0-
05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	492	1	2809	3	N	-0-					-0-
*06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	426	1	2294	3	N	2	1	0			1
							2	9									

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
01	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	81	1	1444	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	1367	-0-	-112	-0-	72	1	1295	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1412	-0-	-138	-0-	79	1	1333	3	N	-0-					-0-
*04	1470	N	1349	-0-	-121	-0-	73	1	1272	3	N	4	2	1			2
							4	9									
05	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	70	1	1268	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	93	1	2164	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1104	-0-	-1221	-0-	178	1	926	3	N	-0-					-0-
*04	2250	N	778	-0-	-1472	-0-	128	1	650	3	N	-0-					-0-
05	2325	N	950	-0-	-1375	-0-	134	1	816	3	N	-0-					-0-
*06	1080	N	674	-0-	-406	-0-	95	1	578	3	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	33	1	171	3	N	-0-					-0-
*04	540	N	81	-0-	-459	-0-	13	1	68	3	N	-0-					-0-
05	713	N	35	-0-	-678	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	377	N	192	-0-	-185	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	372	N	82	-0-	-290	-0-	10	1	72	3	N	-0-					-0-
*04	300	N	109	-0-	-191	-0-	14	1	95	3	N	-0-					-0-
05	217	N	46	-0-	-171	-0-	7	1	39	3	N	-0-					-0-
06	90	N	28	-0-	-62	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21298	X	21298	-0-	-0-	-0-	21298	2			N	-0-					-0-
02	19758	X	19758	-0-	-0-	-0-	19758	2			N	-0-					-0-
03	21421	X	8073	-0-	-13348	-0-	1019	1	7052	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
*04	20730	X	8009	-0-	-12721	-0-	998	1	7011	3	N	-0-					-0-
*05	21297	X	7994	-0-	-13303	-0-	1190	1	6803	3	N	1					1
							1	9									
*06	20610	X	7202	-0-	-13408	-0-	1126	1	6072	3	N	4	2	0			3
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	77	1	1368	2	N	17					192
							19	9									
02	1508	N	1320	-0-	-188	-0-	68	1	1235	2	N	15					207
							17	9									
03	1519	N	1348	-0-	-171	-0-	73	1	1234	3	N	37	172	1			72
							41	9									
*04	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	72	1	1261	3	N	21	2	1			91
							23	9									
05	1426	N	1299	-0-	-127	-0-	67	1	1210	3	N	20	2	1			109
							22	9									
*06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	91	1	2119	3	N	18					127
							20	9									

WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	130	1	791	3	N	-0-					-0-
*06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	264	1	1610	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15624	X	14936	-0-	-688	-0-	14936	2			N	-0-					-0-
02	13863	X	13863	-0-	-0-	-0-	13863	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	5872	-0-	-9380	-0-	741	1	5129	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
*04	14760	X	5603	-0-	-9157	-0-	698	1	4905	3	N	-0-					-0-
*05	15066	X	5728	-0-	-9338	-0-	853	1	4874	3	N	1					1
							1	9									
*06	14460	X	5013	-0-	-9447	-0-	784	1	4227	3	N	2	1	0			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

01	341	N	313	-0-	-28	-0-	17	1	296	2	N	-0-					-0-
02	290	N	286	-0-	-4	-0-	15	1	271	2	N	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	16	1	277	3	N	-0-					-0-
*04	300	N	282	-0-	-18	-0-	15	1	267	3	N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	15	1	271	3	N	-0-					-0-
*06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	20	1	468	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	783	N	763	-0-	-20	-0-	763	2			N	-0-					-0-
03	806	N	325	-0-	-481	-0-	41	1	284	3	N	-0-					-0-
*04	780	N	319	-0-	-461	-0-	40	1	279	3	N	-0-					-0-
05	806	N	313	-0-	-493	-0-	47	1	266	3	N	-0-					-0-
06	300	N	158	-0-	-142	-0-	25	1	133	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1179	-0-	-39	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	486	-0-	-816	-0-	61	1	425	3	N	-0-					-0-
*04	1260	N	424	-0-	-836	-0-	53	1	371	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	464	-0-	-807	-0-	69	1	395	3	N	-0-					-0-
*06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	97	1	522	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

01	3162	X	1761	-0-	-1401	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
02	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	735	-0-	-2086	-0-	119	1	616	3	N	-0-					-0-
*04	2730	X	662	-0-	-2068	-0-	109	1	553	3	N	-0-					-0-
05	1922	X	730	-0-	-1192	-0-	103	1	627	3	N	-0-					-0-
06	1770	X	711	-0-	-1059	-0-	100	1	611	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 4985 - 5610

01	868	N	850	-0-	-18	-0-	45	1	805	2	N	-0-					-0-
02	812	N	785	-0-	-27	-0-	41	1	744	2	N	-0-					-0-
03	837	N	815	-0-	-22	-0-	46	1	769	3	N	-0-					-0-
*04	810	N	787	-0-	-23	-0-	43	1	742	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	837	N	793	-0-	-44	-0-	41	1	752	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	56	1	1300	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 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
01	116529 X	53624	-0-	-62905	-0-	53624	2			N	-0-					-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	112282 X	4	-0-	-112278	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*04	108660 X	-0-	-0-	-108660	-0-					N	-0-					-0-
05	112282 X	54	-0-	-112228	-0-	8	1	46	3	N	-0-					-0-
06	51900 X	-0-	-0-	-51900	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270

01	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
02	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
03	9300 X	3389	-0-	-5911	-0-	428	1	2960	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
*04	9000 X	3264	-0-	-5736	-0-	407	1	2857	3	N	-0-					-0-
05	8959 X	3383	-0-	-5576	-0-	504	1	2879	3	N	-0-					-0-
*06	8490 X	3134	-0-	-5356	-0-	490	1	2642	3	N	2	1	0			1
						2	9									

WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444

01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	87 N	82	-0-	-5	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	93 N	33	-0-	-60	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
*04	90 N	32	-0-	-58	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
05	93 N	33	-0-	-60	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-
*06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700

01	4588 X	4518	-0-	-70	-0-	14	1	4504	2	N	-0-					-0-
02	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	13	1	4178	2	N	-0-					-0-
03	4712 X	2000	-0-	-2712	-0-	293	1	1686	3	N	19	1	0			18
						21	9									
*04	4560 X	1969	-0-	-2591	-0-	279	1	1577	3	N	103					121
						113	9									
05	4526 X	1935	-0-	-2591	-0-	249	1	1671	3	N	14					135
						15	9									
*06	4380 X	1966	-0-	-2414	-0-	235	1	1730	3	N	1					136
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
03	930 N	385	-0-	-545	-0-	49	1	336	3	N	-0-					-0-
*04	930 N	371	-0-	-559	-0-	46	1	325	3	N	-0-					-0-
05	961 N	388	-0-	-573	-0-	58	1	330	3	N	-0-					-0-
*06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	57	1	307	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4527 RRCID -> 264309 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	1244	-0-	-61	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	524	-0-	-840	-0-	66	1	458	3	N	-0-					-0-
*04	1290	N	498	-0-	-792	-0-	62	1	436	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	513	-0-	-820	-0-	76	1	437	3	N	-0-					-0-
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	75	1	406	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4326	-0-	-479	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	1654	-0-	-2965	-0-	267	1	1387	3	N	-0-					-0-
*04	4470	X	1334	-0-	-3136	-0-	220	1	1114	3	N	-0-					-0-
05	4402	X	1841	-0-	-2561	-0-	260	1	1581	3	N	-0-					-0-
*06	4200	X	1627	-0-	-2573	-0-	229	1	1397	3	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	136	-0-	-50	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
02	145	N	71	-0-	-74	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
*04	120	N	17	-0-	-103	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	1226	-0-	-1781	-0-	198	1	1028	3	N	-0-					-0-
*04	2970	X	1104	-0-	-1866	-0-	182	1	922	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	1200	-0-	-1900	-0-	169	1	1031	3	N	-0-					-0-
*06	3000	X	1058	-0-	-1942	-0-	149	1	908	3	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1842	-0-	-111	-0-	97	1	1726	2	N	17					40
							19	9									
02	1798	N	1662	-0-	-136	-0-	86	1	1556	2	N	18					58
							20	9									
03	1829	N	1728	-0-	-101	-0-	95	1	1601	3	N	29	1	0			86
							32	9									
*04	1770	N	1623	-0-	-147	-0-	87	1	1519	3	N	15	2	1			99
							17	9									
05	1767	N	1623	-0-	-144	-0-	84	1	1518	3	N	19	2	1			116
							21	9									
*06	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	117	1	2725	3	N	20					136
							22	9									

WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4082 RRCID -> 273466 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	91	1	1620	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1545	-0-	-79	-0-	81	1	1464	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	89	1	1505	3	N	-0-					-0-
*04	1650	N	1534	-0-	-116	-0-	83	1	1445	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	80	1	1451	3	N	-0-	2	1			1
*06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	105	1	2444	3	N	-0-					1

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
01	4371	X	4223	-0-	-148	-0-	225	1	3998	2	N	-0-					-0-
02	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	205	1	3721	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4106	-0-	-296	-0-	230	1	3876	3	N	-0-					-0-
*04	4260	X	3779	-0-	-481	-0-	205	1	3562	3	N	11	5	1			6
							12	9									
05	4247	X	4128	-0-	-119	-0-	215	1	3912	3	N	1	5	1			2
							1	9									
*06	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	278	1	6491	3	N	1	1	1			2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	620	-0-	-31	-0-	33	1	587	2	N	-0-					-0-
02	580	N	571	-0-	-9	-0-	30	1	541	2	N	-0-					-0-
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	33	1	563	3	N	-0-					-0-
*04	600	N	582	-0-	-18	-0-	32	1	549	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	620	N	565	-0-	-55	-0-	29	1	535	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	36	1	830	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	63	1	3304	2	N	-0-					-0-
02	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	57	1	3056	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	1997	-0-	-700	-0-	204	1	1793	3	N	-0-					-0-
*04	2610	X	1914	-0-	-696	-0-	196	1	1715	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	2697	X	1902	-0-	-795	-0-	174	1	1728	3	N	-0-	1	1			1
06	2610	X	2527	-0-	-83	-0-	180	1	2341	3	N	5					6
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					20
02	1044	N	965	-0-	-79	-0-	965	2			N	-0-					20
03	1023	N	572	-0-	-451	-0-	55	1	383	3	N	122					142
							134	9									
*04	960	N	437	-0-	-523	-0-	52	1	363	3	N	20					162
							22	9									
05	1023	N	422	-0-	-601	-0-	62	1	357	3	N	3					165
							3	9									
06	570	N	388	-0-	-182	-0-	59	1	320	3	N	8					173
							9	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5073 RRCID -> 273785 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	998	-0-	-25	-0-	53	1	945	2	N	-0-					-0-
02	957 N	925	-0-	-32	-0-	48	1	877	2	N	-0-					-0-
03	992 N	960	-0-	-32	-0-	54	1	906	3	N	-0-					-0-
*04	960 N	924	-0-	-36	-0-	50	1	871	3	N	3	1	1			2
						3	9									
05	992 N	923	-0-	-69	-0-	48	1	875	3	N	-0-	2	1			-0-
*06	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	65	1	1512	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4416 RRCID -> 274201 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002

01	2046 N	1996	-0-	-50	-0-	106	1	1890	2	N	-0-					-0-
02	1885 N	1837	-0-	-48	-0-	96	1	1741	2	N	-0-					-0-
03	2015 N	1895	-0-	-120	-0-	106	1	1789	3	N	-0-					-0-
*04	1920 N	1829	-0-	-91	-0-	99	1	1724	3	N	5	2	1			3
						6	9									
*05	1953 N	1816	-0-	-137	-0-	95	1	1721	3	N	-0-	2	1			1
*06	3000 N	3157	-0-	157	157	130	1	3026	3	N	1	1	1			1
						1	9									

ALLISON 4 WELL #: 107 RRCID -> 274510 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560

01	8339 X	7837	-0-	-502	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
02	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
03	8370 X	3300	-0-	-5070	-0-	880	1	2419	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
*04	8100 X	3080	-0-	-5020	-0-	723	1	2356	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*05	8029 X	3134	-0-	-4895	-0-	741	1	2392	3	N	1					1
						1	9									
*06	7590 X	2979	-0-	-4611	-0-	758	1	2220	3	N	1	1	0			1
						1	9									

ALLISON WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631

01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
02	1044 N	988	-0-	-56	-0-	988	2			N	-0-					-0-
03	1085 N	415	-0-	-670	-0-	52	1	363	3	N	-0-					-0-
*04	1050 N	398	-0-	-652	-0-	50	1	348	3	N	-0-					-0-
05	1054 N	414	-0-	-640	-0-	62	1	352	3	N	-0-					-0-
*06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	62	1	332	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON 4 WELL #: 603 RRCID -> 274620 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174802 X	174802	-0-	-0-	-0-	174802	2			N	-0-					-0-
02	161732 X	161732	-0-	-0-	-0-	161732	2			N	-0-					-0-
03	178095 X	70150	-0-	-107945	-0-	11330	1	58798	3	N	20	20	0			-0-
						22	9									
*04	172350 X	67053	-0-	-105297	-0-	11037	1	55994	3	N	20	13	1			7
						22	9									
*05	176700 X	69938	-0-	-106762	-0-	9868	1	60051	3	N	17	9	1			15
						19	9									
*06	169170 X	67748	-0-	-101422	-0-	9537	1	58171	3	N	36	18	0			33
						40	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4104 RRCID -> 274881 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
06	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

01	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
02	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
03	3410 X	1649	-0-	-1761	-0-	208	1	1441	3	N	-0-					-0-
*04	3510 X	1575	-0-	-1935	-0-	196	1	1379	3	N	-0-					-0-
05	3627 X	1578	-0-	-2049	-0-	235	1	1343	3	N	-0-					-0-
*06	3510 X	1495	-0-	-2015	-0-	234	1	1260	3	N	1					1
						1	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561

01	1519 N	1508	-0-	-11	-0-	80	1	1428	2	N	-0-					-0-
02	1421 N	1303	-0-	-118	-0-	68	1	1235	2	N	-0-					-0-
03	1581 N	1385	-0-	-196	-0-	78	1	1307	3	N	-0-					-0-
*04	1470 N	1079	-0-	-391	-0-	58	1	1018	3	N	3	1	1			2
						3	9									
05	1395 N	1184	-0-	-211	-0-	62	1	1122	3	N	-0-	2	1			-0-
*06	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	85	1	1978	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
01	5518 X	5241	-0-	-277	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
02	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
03	5146 X	2005	-0-	-3141	-0-	324	1	1680	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
*04	5070 X	1908	-0-	-3162	-0-	314	1	1594	3	N	-0-					-0-
05	5239 X	1951	-0-	-3288	-0-	275	1	1676	3	N	-0-					-0-
*06	5070 X	1729	-0-	-3341	-0-	243	1	1484	3	N	2	1	0			1
						2	9									

WEST RANCH WELL #: 6075 RRCID -> 274950 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030

01	1457 N	1356	-0-	-101	-0-	72	1	1284	2	N	-0-					-0-
02	1305 N	1235	-0-	-70	-0-	65	1	1170	2	N	-0-					-0-
03	1395 N	1260	-0-	-135	-0-	71	1	1189	3	N	-0-					-0-
*04	1320 N	1195	-0-	-125	-0-	65	1	1127	3	N	3	1	1			2
						3	9									
05	1333 N	1187	-0-	-146	-0-	62	1	1125	3	N	-0-	2	1			-0-
*06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	83	1	1927	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW KING 9 WELL #: 2301 RRCID -> 274986 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4808 RRCID -> 275050 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494

01	1333 N	303	-0-	-1030	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	1392 N	7	-0-	-1385	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	589 N	12	-0-	-577	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
*04	300 N	6	-0-	-294	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	63	1	382	3	N	-0-					-0-
*06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	52	1	319	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3034 RRCID -> 275054 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400

01	11687 X	10315	-0-	-1372	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
02	9982 X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
03	11780 X	4459	-0-	-7321	-0-	720	1	3738	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
*04	11400 X	3839	-0-	-7561	-0-	632	1	3207	3	N	-0-					-0-
*05	10664 X	4258	-0-	-6406	-0-	601	1	3657	3	N	-0-					-0-
*06	10320 X	3400	-0-	-6920	-0-	479	1	2919	3	N	2	1	0			1
						2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5075 RRCID -> 275100 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	670	-0-	-43	-0-	36	1	634	2	N	-0-					-0-
02	667	N	630	-0-	-37	-0-	33	1	597	2	N	-0-					-0-
03	682	N	644	-0-	-38	-0-	36	1	608	3	N	-0-					-0-
*04	660	N	617	-0-	-43	-0-	33	1	582	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	682	N	618	-0-	-64	-0-	32	1	586	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	44	1	1016	3	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
01	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	85	1	1513	2	N	-0-					-0-
02	1566	N	1468	-0-	-98	-0-	77	1	1391	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	85	1	1424	3	N	-0-					-0-
*04	1560	N	1438	-0-	-122	-0-	78	1	1356	3	N	4	2	1			2
							4	9									
05	1581	N	1469	-0-	-112	-0-	77	1	1391	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	105	1	2439	3	N	-0-					1

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
01	13217	X	13217	-0-	-0-	-0-	13217	2			N	-0-					-0-
02	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	4026	-0-	-6607	-0-	650	1	3375	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	12780	X	3943	-0-	-8837	-0-	649	1	3294	3	N	-0-					-0-
05	13206	X	3917	-0-	-9289	-0-	553	1	3364	3	N	-0-					-0-
*06	12780	X	3689	-0-	-9091	-0-	519	1	3168	3	N	2	1	0			1
							2	9									

ALLISON WELL #: 4706 RRCID -> 275253 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	58	1	302	3	N	-0-					-0-
*04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	49	1	249	3	N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	47	1	287	3	N	-0-					-0-
*06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	39	1	240	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5059 RRCID -> 275340 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	62 N	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
*04	60 N	30	-0-	-30	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7102 RRCID -> 275391 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275

01	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
*04	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
*06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

01	1147 N	1078	-0-	-69	-0-	57	1	1021	2	N	-0-					-0-
02	1044 N	1000	-0-	-44	-0-	52	1	948	2	N	-0-					-0-
03	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	57	1	961	3	N	-0-					-0-
*04	1050 N	983	-0-	-67	-0-	53	1	927	3	N	3	2	1			1
						3	9									
*05	1054 N	984	-0-	-70	-0-	51	1	932	3	N	1	2	1			-0-
						1	9									
*06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	69	1	1617	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (TESNUS-EAST) 71659 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
WEST RANCH WELL #: 6019 RRCID -> 275320 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 3570 - 4486

01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
*04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
*06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-

PITZER (DELAWARE) 71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN WELL #: 113 RRCID -> 033482 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 6657 PERF. N/A

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				21
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				21
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				21
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				21
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				21
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				21

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

01	1395	X	660	-0-	-735	-0-	613	3	47	9	Y	43	45	1		71
02	870	N	3	-0-	-867	-0-	2	3	1	9	Y	1				72
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	25	43	1		54
04	630	N	257	-0-	-373	-0-	212	3	45	9	Y	41	44	1		51
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	600	3	51	9	Y	46	45	1		52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	43	1		41

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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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

01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1865	3	7	9	N	6				97
02	2030	N	1964	-0-	-66	-0-	1958	3	6	9	N	5				102
03	2325	N	1495	-0-	-830	-0-	1488	3	7	9	N	6				108
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-				108
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-				108
06	1440	N	27	-0-	-1413	-0-	1	3	26	9	N	24				132

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1922 X	1677	-0-	-245	-0-	87	1	1590	2	N	-0-					13
02	1798 X	1681	-0-	-117	-0-	101	1	1580	2	N	-0-					13
03	1860 X	1831	-0-	-29	-0-	94	1	1737	2	N	-0-					13
04	1800 X	1729	-0-	-71	-0-	95	1	1634	2	N	-0-					13
05	1798 X	1061	-0-	-737	-0-	53	1	1008	2	N	-0-					13
06	1770 X	1157	-0-	-613	-0-	87	1	1070	2	N	-0-					13

ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

01	3875 X	2814	-0-	-1061	-0-	146	1	2668	2	N	-0-					15
02	3625 X	2086	-0-	-1539	-0-	126	1	1960	2	N	-0-					15
03	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	202	1	3721	2	N	-0-					15
04	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	200	1	3426	2	N	-0-					15
05	3255 X	3053	-0-	-202	-0-	153	1	2899	2	N	1	1	8			15
						1	9									
06	3750 X	2436	-0-	-1314	-0-	183	1	2252	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

01	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	178	1	3271	2	N	3	3	8			16
						3	9									
02	3016 X	2525	-0-	-491	-0-	151	1	2362	2	N	11	11	8			16
						12	9									
03	3224 X	3130	-0-	-94	-0-	161	1	2966	2	N	3	3	8			16
						3	9									
04	3330 X	2876	-0-	-454	-0-	159	1	2717	2	N	-0-					16
05	3441 X	2518	-0-	-923	-0-	126	1	2388	2	N	4	4	8			16
						4	9									
06	3330 X	2038	-0-	-1292	-0-	153	1	1881	2	N	4	4	8			16
						4	9									

MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

01	3255 X	3095	-0-	-160	-0-	160	1	2929	2	N	5	5	8			13
						6	9									
02	3248 X	2640	-0-	-608	-0-	158	1	2463	2	N	17	17	8			13
						19	9									
03	3472 X	3309	-0-	-163	-0-	170	1	3132	2	N	6	6	8			13
						7	9									
04	3360 X	2951	-0-	-409	-0-	162	1	2789	2	N	-0-					13
05	3100 X	2575	-0-	-525	-0-	128	1	2439	2	N	7	7	8			13
						8	9									
06	3210 X	2236	-0-	-974	-0-	167	1	2057	2	N	11	11	8			13
						12	9									

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STALEY OPERATING CO. //CONT.// 811415
MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960 X	4894	-0-	-66	-0-	253	1	4634	2	N	6	6	8			14
						7	9									
02	4640 X	4465	-0-	-175	-0-	268	1	4177	2	N	18	18	8			14
						20	9									
03	4774 X	4625	-0-	-149	-0-	238	1	4381	2	N	5	5	8			14
						6	9									
04	4740 X	4501	-0-	-239	-0-	248	1	4253	2	N	-0-					14
05	4898 X	4014	-0-	-884	-0-	201	1	3807	2	N	5	5	8			14
						6	9									
06	4740 X	3636	-0-	-1104	-0-	272	1	3354	2	N	9	9	8			14
						10	9									

ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	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

01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-	-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-	-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	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

01	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	3	Y	-0-	-0-
02	5829 X	5030	-0-	-799	-0-	5030	3	Y	-0-	-0-
03	6231 X	5487	-0-	-744	-0-	5487	3	Y	-0-	-0-
04	6840 X	5683	-0-	-1157	-0-	5683	3	Y	-0-	-0-
05	6820 X	6377	-0-	-443	-0-	6377	3	Y	-0-	-0-
06	6600 X	4614	-0-	-1986	-0-	4614	3	Y	-0-	-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

01	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3	N	-0-	-0-
02	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3	N	-0-	-0-
03	1891 N	1779	-0-	-112	-0-	1779	3	N	-0-	-0-
04	2460 N	2108	-0-	-352	-0-	2108	3	N	-0-	-0-
05	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3	N	-0-	-0-
*06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3	N	-0-	-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
02	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
04	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	14515	3			N	-0-					-0-
05	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*06	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

01	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	3			N	-0-					-0-
02	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	3681	-0-	-1589	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
04	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
05	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
*06	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	3			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
PUCKETT-STATE "148" WELL #: 1 RRCID -> 197108 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17042 PERF.16861 - 17042

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-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

01	T. A.		3826	-0-	3826	14409	3826	2			N	-0-					-0-
02	17980	X	3571	-0-	-14409	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2533	-0-	-1094	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
*06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	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

01	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
*06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1654	-0-	-86	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	1692	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 183047 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 12836 PERF.10398 - 10620

01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
*06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-

ROBBINS, J. W. 1-A WELL #: 2 RRCID -> 258436 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295

01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					32
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					32
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					32
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					32
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					32
*06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					32

PUCKETT (ELLENBURGER) 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ROBBINS, J. W. WELL #: 1A RRCID -> 020623 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 13477 PERF.12560 - 13477

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2016 - PLUGGED 07/17/16

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022790 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166085 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 15630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	610	1	11049	3	N	-0-			-0-
02	11198 X	11198	-0-	-0-	-0-	579	1	10619	3	N	-0-			-0-
03	11036 X	10984	-0-	-52	-0-	553	1	10431	3	N	-0-			-0-
04	11474 X	11474	-0-	-0-	-0-	576	1	10898	3	N	-0-			-0-
*05	11713 X	11713	-0-	-0-	-0-	549	1	11164	3	N	-0-			-0-
06	10710 X	8931	-0-	-1779	-0-	561	1	8370	3	N	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

01	62798 X	62798	-0-	-0-	-0-	1205	1	61593	3	N	-0-			-0-
02	58522 X	52297	-0-	-6225	-0-	1827	1	50470	3	N	-0-			-0-
03	62248 X	-0-	-0-	-62248	-0-					N	-0-			-0-
04	61170 X	-0-	-0-	-61170	-0-					N	-0-			-0-
05	62806 X	-0-	-0-	-62806	-0-					N	-0-			-0-
06	60780 X	-0-	-0-	-60780	-0-					N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-			-0-
02	1392 N	1390	-0-	-2	-0-	1390	3			N	-0-			-0-
03	1426 N	1008	-0-	-418	-0-	1008	3			N	-0-			-0-
04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-			-0-
*05	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-			-0-
*06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	4371 X	4199	-0-	-172	-0-	4199	3			N	-0-			-0-
02	4089 X	3757	-0-	-332	-0-	3757	3			N	-0-			-0-
03	4371 X	2748	-0-	-1623	-0-	2748	3			N	-0-			-0-
04	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3			N	-0-			-0-
*05	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			N	-0-			-0-
06	4050 X	3929	-0-	-121	-0-	3929	3			N	-0-			-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	6355 X	6152	-0-	-203	-0-	6152	3			N	-0-			31
02	5945 X	5449	-0-	-496	-0-	5449	3			N	-0-			31
03	6355 X	3934	-0-	-2421	-0-	3934	3			N	-0-			31
04	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	3			N	-0-			31
*05	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	3			N	-0-			31
06	5940 X	5820	-0-	-120	-0-	5820	3			N	-0-			31

GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

01	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	3			N	-0-			-0-
02	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	3			N	-0-			-0-
03	5425 X	3868	-0-	-1557	-0-	3868	3			N	-0-			-0-
04	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	3			N	-0-			-0-
*05	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	3			N	-0-			-0-
06	6630 X	5331	-0-	-1299	-0-	5331	3			N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	9970	-0-	-105	-0-	9970	3			N	-0-					-0-
02	9425	X	8961	-0-	-464	-0-	8961	3			N	-0-					-0-
03	9982	X	6073	-0-	-3909	-0-	6073	3			N	-0-					-0-
04	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10191	3			N	-0-					-0-
*05	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	10094	3			N	-0-					-0-
06	9660	X	9308	-0-	-352	-0-	9308	3			N	-0-					-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

01	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	754	N	750	-0-	-4	-0-	750	3			N	-0-					-0-
03	744	N	540	-0-	-204	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
*05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
*06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

01	8339	X	7720	-0-	-619	-0-	7720	3			N	-0-					38
02	7801	X	6669	-0-	-1132	-0-	6669	3			N	-0-					38
03	8277	X	4486	-0-	-3791	-0-	4486	3			N	-0-					38
04	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	3			N	-0-					38
*05	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	3			N	-0-					38
06	7470	X	7377	-0-	-93	-0-	7377	3			N	-0-					38

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

01	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	1850	-0-	-971	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
04	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
*05	2976	X	2855	-0-	-121	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2662	-0-	-218	-0-	2662	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

01	8122	X	8037	-0-	-85	-0-	8037	3			N	-0-					-0-
02	7598	X	7067	-0-	-531	-0-	7067	3			N	-0-					-0-
03	8122	X	5007	-0-	-3115	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
04	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	3			N	-0-					-0-
*05	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	3			N	-0-					-0-
06	7770	X	7494	-0-	-276	-0-	7494	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

01	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	3			N	-0-					-0-
02	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	3			N	-0-					-0-
03	8184	X	5446	-0-	-2738	-0-	5446	3			N	-0-					-0-
04	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9241	3			N	-0-					-0-
*05	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	9132	3			N	-0-					-0-
06	8640	X	8441	-0-	-199	-0-	8441	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	7409	X	7125	-0-	-284	-0-	7125	3			N	-0-					-0-
02	6931	X	6455	-0-	-476	-0-	6455	3			N	-0-					-0-
03	7409	X	4624	-0-	-2785	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
04	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	3			N	-0-					-0-
*05	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	6682	-0-	-218	-0-	6682	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	3			N	-0-					-0-
02	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	4344	-0-	-1639	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
04	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
*05	6200	X	5783	-0-	-417	-0-	5783	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5747	-0-	-253	-0-	5747	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

01	25029	X	25029	-0-	-0-	-0-	25029	3			N	-0-					114
02	23345	X	22162	-0-	-1183	-0-	22162	3			N	-0-					114
03	24955	X	15556	-0-	-9399	-0-	15556	3			N	-0-					114
04	24580	X	24580	-0-	-0-	-0-	24580	3			N	-0-					114
*05	25017	X	25002	-0-	-15	-0-	25002	3			N	-0-					114
06	24210	X	23457	-0-	-753	-0-	23457	3			N	-0-					114

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

01	22755	X	22755	-0-	-0-	-0-	22755	3			N	-0-					-0-
02	19826	X	19826	-0-	-0-	-0-	19826	3			N	-0-					-0-
03	20212	X	12147	-0-	-8065	-0-	12147	3			N	-0-					-0-
04	22020	X	21769	-0-	-251	-0-	21769	3			N	-0-					-0-
*05	22754	X	20800	-0-	-1954	-0-	20800	3			N	-0-					-0-
06	22020	X	19255	-0-	-2765	-0-	19255	3			N	-0-					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 020634 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698

01	T. A.		613	-0-	613	3517	613	2			N	-0-					-0-
02	3517	X	-0-	-0-	-3517	-0-					N	-0-					-0-
03	1581	X	64	-0-	-1517	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6274	-0-	3174	3174	6274	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	7280	-0-	4280	7454	7280	2			N	-0-					-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

01	T. A.		5157	-0-	5157	14685	5157	2			N	-0-					-0-
02	19338	X	4653	-0-	-14685	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	279	-0-	-4340	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4038	-0-	-1108	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4407	-0-	-573	-0-	4407	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

01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	443	1	3260	3	N	-0-					-0-
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	414	1	2753	3	N	-0-					-0-
03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	381	1	3003	3	N	-0-					-0-
04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	612	1	3100	3	N	-0-					-0-
05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	539	1	3275	3	N	-0-					-0-
*06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	506	1	3391	3	N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 020627 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12735 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	6100	-0-	-193	-0-	6100	3			N	-0-					26
02	5307	X	5126	-0-	-181	-0-	5126	3			N	-0-					26
03	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3			N	-0-					26
04	5910	X	5223	-0-	-687	-0-	5223	3			N	-0-					26
05	6107	X	6000	-0-	-107	-0-	6000	3			N	-0-					26
*06	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	3			N	-0-					26

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 5A RRCID -> 020628 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A

01	11532	X	11267	-0-	-265	-0-	888	1	10379	3	N	-0-					68
02	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	818	1	9843	3	N	-0-					68
03	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	944	1	10070	3	N	-0-					68
04	10890	X	10272	-0-	-618	-0-	830	1	9442	3	N	-0-					68
05	11408	X	10988	-0-	-420	-0-	903	1	10085	3	N	-0-					68
06	11040	X	10717	-0-	-323	-0-	912	1	9805	3	N	-0-					68

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 6 RRCID -> 020629 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 14734 PERF. N/A

01	14601	X	13942	-0-	-659	-0-	13942	3			N	-0-					32
02	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	14056	3			N	-0-					32
03	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	15504	3			N	-0-					32
04	13500	X	6269	-0-	-7231	-0-	6268	3	1	9	N	1	1	8			32
05	15525	X	15525	-0-	-0-	-0-	15525	3			N	-0-					32
*06	15659	X	15659	-0-	-0-	-0-	15659	3			N	-0-					32

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 7A RRCID -> 020630 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 14488 PERF.13081 - 14488

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					28

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

01	18786	X	18287	-0-	-499	-0-	18287	3			N	-0-					27
02	16733	X	16733	-0-	-0-	-0-	16733	3			N	-0-					27
03	19169	X	19169	-0-	-0-	-0-	19169	3			N	-0-					27
04	17700	X	17655	-0-	-45	-0-	17654	3	1	9	N	1	1	8			27
05	18290	X	17784	-0-	-506	-0-	17784	3			N	-0-					27
06	18540	X	17795	-0-	-745	-0-	17795	3			N	-0-					27

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 9 RRCID -> 020632 COMPL. DATE 07/07/1958 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14144 - 14745

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 020633 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14004 PERF. 0 - 14004

01	19778	X	19036	-0-	-742	-0-	19036	3			N	-0-					-0-
02	17352	X	17352	-0-	-0-	-0-	17352	3			N	-0-					-0-
03	18425	X	18425	-0-	-0-	-0-	18425	3			N	-0-					-0-
04	18420	X	16797	-0-	-1623	-0-	16797	3			N	-0-					-0-
05	19034	X	18459	-0-	-575	-0-	18459	3			N	-0-					-0-
06	18420	X	18395	-0-	-25	-0-	18395	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL, ROSA L., ET AL -I- WELL #: 1 RRCID -> 020656 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 14856 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					25
03	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					25

ROBBINS, J. W., I WELL #: 1 RRCID -> 020660 COMPL. DATE 12/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	16799 X	16799	-0-	-0-	-0-	16799	3			N	-0-					-0-
02	16507 X	16507	-0-	-0-	-0-	16507	3			N	-0-					-0-
03	17912 X	17912	-0-	-0-	-0-	17912	3			N	-0-					-0-
04	16427 X	16427	-0-	-0-	-0-	16427	3			N	-0-					-0-
05	17036 X	17036	-0-	-0-	-0-	17036	3			N	-0-					-0-
*06	16654 X	16654	-0-	-0-	-0-	16654	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, J. W., -1-B- WELL #: 4 RRCID -> 020662 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 14768 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: 3H RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

01	8525 X	8503	-0-	-22	-0-	435	1	8068	3	Y	-0-					41
02	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	425	1	7490	3	Y	-0-					41
03	8184 X	7789	-0-	-395	-0-	476	1	7313	3	Y	-0-					41
04	8220 X	7803	-0-	-417	-0-	410	1	7393	3	Y	-0-					41
05	8494 X	7685	-0-	-809	-0-	430	1	7255	3	Y	-0-					41
06	8220 X	7798	-0-	-422	-0-	412	1	7386	3	Y	-0-					41

MITCHELL-THOMAS UNIT 1 WELL #: 2E RRCID -> 173713 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830

01	9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	3			Y	-0-					15
02	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	8037	3			Y	-0-					15
03	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	3			Y	-0-					15
04	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	3			Y	-0-					15
05	10131 X	10131	-0-	-0-	-0-	10131	3			Y	-0-					15
*06	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	3			Y	-0-					15

PUCKETT (PENNSYLVANIA) 73355 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA ET AL -A NCT-A WELL #: 13 RRCID -> 131946 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10500 - 10546

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	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

01	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					143
02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					143
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			N	-0-					143
04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3610	3	229	9	N	208	177	1			174
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3625	3	63	9	N	57					231
*06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3454	3	25	9	N	23					254

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386

01	1054	X	952	-0-	-102	-0-	952	3			N	-0-					83
02	986	X	754	-0-	-232	-0-	754	3			N	-0-					83
03	1054	X	888	-0-	-166	-0-	888	3			N	-0-					83
04	990	X	823	-0-	-167	-0-	823	3			N	-0-					83
05	1023	X	913	-0-	-110	-0-	913	3			N	-0-					83
06	930	X	863	-0-	-67	-0-	863	3			N	-0-					83

MITCHELL-THOMAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 11300

01	217	X	172	-0-	-45	-0-	168	3	4	9	N	4					142
02	203	X	187	-0-	-16	-0-	185	3	2	9	N	2					144
03	217	X	202	-0-	-15	-0-	200	3	2	9	N	2					146
04	210	X	124	-0-	-86	-0-	123	3	1	9	N	1					147
05	217	X	171	-0-	-46	-0-	169	3	2	9	N	2					149
*06	247	X	247	-0-	-0-	-0-	244	3	3	9	N	3					152

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER) 73357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020667 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			70
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	17	8			70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL) 73357 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 068855 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					110
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	435	296	1			139
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	179	1			120
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

PUTNAM (CLEAR FORK) 73507 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 088196 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723

01	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
02	1914 X	1739	-0-	-175	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
03	2046 X	1760	-0-	-286	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
04	2010 X	1924	-0-	-86	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
05	2077 X	2023	-0-	-54	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
06	2010 X	1809	-0-	-201	-0-	1809	2			N	-0-					-0-

CABEEN WELL #: 2 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880

01	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1660	2	2	9	N	2					79
02	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1271	2	1	9	N	1					80
03	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1465	2	4	9	N	4					84
04	1620 X	1232	-0-	-388	-0-	1232	2			N	-0-					84
05	1674 X	1209	-0-	-465	-0-	1205	2	4	9	N	4					88
06	1620 X	1101	-0-	-519	-0-	1087	2	14	9	N	13	78	1			23

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

01	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3615	2	11	9	N	10					29
02	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3016	2	4	9	N	4					33
03	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3772	2	1	9	N	1					34
04	3510 X	3378	-0-	-132	-0-	3339	2	39	9	N	35					69
05	3627 X	3255	-0-	-372	-0-	3237	2	18	9	N	16					85
06	3660 X	2921	-0-	-739	-0-	2903	2	18	9	N	16	79	1			22

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

01	868 N	773	-0-	-95	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	696 N	625	-0-	-71	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	750 N	662	-0-	-88	-0-	662	2			N	-0-					-0-
05	682 N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	750 N	603	-0-	-147	-0-	603	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848

01	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1817	2	25	9	N	23					51
02	1682 X	1443	-0-	-239	-0-	1418	2	25	9	N	23	54	1			20
03	1798 X	1699	-0-	-99	-0-	1696	2	3	9	N	3					23
04	1770 X	1486	-0-	-284	-0-	1475	2	11	9	N	10					33
05	1829 X	1517	-0-	-312	-0-	1444	2	73	9	N	66					99
06	1770 X	1359	-0-	-411	-0-	1341	2	18	9	N	16	93	1			22

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

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

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS

GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE 310950

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 077169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					33
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					27
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					51
02	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					51
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					51
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					51
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					51
06	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					51

OLSEN ENERGY INC. 621750

MCDONALD STATE "124" WELL #: 2 RRCID -> 142985 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
02	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
03	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2475	-0-	-1815	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	2077	-0-	-2356	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	2299	-0-	-1991	-0-	2299	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	6574	-0-	-1765	-0-	6574	2			Y	-0-					63
02	7250	X	2941	-0-	-4309	-0-	2941	2			Y	-0-					63
03	7750	X	3562	-0-	-4188	-0-	3562	2			Y	-0-					63
04	7500	X	6378	-0-	-1122	-0-	6378	2			Y	-0-					63
05	6572	X	5788	-0-	-784	-0-	5788	2			Y	-0-					63
06	6360	X	4804	-0-	-1556	-0-	4804	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
01	1209	X	330	-0-	-879	-0-	330	2			N	-0-					118
02	1131	X	103	-0-	-1028	-0-	103	2			N	-0-					118
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					118
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					118
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	1					119
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					119

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 205149 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

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

01	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3320	2	7	9	N	6					70
02	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2573	2	2	9	N	2					72
03	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					72
04	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					72
05	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					72
06	2880 X	2402	-0-	-478	-0-	2402	2			N	-0-					72

MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

01	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4580	2	14	9	N	13					152
02	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3522	2	18	9	N	16	151	1			17
03	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4581	2	14	9	N	13					30
04	4440 X	3865	-0-	-575	-0-	3853	2	12	9	N	11					41
05	4588 X	3422	-0-	-1166	-0-	3419	2	3	9	N	3					44
06	4440 X	2827	-0-	-1613	-0-	2827	2			N	-0-					44

UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

01	2263 N	2080	-0-	-183	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
02	1856 N	1649	-0-	-207	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
03	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
04	2010 N	1717	-0-	-293	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
06	1920 N	1622	-0-	-298	-0-	1622	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

01	3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	3037	2	45	9	N	41					79
02	2465 N	2262	-0-	-203	-0-	2196	2	66	9	N	60	119	1			20
03	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2900	2	2	9	N	2					22
04	2760 N	2560	-0-	-200	-0-	2507	2	53	9	N	48					70
05	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2700	2	2	9	N	2					72
06	2760 N	2300	-0-	-460	-0-	2265	2	35	9	N	32	81	1			23

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

01	DLQ G-10	3105	-0-	3105	11082	3105	3			Y	-0-					128
02	DLQ G-10	1380	-0-	1380	12462	1380	3			Y	-0-					128
03	12462 X	-0-	-0-	-12462	-0-					Y	-0-					128
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
05	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					128
06	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					128

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 2 C RRCID -> 126165 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818

01	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
02	1885 X	227	-0-	-1658	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
04	1950 X	1348	-0-	-602	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
05	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
*06	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

01	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			Y	-0-					63
02	4727 X	4523	-0-	-204	-0-	4523	2			Y	-0-					63
03	5053 X	4948	-0-	-105	-0-	4948	2			Y	-0-					63
04	5220 X	5022	-0-	-198	-0-	5022	2			Y	-0-					63
05	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			Y	-0-					63
06	5220 X	4688	-0-	-532	-0-	4688	2			Y	-0-					63

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

01	2635 X	2464	-0-	-171	-0-	2463	2	1	9	N	1					210
02	2465 X	2177	-0-	-288	-0-	2169	2	8	9	N	7					217
03	2635 X	2289	-0-	-346	-0-	2289	2			N	-0-					217
04	2550 X	2147	-0-	-403	-0-	2147	2			N	-0-					217
05	2635 X	2173	-0-	-462	-0-	2171	2	2	9	N	2					219
06	2370 X	1955	-0-	-415	-0-	1944	2	11	9	N	10					229

REATTA ENERGY, INC. 696090
WOODWARD "56" WELL #: 1 RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

01	2480 N	1371	-0-	-1109	-0-	1371	2			N	-0-					197
02	1508 N	392	-0-	-1116	-0-	392	2			N	-0-					197
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	60					257
04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	7					264
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	183	1			81
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					95

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

01	1891 N	1051	-0-	-840	-0-	1051	2			N	-0-					27
02	1131 N	300	-0-	-831	-0-	300	2			N	-0-					27
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					27
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					27
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 191307 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1922	-0-	-1209	-0-	1920	2	2	9	N	2					207
02	2929	X	594	-0-	-2335	-0-	548	2	46	9	N	42					249
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					249
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	18	187	1			80
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	4					84
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	3					87

WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296

01	403	N	229	-0-	-174	-0-	229	2			N	-0-					213
02	232	N	65	-0-	-167	-0-	65	2			N	-0-					213
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	5					218
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	172	1			46
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2418	X	821	-0-	-1597	-0-	812	3	9	9	N	8					90
02	1653	X	653	-0-	-1000	-0-	645	3	8	9	N	7					97
03	1550	X	781	-0-	-769	-0-	767	3	14	9	N	13					110
04	1500	X	855	-0-	-645	-0-	847	3	8	9	N	7					117
05	806	X	665	-0-	-141	-0-	657	3	8	9	N	7					124
*06	994	X	994	-0-	-0-	-0-	985	3	9	9	N	8					132

LR "88C" WELL #: 1 RRCID -> 209425 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 4924 - 4946

01	750	X	750	-0-	-0-	-0-	715	3	35	9	N	32					194
02	674	X	674	-0-	-0-	-0-	641	3	33	9	N	30	171	1			53
03	837	X	795	-0-	-42	-0-	763	3	32	9	N	29					82
04	810	X	716	-0-	-94	-0-	686	3	30	9	N	27					109
05	837	X	596	-0-	-241	-0-	563	3	33	9	N	30					139
06	780	X	459	-0-	-321	-0-	434	3	25	9	N	23					162

LR "88C" WELL #: 2 RRCID -> 214220 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4930 - 4950

01	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
03	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
04	780	X	690	-0-	-90	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	806	X	563	-0-	-243	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	780	X	434	-0-	-346	-0-	434	3			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUITO (FUSSELMAN) 73926 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053605 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 17600 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	7599	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2		N	-0-			-0-
02	3547	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2		N	-0-			-0-
03	3006	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2		N	-0-			-0-
04	2627	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2		N	-0-			-0-
05	2784	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2		N	-0-			-0-
*06	3290	3290	-0-	-0-	-0-	3290	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

01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			33
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			33
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			33
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	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

01	682	N	653	-0-	-29	-0-	553	2	100	9	Y	91	77	1		77
02	667	N	571	-0-	-96	-0-	458	2	113	9	Y	103	115	1		65
03	651	N	610	-0-	-41	-0-	523	2	87	9	Y	79	115	1		29
04	630	N	559	-0-	-71	-0-	467	2	92	9	Y	84	75	1		38
05	620	N	285	-0-	-335	-0-	237	2	48	9	Y	44	38	1		44
06	600	N	507	-0-	-93	-0-	420	2	87	9	Y	79	75	1		48

WALKER, P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277

01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-				157
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-				157
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-				157
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				157
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				157
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-				157

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

01	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-				149
02	4988	X	710	-0-	-4278	-0-	710	2			Y	-0-				149
03	5332	X	557	-0-	-4775	-0-	557	2			Y	-0-				149
04	4740	X	3812	-0-	-928	-0-	3812	2			Y	-0-				149
05	4402	X	4303	-0-	-99	-0-	4303	2			Y	-0-				149
*06	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			Y	-0-				149

WALKER, P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 183062 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280

01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-				15
02	435	N	174	-0-	-261	-0-	174	2			Y	-0-				15
03	403	N	153	-0-	-250	-0-	153	2			Y	-0-				15
04	270	N	98	-0-	-172	-0-	98	2			Y	-0-				15
05	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2			Y	-0-				15
06	150	N	51	-0-	-99	-0-	51	2			Y	-0-				15

MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-				52
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-				52
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				52
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				52
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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
01	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			Y	-0-					86
02	116	N	21	-0-	-95	-0-	21	2			Y	-0-					86
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-					86
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					86
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					86
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	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
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	554	2	364	9	Y	331	282	1			280
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	458	2	414	9	Y	376	419	1			237
03	899	N	839	-0-	-60	-0-	523	2	316	9	Y	287	419	1			105
04	900	N	804	-0-	-96	-0-	467	2	337	9	Y	306	274	1			137
05	930	N	416	-0-	-514	-0-	237	2	179	9	Y	163	139	1			161
06	810	N	739	-0-	-71	-0-	421	2	318	9	Y	289	274	1			176

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
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	84	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			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 #: 5 RRCID -> 211746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6204 - 6275

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	513	-0-	-169	-0-	487	2	26	9	Y	24	33	1			49
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1284	2	40	9	Y	36	71	1			14
03	558	N	432	-0-	-126	-0-	382	2	50	9	Y	45	37	1			22
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	158	2	20	9	Y	18	37	1			3
05	1426	N	394	-0-	-1032	-0-	357	2	37	9	Y	34	33	1			4
*06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	886	2	37	9	Y	34	36	1			2

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) //CONT.// 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770

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

01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	115	3	37	9	N	34					50
02	116 N	4	-0-	-112	-0-	4	2			N	-0-					50
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					50
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	7					57
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	143	121	1			79

APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A

01	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					134
02	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					134
03	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					134
04	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					134
*05	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6131	2	1	9	N	1					135
*06	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					135

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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 U RRCID -> 050430 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

01	4929 X	4576	-0-	-353	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
02	5771 X	137	-0-	-5634	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
04	5970 X	23	-0-	-5947	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	4588 X	1431	-0-	-3157	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
06	4440 X	3241	-0-	-1199	-0-	3241	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 2 RRCID -> 057784 COMPL. DATE 03/04/1974 TOTAL DEPTH 12509 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 99 WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
02	2204	N	1919	-0-	-285	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1582	-0-	-681	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	183	-0-	-2007	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1296	-0-	-750	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	1414	3			N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

01	2573	X	2308	-0-	-265	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-
02	2494	X	961	-0-	-1533	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
03	2666	X	281	-0-	-2385	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
04	2580	X	25	-0-	-2555	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	2294	X	801	-0-	-1493	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
06	2220	X	1502	-0-	-718	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

01	20038	X	20038	-0-	-0-	-0-	19958	3	80	9	Y	73					352
02	22388	X	13623	-0-	-8765	-0-	13567	3	56	9	Y	51	72	1			331
03	23932	X	10536	-0-	-13396	-0-	10475	3	61	9	Y	55	165	1			221
04	23160	X	289	-0-	-22871	-0-	289	3			Y	-0-					221
05	20553	X	6545	-0-	-14008	-0-	6527	3	18	9	Y	16					237
06	19380	X	9616	-0-	-9764	-0-	9572	3	44	9	Y	40					277

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

01	5933	S	5933	-0-	-0-	-0-	1167	1	4766	2	N	-0-					-0-
02	5880	S	5880	-0-	-0-	-0-	1167	1	4713	2	N	-0-					-0-
03	5053	S	3803	-0-	-1250	-0-	1167	1	2636	2	N	-0-					-0-
04	4890	S	3124	-0-	-1766	-0-	1167	1	1957	2	N	-0-					-0-
05	8927	S	8927	-0-	-0-	-0-	1167	1	7760	2	N	-0-					-0-
*06	4884	S	4884	-0-	-0-	-0-	1167	1	3717	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

01	3968	X	2926	-0-	-1042	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	2994	-0-	-1037	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3672	-0-	-637	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3609	-0-	-561	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2586	-0-	-1072	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2006	-0-	-1534	-0-	2006	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

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 83 WELL #: 1 RRCID -> 048980 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 17795 PERF.16410 - 17795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100 N	101	-0-	-2999	2116	101	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2116					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2116					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2116					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2116					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2116					Y	-0-					-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

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

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

01	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
02	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
03	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
04	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
05	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
*06	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	9172 S	9172	-0-	-0-	-0-	1564	1	7608	2	Y	-0-					-0-
02	9135 S	8375	-0-	-760	-0-	1564	1	6811	2	Y	-0-					-0-
03	9393 S	7591	-0-	-1802	-0-	1564	1	6027	2	Y	-0-					-0-
04	8880 S	7071	-0-	-1809	-0-	1564	1	5507	2	Y	-0-					-0-
05	8959 S	6761	-0-	-2198	-0-	1564	1	5197	2	Y	-0-					-0-
06	7350 S	1564	-0-	-5786	-0-	1564	1			Y	-0-					-0-

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 L RRCID -> 064759 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

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

01	10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	10003	3	14	9	N	13					320
02	10556 X	7525	-0-	-3031	-0-	7521	3	4	9	N	4					324
03	11284 X	5656	-0-	-5628	-0-	5649	3	7	9	N	6					330
04	10920 X	474	-0-	-10446	-0-	474	3			N	-0-					330
05	10013 X	5543	-0-	-4470	-0-	5537	3	6	9	N	5	187	1			148
06	9690 X	7653	-0-	-2037	-0-	7651	3	2	9	N	2					150

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

01	16436 X	16436	-0-	-0-	-0-	16429	3	7	9	N	6					324
02	14239 X	6542	-0-	-7697	-0-	6542	3			N	-0-					324
03	15221 X	5015	-0-	-10206	-0-	4814	3	201	9	N	183	184	1			141
04	14730 X	141	-0-	-14589	-0-	141	3			N	-0-					141
05	15221 X	3333	-0-	-11888	-0-	3333	3			N	-0-					141
06	14730 X	8611	-0-	-6119	-0-	8611	3			N	-0-					141

CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

01	17019 X	11756	-0-	-5263	-0-	11744	3	12	9	N	11					439
02	16240 X	6369	-0-	-9871	-0-	6368	3	1	9	N	1					440
03	17360 X	10063	-0-	-7297	-0-	10057	3	6	9	N	5					445
04	16800 X	5658	-0-	-11142	-0-	5648	3	10	9	N	9					454
05	14384 X	13875	-0-	-509	-0-	13871	3	4	9	N	4	371	1			87
*06	15598 X	15598	-0-	-0-	-0-	15591	3	7	9	N	6					93

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

01	11439 X	6855	-0-	-4584	-0-	6838	3	17	9	N	15					252
02	16849 X	-0-	-0-	-16849	-0-					N	-0-					252
03	18011 X	-0-	-0-	-18011	-0-					N	-0-					252
04	17430 X	4	-0-	-17426	-0-	4	3			N	-0-					252
05	8246 X	207	-0-	-8039	-0-	205	3	2	9	N	2	188	1			66
06	6630 X	2936	-0-	-3694	-0-	2935	3	1	9	N	1					67

CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

01	10168 X	8580	-0-	-1588	-0-	8551	3	29	9	N	26					159
02	10585 X	5546	-0-	-5039	-0-	5545	3	1	9	N	1					160
03	11315 X	5314	-0-	-6001	-0-	5303	3	11	9	N	10					170
04	10950 X	164	-0-	-10786	-0-	164	3			N	-0-					170
05	8773 X	919	-0-	-7854	-0-	919	3			N	-0-					170
06	8310 X	5712	-0-	-2598	-0-	5712	3			N	-0-					170

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525 X	7571	-0-	-954	-0-	49	1	7522	3	N	-0-					380
02	12934 X	251	-0-	-12683	-0-	251	3			N	-0-					380
03	11470 X	5	-0-	-11465	-0-	5	3			N	-0-					380
04	11100 X	882	-0-	-10218	-0-	880	3	2	9	N	2					382
05	7564 X	4803	-0-	-2761	-0-	4803	3			N	-0-					382
06	7320 X	6297	-0-	-1023	-0-	6297	3			N	-0-					382

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

01	7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	1563	1	6270	2	Y	-0-					-0-
02	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	1563	1	5614	2	Y	-0-					-0-
03	7626 X	7074	-0-	-552	-0-	1563	1	5511	2	Y	-0-					-0-
04	7380 X	5958	-0-	-1422	-0-	1563	1	4395	2	Y	-0-					-0-
05	7626 X	5772	-0-	-1854	-0-	1563	1	4209	2	Y	-0-					-0-
06	7380 X	1563	-0-	-5817	-0-	1563	1			Y	-0-					-0-

7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

01	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					28
02	2726 N	2056	-0-	-670	-0-	2056	2			N	-0-					28
03	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					28
04	2640 N	1932	-0-	-708	-0-	1932	2			N	-0-					28
05	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					28
*06	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					28

708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

01	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	2189	1	4592	2	N	-0-					67
02	6844 X	5040	-0-	-1804	-0-	2189	1	2851	2	N	-0-					67
03	7316 X	4839	-0-	-2477	-0-	2189	1	2636	2	N	13					80
						14	9									
04	6570 X	4146	-0-	-2424	-0-	2189	1	1957	2	N	-0-					80
05	9949 X	9949	-0-	-0-	-0-	2189	1	7760	2	N	-0-					80
06	6570 X	5906	-0-	-664	-0-	2189	1	3717	2	N	-0-					80

7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

01	2440 N	915	-0-	-1525	-0-	60	1	855	2	N	-0-					174
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	60	1	787	2	N	-0-					174
03	2914 X	1641	-0-	-1273	-0-	60	1	1581	2	N	-0-					174
04	2820 X	1234	-0-	-1586	-0-	60	1	1174	2	N	-0-					156
05	2914 X	925	-0-	-1989	-0-	60	1	865	2	N	-0-					156
06	1590 X	995	-0-	-595	-0-	60	1	935	2	N	-0-					156

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

01	2728 X	2216	-0-	-512	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
02	2291 X	1958	-0-	-333	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
03	2015 N	1380	-0-	-635	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
04	2130 N	292	-0-	-1838	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	2108 N	455	-0-	-1653	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	1350 N	414	-0-	-936	-0-	414	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-

RE-OP CORP. 695742
REEVES -AM- FEE WELL #: 1 RRCID -> 036114 COMPL. DATE 06/28/1964 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 3 RRCID -> 069567 COMPL. DATE 12/29/1976 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 3 RRCID -> 069779 COMPL. DATE 01/29/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	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
AMARILLO STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 072166 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
06	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

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE WELL #: 2 RRCID -> 074060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE 34 WELL #: 1 RRCID -> 074252 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
ARCO STATE 34 WELL #: 4 RRCID -> 075479 COMPL. DATE 02/24/1978 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

7S OIL & GAS, LLC 954992
ARCO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 098343 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A

01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-		149
02	174 N	115	-0-	-59	-0-	115	2		N	-0-		149
03	217 N	173	-0-	-44	-0-	165	2	8 9	N	7		156
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	3		159
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	3		162
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	5		167

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OXY USA INC. 630591
RED BLUFF "12" WELL #: 3 RRCID -> 096751 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826

01	3069 X	291	-0-	-2778	-0-	291	2		N	-0-		195
02	2871 X	926	-0-	-1945	-0-	926	2		N	-0-		195
03	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2		N	-0-		195
04	14548 X	14548	-0-	-0-	-0-	14545	2	3 9	N	3		198
*05	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3786	2	40 9	N	36		234
*06	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	6863	2	18 9	N	16	186 1	64

RED BLUFF (WOLFCAMP) //CONT.// 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	116	N	3	-0-	-113	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
*05	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3215	-0-	215	215	3215	2			N	-0-					-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 10509

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

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

ROBERDEAU, S. (WICHITA ALBANY) 77252 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
OLSEN ENERGY INC. 621750
HAMON 29 WELL #: 1 RRCID -> 124878 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 4790 - 4793

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

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

01	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2588	3	20	9	N	18				126
02	2407	X	2295	-0-	-112	-0-	2276	3	19	9	N	17				143
03	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2536	3	96	9	N	87	189	1		41
04	2490	X	2330	-0-	-160	-0-	2324	3	6	9	N	5				46
05	2573	X	2378	-0-	-195	-0-	2330	3	48	9	N	44				90
06	2490	X	2304	-0-	-186	-0-	2270	3	34	9	N	31				121

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

01	899	X	122	-0-	-777	-0-	122	3			N	-0-				76
02	841	X	142	-0-	-699	-0-	142	3			N	-0-				76
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-				76
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-				76
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				76
06	150	X	26	-0-	-124	-0-	26	3			N	-0-				76

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
01	10881	X	10755	-0-	-126	-0-	6	1	10749	2	N	-0-					106
02	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	6	1	12140	2	N	-0-					106
03	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	6	1	14876	2	N	-0-					106
04	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	6	1	11745	2	N	-0-					106
05	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	6	1	14708	2	N	-0-					106
*06	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	6	1	11766	2	N	-0-					106

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

01	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					166
02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					166
03	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					166
04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4453	2	46	9	N	42	158	1			50
05	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					50
06	5460	X	3971	-0-	-1489	-0-	3971	2			N	-0-					50

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8534	3	83	9	Y	75	137	1			47
02	T. A.		7900	-0-	7900	7900	7848	3	52	9	Y	47					94
03	T. A.		8272	-0-	8272	16172	8233	3	39	9	Y	35	66	1			63
04	T. A.		7952	-0-	7952	24124	7921	3	31	9	Y	28					91
05	T. A.		8393	-0-	8393	32517	8358	3	35	9	Y	32	58	1			65
06	T. A.		8746	-0-	8746	41263	8723	3	23	9	Y	21					86

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

01	T. A.		12280	-0-	12280	59772	12236	3	44	9	Y	40	66	1			25
02	71118	X	11346	-0-	-59772	-0-	11294	3	52	9	Y	47					72
03	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	10282	3	37	9	Y	34	43	1			63
04	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8373	3	31	9	Y	28					91
*05	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6098	3	35	9	Y	32	58	1			65
*06	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3553	3	13	9	Y	12					77

STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					265
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					265
03	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	3			Y	-0-					265
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					265
05	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			Y	-0-					265
06	600	N	419	-0-	-181	-0-	419	3			Y	-0-					265

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	314	-0-	-1576	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	661	-0-	-1478	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	990	N	297	-0-	-693	-0-	297	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	385	-0-	385	385	385	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	17	-0-	17	402	17	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	337	-0-	337	739	337	2			N	-0-					-0-
*06	1477	X	738	-0-	-739	-0-	738	2			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

01	6	S	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					35
02	6	S	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					35
03	6	S	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					35
04	6	S	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					35
05	6	S	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					35
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS (WOLFCAMP) 77953 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE-STATE "32" WELL #: 1 C RRCID -> 119344 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 18564 PERF.12186 - 12196

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

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA) 77956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BUECHY STATE "28" WELL #: 1 RRCID -> 195318 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 18877 PERF.16660 - 17060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16654	X	16654	-0-	-0-	-0-	16654	3			N	-0-					-0-
*02	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	220	1	5069	3	N	-0-					-0-
03	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	3			N	-0-					-0-
04	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	12749	3			N	-0-					-0-
05	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	12865	3			N	-0-					-0-
*06	28695	X	28695	-0-	-0-	-0-	11132	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	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33898	X	33898	-0-	-0-	-0-	33883	3	15	9	N	14					24
02	32141	X	32141	-0-	-0-	-0-	32126	3	15	9	N	14	30	1			8
03	33576	X	33576	-0-	-0-	-0-	33562	3	14	9	N	13	14	1			7
04	31893	X	31893	-0-	-0-	-0-	31880	3	13	9	N	12					19
*05	33425	X	33425	-0-	-0-	-0-	33411	3	14	9	N	13	13	1			19
*06	31212	X	31212	-0-	-0-	-0-	31201	3	11	9	N	10	13	1			16

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	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38857	X	38857	-0-	-0-	-0-	38774	3	83	9	N	75	137	1			47
02	36671	X	36671	-0-	-0-	-0-	36621	3	50	9	N	45					92
03	37982	X	37982	-0-	-0-	-0-	37943	3	39	9	N	35	65	1			62
04	35959	X	35959	-0-	-0-	-0-	35928	3	31	9	N	28					90
*05	36208	X	36208	-0-	-0-	-0-	36173	3	35	9	N	32	57	1			65
*06	34353	X	34353	-0-	-0-	-0-	34330	3	23	9	N	21					86

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10241 X	10241	-0-	-0-	-0-	10241	3			N	-0-					-0-
*02	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
03	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
*04	13977 X	13977	-0-	-0-	-0-	13977	3			N	-0-					-0-
*05	14094 X	14094	-0-	-0-	-0-	14094	3			N	-0-					-0-
*06	12952 X	12952	-0-	-0-	-0-	5025	3			N	-0-					-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

01	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
02	2378 X	1537	-0-	-841	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
03	2511 X	1596	-0-	-915	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
04	2460 X	2018	-0-	-442	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
05	2542 X	998	-0-	-1544	-0-	998	3			N	-0-					-0-
06	1530 N	897	-0-	-633	-0-	897	3			N	-0-					-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

01	465 N	358	-0-	-107	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	435 N	379	-0-	-56	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*05	341 N	192	-0-	-149	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	390 N	201	-0-	-189	-0-	201	3			N	-0-					-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

01	3100 X	2499	-0-	-601	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
02	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
03	3100 X	2412	-0-	-688	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
04	3000 X	1992	-0-	-1008	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
*05	3100 N	3123	-0-	23	23	3123	3			N	-0-					-0-
06	3000 X	2951	-0-	-49	-0-	2951	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

01	5208 X	4606	-0-	-602	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
02	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
03	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
04	3630 X	3606	-0-	-24	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
05	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
*06	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

01	30752 X	30752	-0-	-0-	-0-	30752	2			N	-0-					-0-
02	29593 X	29593	-0-	-0-	-0-	29593	2			N	-0-					-0-
03	31160 X	31160	-0-	-0-	-0-	31160	2			N	-0-					-0-
04	29940 X	29647	-0-	-293	-0-	29647	2			N	-0-					-0-
05	31031 X	29453	-0-	-1578	-0-	29453	2			N	-0-					-0-
06	30030 X	29983	-0-	-47	-0-	29983	2			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15903 X	15630	-0-	-273	-0-	15630	2		N	-0-			-0-
02	13862 X	13620	-0-	-242	-0-	13620	2		N	-0-			-0-
03	15379 X	15379	-0-	-0-	-0-	15379	2		N	-0-			-0-
04	14848 X	14848	-0-	-0-	-0-	14848	2		N	-0-			-0-
05	14818 X	14417	-0-	-401	-0-	14417	2		N	-0-			-0-
*06	15377 X	15377	-0-	-0-	-0-	15377	2		N	-0-			-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

01	6510 X	3196	-0-	-3314	-0-	3196	2		N	-0-			-0-
02	9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	9586	2		N	-0-			-0-
03	16641 X	16641	-0-	-0-	-0-	16641	2		N	-0-			-0-
04	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2		N	-0-			-0-
05	14679 X	14679	-0-	-0-	-0-	14679	2		N	-0-			-0-
*06	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967

01	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2		N	-0-			-0-
02	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2		N	-0-			-0-
03	4495 X	4095	-0-	-400	-0-	4095	2		N	-0-			-0-
04	4350 X	2943	-0-	-1407	-0-	2943	2		N	-0-			-0-
05	4495 X	3471	-0-	-1024	-0-	3471	2		N	-0-			-0-
06	4350 X	3627	-0-	-723	-0-	3627	2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 1 RRCID -> 170842 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 21600 PERF.17455 - 17882

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2016 - PLUGGED 07/01/16

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	3100	X	2932	-0-	-168	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
*02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
*03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
*04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2930	-0-	-108	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2806	-0-	-134	-0-	2806	2			N	-0-					-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

01	4433	X	4397	-0-	-36	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
*02	4205	X	4080	-0-	-125	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
*03	4495	X	4356	-0-	-139	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
*04	4350	X	4175	-0-	-175	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4313	-0-	-120	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4155	-0-	-105	-0-	4155	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 093799 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 21385 PERF.21220 - 21304

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	3991 R	3991	-0-	-0-	-0-	3974	2	17	9	Y	15	15	1			1
02	3658 R	3658	-0-	-0-	-0-	3629	2	29	9	Y	26	24	1			3
03	3875 #	3873	-0-	-2	-0-	3841	2	32	9	Y	29	29	1			3
04	3753 R	3753	-0-	-0-	-0-	3707	2	46	9	Y	42	40	1			5
05	3877 R	3877	-0-	-0-	-0-	3813	2	64	9	Y	58	57	1			6
06	3750 #	3668	-0-	-82	-0-	3621	2	47	9	Y	43	45	1			4

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

01	527 R	527	-0-	-0-	-0-	502	2	25	9	N	23	29	1			2
02	348 #	239	-0-	-109	-0-	226	2	13	9	N	12	13	1			1
03	651 #	275	-0-	-376	-0-	258	2	17	9	N	15	14	1			2
04	630 #	373	-0-	-257	-0-	345	2	28	9	N	25	24	1			3
05	651 #	366	-0-	-285	-0-	344	2	22	9	N	20	21	1			2
06	510 #	264	-0-	-246	-0-	246	2	18	9	N	16	17	1			1

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A

01	1209 #	1193	-0-	-16	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
02	1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
03	1209 #	1205	-0-	-4	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
04	1170 #	1147	-0-	-23	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
05	1240 #	1201	-0-	-39	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
*06	1278 R	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 5 RRCID -> 163936 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077 N	1630	-0-	-447	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
04	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
05	1705 N	852	-0-	-853	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-

M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

01	7285 X	4495	-0-	-2790	-0-	4395	2	100	9	Y	91	92	0			2
02	6525 X	3875	-0-	-2650	-0-	3833	2	42	9	Y	38	39	0			1
03	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	6945	2	119	9	Y	108	107	0			2
04	6420 X	5309	-0-	-1111	-0-	5067	2	242	9	Y	220	219	0			3
05	5673 X	5163	-0-	-510	-0-	4922	2	241	9	Y	219	213	0			9
06	6840 X	5803	-0-	-1037	-0-	5663	2	140	9	Y	127	128	0			8

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 121 RRCID -> 174061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-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 #: 181 RRCID -> 174792 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5025 - 5481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

01	1147 X	50	-0-	-1097	-0-	30	1	20	2	N	-0-			92
02	986 X	42	-0-	-944	-0-	30	1	12	2	N	-0-			92
03	542 X	542	-0-	-0-	-0-	30	1	490	2	N	20			112
						22	9							
04	103 X	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	N	1			113
*05	555 X	555	-0-	-0-	-0-	10	1	530	2	N	14			127
						15	9							
*06	970 X	970	-0-	-0-	-0-	10	1	940	2	N	18			145
						20	9							

LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642

01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			18
*05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-			18
*06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1			19

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. //CONT.// 280588
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
01	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					103
02	4437	X	-0-	-0-	-4437	-0-					Y	-0-					103
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					103
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					103
*05	177	X	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					103
*06	589	X	589	-0-	-0-	-0-	10	1	575	2	Y	4					107
							4	9									

N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
CHALKLEY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 084000 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 4660 - 4769

01	496	N	265	-0-	-231	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	290	N	20	-0-	-270	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	248	N	84	-0-	-164	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

I.R.T. STATE WELL #: 1 RRCID -> 096876 COMPL. DATE 08/15/1981 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4524 - 4822

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I.R.T. STATE WELL #: 4 RRCID -> 135019 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4536 - 4581

01	1116	X	1073	-0-	-43	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	1044	X	29	-0-	-1015	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	1023	X	125	-0-	-898	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	990	X	80	-0-	-910	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	1085	X	567	-0-	-518	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	598	-0-	-452	-0-	598	2			N	-0-					-0-

LEHN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 135020 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4583 - 4713

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

I.R.T. STATE WELL #: 2 RRCID -> 158028 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4387 - 4859

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					214
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					214
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					214
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					214
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					214
06	14B2 EXT	-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT					-0-
06	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

01	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	3		N	-0-					59
02	580 N	544	-0-	-36	-0-	543	3	1 9	N	1	1 8				59
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	613	3	24 9	N	22					81
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	659	3	33 9	N	30					111
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	662	3	41 9	N	37					148
*06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	635	3	3 9	N	3					151

CLARK, L.C. ESTATE WELL #: 1039 RRCID -> 276595 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031

01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-					-0-
02	928 N	892	-0-	-36	-0-	872	3	20 9	N	18					18
03	1054 N	898	-0-	-156	-0-	856	3	42 9	N	38					56
04	990 N	732	-0-	-258	-0-	698	3	34 9	N	31	18 1				69
05	961 N	811	-0-	-150	-0-	765	3	46 9	N	42					111
06	870 N	757	-0-	-113	-0-	716	3	41 9	N	37					148

DE OPERATING LLC 216567
SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914

01	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	3		N	-0-	72 7				-0-
02	290 N	94	-0-	-196	-0-	94	3		N	-0-					-0-
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	247	3	3 9	N	3					3
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-					3
*05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-					3
*06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-					3

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726

BOLES, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 190208 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9862 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-
*08	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*09	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	3			N	-0-					-0-
*10	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-
*11	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	3			N	-0-					-0-
*12	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*01	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					-0-
*02	667	N	636	-0-	-31	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
*04	660	N	112	-0-	-548	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-

JM COX RESOURCES, L.P. 433075

HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 157463 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9857 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	44	3	37	9	N	34	1	8			215
02	116	N	105	-0-	-11	-0-	62	3	43	9	N	39	165	1			89
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	86	3	37	9	N	34					123
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	21	3	45	9	N	41					164
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	48					212
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	36	172	1			76

XTO ENERGY INC. 945936

HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

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

LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2045	3	56	9	N	51					215
02	2117	N	1917	-0-	-200	-0-	1891	3	26	9	N	24	171	1			68
03	2139	N	2032	-0-	-107	-0-	1992	3	40	9	N	36					104
04	2040	N	1774	-0-	-266	-0-	1743	3	31	9	N	28					132
05	2046	N	1783	-0-	-263	-0-	1759	3	24	9	N	22					154
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1955	3	25	9	N	23					177

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
01	T. A.		1524	-0-	1524	4493	1524	3			Y	-0-					200
02	5800	X	1307	-0-	-4493	-0-	1301	3	6	9	Y	5	25	6			180
03	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1212	3	6	9	Y	5					185
04	1470	N	674	-0-	-796	-0-	671	3	3	9	Y	3					188
05	1395	N	578	-0-	-817	-0-	576	3	2	9	Y	2					190
*06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1802	3	19	9	Y	17					207

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					196
02	174	N	143	-0-	-31	-0-	135	3	8	9	Y	7	25	6			178
03	186	N	141	-0-	-45	-0-	134	3	7	9	Y	6					184
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	110	3	2	9	Y	2					186
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	113	3	3	9	Y	3					189
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	136	3	18	9	Y	16					205

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	774	3	20	9	Y	18					84
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	969	3	7	9	Y	6					90
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	968	3	2	9	Y	2	57	1	17	6	18
04	780	N	705	-0-	-75	-0-	698	3	7	9	Y	6					24
05	837	N	752	-0-	-85	-0-	746	3	6	9	Y	5					29
06	810	N	781	-0-	-29	-0-	773	3	8	9	Y	7					36

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPO NO. 1 DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195343 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973

01	3782	#	3171	-0-	-611	-0-	3147	2	24	9	Y	22	40	1			23
02	3538	#	3330	-0-	-208	-0-	3307	2	23	9	Y	21	20	1			24
03	3782	#	3629	-0-	-153	-0-	3603	2	26	9	Y	24	20	1			28
04	3324	R	3324	-0-	-0-	-0-	3298	2	26	9	Y	24	22	1			30
05	3410	#	3278	-0-	-132	-0-	3254	2	24	9	Y	22	24	1			28
06	3300	#	3282	-0-	-18	-0-	3252	2	30	9	Y	27	25	1			30

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

01	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
02	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
04	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
05	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
*06	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

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

01	4373 R	4373	-0-	-0-	-0-	4110	2	263	9	Y	239	206	1			137
02	3973 #	3279	-0-	-694	-0-	3201	2	78	9	Y	71	168	1			40
03	4247 #	3509	-0-	-738	-0-	3470	2	39	9	Y	35	49	1			26
04	3840 #	3336	-0-	-504	-0-	3306	2	30	9	Y	27	45	1			8
05	3968 #	3392	-0-	-576	-0-	3362	2	30	9	Y	27	21	1			14
06	3840 #	3231	-0-	-609	-0-	3205	2	26	9	Y	24	21	1			17

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CALDWELL ESTATE "4" WELL #: 1 RRCID -> 105773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14425 PERF.11046 - 11589

01	4123 X	765	-0-	-3358	-0-	765	3			N	-0-					201
02	3857 X	3693	-0-	-164	-0-	3693	3			N	-0-					201
03	4123 X	1151	-0-	-2972	-0-	1151	3			N	-0-					201
04	3900 X	687	-0-	-3213	-0-	687	3			N	-0-					201
05	3937 X	1726	-0-	-2211	-0-	1726	3			N	-0-					201
06	3810 X	2066	-0-	-1744	-0-	2066	3			N	-0-					201

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) //CONT.// 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944 X	528	-0-	-6416	-0-	528	3			N	-0-					146
02	2929 X	1698	-0-	-1231	-0-	1698	3			N	-0-					146
03	2728 X	530	-0-	-2198	-0-	529	3	1	9	N	1					147
04	2640 X	627	-0-	-2013	-0-	627	3			N	-0-					147
05	2728 X	1911	-0-	-817	-0-	1911	3			N	-0-					147
06	1770 X	1726	-0-	-44	-0-	1726	3			N	-0-					147

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

01	1333 X	518	-0-	-815	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
03	1023 N	855	-0-	-168	-0-	855	3			N	-0-					-0-
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
*06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	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

01	2015 X	263	-0-	-1752	-0-	263	2			N	-0-					107
02	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					107
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					107
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					107
*05	837 N	715	-0-	-122	-0-	715	2			N	-0-					107
*06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					107

SAND HILLS (CLEAR FORK) 80473 062 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SEAHORSE OPERATING LLC 761775
BARNSLEY, T.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					337
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					339
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 1521 RRCID -> 276542 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4095 - 4196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	40238	X	27201	-0-	-13037	-0-	25831	2	1358	4	N	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	38940	X	29435	-0-	-9505	-0-	29421	2	14	9	N	13	13	1			-0-
*10	35836	X	33292	-0-	-2544	-0-	33277	2	15	9	N	14	14	1			-0-
*11	37466	X	37466	-0-	-0-	-0-	37466	2			N	-0-					-0-
*12	31647	X	31647	-0-	-0-	-0-	31647	2			N	-0-					-0-
*01	33294	X	30551	-0-	-2743	-0-	30551	2			N	-0-					-0-
*02	36221	X	31736	-0-	-4485	-0-	31736	2			N	-0-					-0-
*03	38719	X	29487	-0-	-9232	-0-	29487	2			N	-0-					-0-
04	37470	X	28914	-0-	-8556	-0-	28914	2			N	-0-					-0-
05	31651	X	28770	-0-	-2881	-0-	28770	2			N	-0-					-0-
06	32820	X	23628	-0-	-9192	-0-	22473	2	1155	4	N	-0-					-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

01	4619	X	3749	-0-	-870	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			Y	-0-					-0-
03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			Y	-0-					-0-
04	4500	X	3898	-0-	-602	-0-	3898	2			Y	-0-					-0-
05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			Y	-0-					-0-
*06	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

01	SWR 10		353	-0-	353	161797	353	2			Y	-0-					-0-
02	SWR 10		325	-0-	325	162122	325	2			Y	-0-					-0-
03	SWR 10		368	-0-	368	162490	368	2			Y	-0-					-0-
04	SWR 10		317	-0-	317	162807	317	2			Y	-0-					-0-
05	SWR 10		356	-0-	356	163163	356	2			Y	-0-					-0-
06	SWR 10		333	-0-	333	163496	333	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

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

SAND HILLS (JUDKINS) 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
J B TUBB F WELL #: 4 U RRCID -> 020722 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	45	-0-	-48 B	-343	31	3	14	9	Y	13	17	1			5
02	87	#	51	-0-	-36 B	-379	32	3	19	9	Y	17	16	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-153	CANCELLED UNDERAGE ->		-226									
03	31	#	58	-0-	27 B	-126	32	3	26	9	Y	24	25	1			5
04	30	#	55	-0-	25 B	-101	32	3	23	9	Y	21	19	1			7
05	31	#	45	-0-	14 B	-87	18	3	4	4	Y	21	19	1			9
							23	9									
06	30	#	53	-0-	23 B	-64	29	3	24	9	Y	22	22	1			9

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	R	372	-0-	-0- B	-0-	337	3	35	9	Y	32	32	1			1
02	279	R	279	-0-	-0- B	-0-	250	3	29	9	Y	26	26	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	316	R	316	-0-	-0- B	-0-	286	3	30	9	Y	27	27	1			1
04	319	R	319	-0-	-0- B	-0-	291	3	28	9	Y	25	25	1			1
05	281	R	281	-0-	-0- B	-0-	210	3	45	4	Y	24	24	1			1
							26	9									
06	210	#	197	-0-	-13 B	-13	173	3	24	9	Y	22	22	1			1

JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	R	50	-0-	-0- B	-0-	37	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	45	R	45	-0-	-0- B	-0-	30	3	15	9	Y	14	13	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	31	#	-0-	-0-	-31 B	-31					Y	-0-	1	1			-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30 B	-61					Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31 B	-92					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30 B	-122					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	#	44	-0-	-80 B	-1628	44	3			Y	-0-					-0-
02	116	#	40	-0-	-76 B	-1704	40	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-548	CANCELLED UNDERAGE ->		-1156									
03	62	#	45	-0-	-17 B	-565	45	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	56	-0-	26 B	-539	56	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	70	-0-	39 B	-500	58	3	12	4	Y	-0-					-0-
06	30	#	43	-0-	13 B	-487	43	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	#	22	-0-	-102 B	-919	22	3			Y	-0-					-0-
02	58	#	15	-0-	-43 B	-962	15	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-460	CANCELLED UNDERAGE ->		-502									
03	31	#	18	-0-	-13 B	-473	18	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	21	-0-	-9 B	-482	21	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31 B	-513					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30 B	-543					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	636	-0-	-15 B	-1146	636	3			N	-0-					-0-
02	609	#	588	-0-	-21 B	-1167	588	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-369	CANCELLED UNDERAGE ->		-798									
03	651	#	607	-0-	-44 B	-413	607	3			N	-0-					-0-
04	630	#	561	-0-	-69 B	-482	561	3			N	-0-					-0-
05	651	#	512	-0-	-139 B	-621	512	3			N	-0-					-0-
06	630	#	655	-0-	25 B	-596	655	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 #	705	-0-	-132 B	-812	705	3	N	-0-			-0-
02	783 #	583	-0-	-200 B	-1012	583	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-400	CANCELLED UNDERAGE ->	-612						
03	806 #	549	-0-	-257 B	-657	549	3	N	-0-			-0-
04	750 #	483	-0-	-267 B	-924	483	3	N	-0-			-0-
05	775 #	404	-0-	-371 B	-1295	404	3	N	-0-			-0-
06	690 #	640	-0-	-50 B	-1345	640	3	N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

01	775 #	661	-0-	-114 B	-770	661	3	N	-0-			-0-
02	725 #	575	-0-	-150 B	-920	575	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-455	CANCELLED UNDERAGE ->	-465						
03	744 #	576	-0-	-168 B	-623	576	3	N	-0-			-0-
04	690 #	544	-0-	-146 B	-769	544	3	N	-0-			-0-
05	682 #	435	-0-	-247 B	-1016	435	3	N	-0-			-0-
06	630 #	659	-0-	29 B	-987	659	3	N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

01	868 #	782	-0-	-86 B	-2045	782	3	N	-0-			-0-
02	812 #	761	-0-	-51 B	-2096	761	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-877	CANCELLED UNDERAGE ->	-1219						
03	837 #	796	-0-	-41 B	-918	796	3	N	-0-			-0-
04	810 #	736	-0-	-74 B	-992	736	3	N	-0-			-0-
05	806 #	690	-0-	-116 B	-1108	690	3	N	-0-			-0-
06	780 #	862	-0-	82 B	-1026	862	3	N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

01	31 #	20	-0-	-11 B	-58	20	3	Y	-0-			-0-
02	29 #	19	-0-	-10 B	-68	19	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-49	CANCELLED UNDERAGE ->	-19						
03	31 #	21	-0-	-10 B	-59	21	3	Y	-0-			-0-
04	30 #	34	-0-	4 B	-55	34	3	Y	-0-			-0-
05	31 #	45	-0-	14 B	-41	37	3	8 4	-0-			-0-
06	30 #	29	-0-	-1 B	-42	29	3	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

01	2703 R	2703	-0-	-0- B	-0-	2703	3	N	-0-			-0-
02	2463 R	2463	-0-	-0- B	-0-	2463	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	2386 R	2386	-0-	-0- B	-0-	2386	3	N	-0-			-0-
04	2190 R	2190	-0-	-0- B	-0-	2190	3	N	-0-			-0-
05	1825 R	1825	-0-	-0- B	-0-	1825	3	N	-0-			-0-
*06	2280 R	2280	-0-	-0- B	-0-	2280	3	N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. 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
01	186 #	42	-0-	-144 B	-211	42	3			Y	-0-					-0-
02	174 #	38	-0-	-136 B	-347	38	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -347																
03	31 #	66	-0-	35 B	-312	65	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	428 R	740	-0-	312 B	-0-	736	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	1133 R	1133	-0-	-0- B	-0-	931	3	200	4	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
*06	856 R	856	-0-	-0- B	-0-	853	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

01	T. A.	1318	-0-	1318 B	6183	1287	3	31	9	Y	28	28	1			1
02	7077 R	894	-0-	-6183 B	-0-	865	3	29	9	Y	26	26	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	928	-0-	928 B	928	898	3	30	9	Y	27	27	1			1
04	T. A.	1064	-0-	1064 B	1992	1036	3	28	9	Y	25	25	1			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	1992					Y	-0-	1	1			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	1992					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

01	31 #	25	-0-	-6 B	-63	25	3			Y	-0-					-0-
02	29 #	21	-0-	-8 B	-71	21	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -38 CANCELLED UNDERAGE -> -33																
03	31 #	23	-0-	-8 B	-46	23	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	22	-0-	-8 B	-54	22	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	22	-0-	-9 B	-63	18	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	30 #	53	-0-	23 B	-40	53	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

01	2511 #	2434	-0-	-77 B	-1435	2434	3			N	-0-					-0-
02	2349 #	2163	-0-	-186 B	-1621	2163	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -408 CANCELLED UNDERAGE -> -1213																
03	2511 #	2162	-0-	-349 B	-757	2162	3			N	-0-					-0-
04	2370 #	1961	-0-	-409 B	-1166	1961	3			N	-0-					-0-
05	2449 #	1590	-0-	-859 B	-2025	1590	3			N	-0-					-0-
06	2370 #	2022	-0-	-348 B	-2373	2022	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A

01	310 #	279	-0-	-31 B	-490	279	3			N	-0-					-0-
02	290 #	258	-0-	-32 B	-522	258	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -285 CANCELLED UNDERAGE -> -237																
03	310 #	278	-0-	-32 B	-317	278	3			N	-0-					-0-
04	300 #	254	-0-	-46 B	-363	254	3			N	-0-					-0-
05	310 #	225	-0-	-85 B	-448	225	3			N	-0-					-0-
06	270 #	314	-0-	44 B	-404	314	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

01	372 #	185	-0-	-187 B	-648	173	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
02	348 #	38	-0-	-310 B	-958	38	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -958																
03	155 #	43	-0-	-112 B	-1070	39	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	150 #	225	-0-	75 B	-995	216	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	155 #	430	-0-	275 B	-720	354	3	76	4	Y	-0-					-0-
06	150 #	810	-0-	660 B	-60	810	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023 #	881	-0-	-142 B	-1124	881	3			N	-0-					-0-
02	957 #	781	-0-	-176 B	-1300	781	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-577	CANCELLED UNDERAGE ->		-723										
03	992 #	830	-0-	-162 B	-739	830	3			N	-0-					-0-
04	930 #	770	-0-	-160 B	-899	770	3			N	-0-					-0-
05	961 #	698	-0-	-263 B	-1162	698	3			N	-0-					-0-
06	840 #	975	-0-	135 B	-1027	975	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

01	37 R	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
02	30 R	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	31 #	29	-0-	-2 B	-2	29	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	28	-0-	-2 B	-4	28	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	27	-0-	-4 B	-8	22	3	5	4	Y	-0-					-0-
06	30 #	26	-0-	-4 B	-12	26	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

01	31 #	29	-0-	-2 B	-59	29	3			Y	-0-					-0-
02	29 #	39	-0-	10 B	-49	39	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-26	CANCELLED UNDERAGE ->		-23										
03	31 #	34	-0-	3 B	-23	34	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	23	-0-	-7 B	-30	23	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	23	-0-	-8 B	-38	19	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	30 #	24	-0-	-6 B	-44	20	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

01	31 #	22	-0-	-9 B	-78	22	3			Y	-0-					-0-
02	29 #	15	-0-	-14 B	-92	15	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-58	CANCELLED UNDERAGE ->		-34										
03	31 #	18	-0-	-13 B	-71	18	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	21	-0-	-9 B	-80	21	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	27	-0-	-4 B	-84	22	3	5	4	Y	-0-					-0-
06	30 #	33	-0-	3 B	-81	33	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 #	74	-0-	-143 B	-521	74	3			N	-0-			-0-
02	203 #	72	-0-	-131 B	-652	72	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-342	CANCELLED UNDERAGE ->		-310							
03	217 #	85	-0-	-132 B	-474	85	3			N	-0-			-0-
04	150 #	79	-0-	-71 B	-545	79	3			N	-0-			-0-
05	124 #	33	-0-	-91 B	-636	27	3	6	4	N	-0-			-0-
06	90 #	46	-0-	-44 B	-680	46	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

01	744 #	718	-0-	-26 B	-1049	718	3			N	-0-			-0-
02	696 #	666	-0-	-30 B	-1079	666	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-287	CANCELLED UNDERAGE ->		-792							
03	713 #	625	-0-	-88 B	-375	625	3			N	-0-			-0-
04	690 #	580	-0-	-110 B	-485	580	3			N	-0-			-0-
05	713 #	463	-0-	-250 B	-735	463	3			N	-0-			-0-
06	690 #	652	-0-	-38 B	-773	652	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

01	744 #	589	-0-	-155 B	-1302	589	3			N	-0-			-0-
02	696 #	512	-0-	-184 B	-1486	512	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-721	CANCELLED UNDERAGE ->		-765							
03	713 #	518	-0-	-195 B	-916	518	3			N	-0-			-0-
04	600 #	510	-0-	-90 B	-1006	510	3			N	-0-			-0-
05	620 #	447	-0-	-173 B	-1179	447	3			N	-0-			-0-
06	570 #	616	-0-	46 B	-1133	616	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

01	31 #	22	-0-	-9 B	-71	22	3			Y	-0-			-0-
02	29 #	20	-0-	-9 B	-80	20	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-47	CANCELLED UNDERAGE ->		-33							
03	31 #	22	-0-	-9 B	-56	22	3			Y	-0-			-0-
04	30 #	34	-0-	4 B	-52	34	3			Y	-0-			-0-
05	31 #	47	-0-	16 B	-36	39	3	8	4	Y	-0-			-0-
06	30 #	42	-0-	12 B	-24	42	3			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

01	62 #	93	-0-	31 B	-1262	93	3			N	-0-			-0-
02	58 #	228	-0-	170 B	-1092	228	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-771	CANCELLED UNDERAGE ->		-321							
03	62 #	263	-0-	201 B	-570	263	3			N	-0-			-0-
04	90 #	240	-0-	150 B	-420	240	3			N	-0-			-0-
05	248 #	110	-0-	-138 B	-558	110	3			N	-0-			-0-
06	240 #	121	-0-	-119 B	-677	121	3			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 #	142	-0-	-137	B	-318	111	3	31	9	Y	28	28	1		1
02	261 #	210	-0-	-51	B	-369	181	3	29	9	Y	26	26	1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-310		CANCELLED UNDERAGE ->	-59									
03	62 #	217	-0-	155	B	-155	187	3	30	9	Y	27	27	1		1
04	60 #	200	-0-	140	B	-15	172	3	28	9	Y	25	25	1		1
05	210 R	225	-0-	15	B	-0-	164	3	35	4	Y	24	24	1		1
							26	9								
*06	258 R	258	-0-	-0-	B	-0-	234	3	24	9	Y	22	22	1		1

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

01	116 R	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3			Y	-0-				-0-
02	94 R	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	143 R	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			Y	-0-				-0-
04	126 R	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			Y	-0-				-0-
05	132 R	132	-0-	-0-	B	-0-	109	3	23	4	Y	-0-				-0-
*06	132 R	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

01	124 #	201	-0-	77	B	-35	201	3			N	-0-				-0-
02	181 R	216	-0-	35	B	-0-	216	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	236 R	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3			N	-0-				-0-
04	184 R	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3			N	-0-				-0-
05	217 #	159	-0-	-58	B	-58	159	3			N	-0-				-0-
06	240 #	163	-0-	-77	B	-135	163	3			N	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

01	269 R	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3			Y	-0-				-0-
02	213 R	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	225 R	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3			Y	-0-				-0-
04	210 #	138	-0-	-72	B	-72	138	3			Y	-0-				-0-
05	217 #	132	-0-	-85	B	-157	109	3	23	4	Y	-0-				-0-
06	210 #	130	-0-	-80	B	-237	130	3			Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

01	310 #	257	-0-	-53	B	-594	257	3			N	-0-				-0-
02	290 #	220	-0-	-70	B	-664	220	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-251		CANCELLED UNDERAGE ->	-413									
03	310 #	220	-0-	-90	B	-341	220	3			N	-0-				-0-
04	270 #	204	-0-	-66	B	-407	204	3			N	-0-				-0-
05	279 #	163	-0-	-116	B	-523	163	3			N	-0-				-0-
06	240 #	248	-0-	8	B	-515	248	3			N	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86 R	86	-0-	-0- B	-0-	55	3	31	9	Y	28	28	1			1
02	74 R	74	-0-	-0- B	-0-	45	3	29	9	Y	26	26	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	77 R	77	-0-	-0- B	-0-	47	3	30	9	Y	27	27	1			1
04	71 R	71	-0-	-0- B	-0-	43	3	28	9	Y	25	25	1			1
05	59 R	59	-0-	-0- B	-0-	33	3	7	4	Y	17	17	1			1
						19	9									
*06	60 R	60	-0-	-0- B	-0-	47	3	13	9	Y	12	13	1			-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

01	124 #	43	-0-	-81 B	-588	43	3			Y	-0-					-0-
02	87 #	67	-0-	-20 B	-608	67	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -216 CANCELLED UNDERAGE -> -392																
03	31 #	43	-0-	12 B	-204	43	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	43	-0-	13 B	-191	43	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	33	-0-	2 B	-189	27	3	6	4	Y	-0-					-0-
06	30 #	46	-0-	16 B	-173	46	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023

01	1023 #	271	-0-	-752 B	-2449	265	3	6	9	N	5	5	1			-0-
02	957 #	53	-0-	-904 B	-3353	38	3	15	9	N	14	13	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3341 CANCELLED UNDERAGE -> -12																
03	434 #	53	-0-	-381 B	-3722	39	3	14	9	N	13	14	1			-0-
04	390 #	55	-0-	-335 B	-4057	41	3	14	9	N	13	13	1			-0-
05	403 #	54	-0-	-349 B	-4406	35	3	7	4	N	11	11	1			-0-
						12	9									
06	270 #	54	-0-	-216 B	-4622	42	3	12	9	N	11	11	1			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864

01	248 #	274	-0-	26 B	-636	274	3			N	-0-					-0-
02	232 #	255	-0-	23 B	-613	255	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -278 CANCELLED UNDERAGE -> -335																
03	279 #	266	-0-	-13 B	-291	266	3			N	-0-					-0-
04	270 #	238	-0-	-32 B	-323	238	3			N	-0-					-0-
05	279 #	184	-0-	-95 B	-418	184	3			N	-0-					-0-
06	270 #	239	-0-	-31 B	-449	239	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908

01	37 R	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
02	30 R	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 #	29	-0-	-2 B	-2	29	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	28	-0-	-2 B	-4	28	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31 B	-35					Y	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30 B	-65					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37 R	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			Y	-0-				-0-
02	30 R	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 #	29	-0-	-2	B	-2	29	3			Y	-0-				-0-
04	30 #	28	-0-	-2	B	-4	28	3			Y	-0-				-0-
05	31 #	27	-0-	-4	B	-8	22	3	5	4	Y	-0-				-0-
06	30 #	26	-0-	-4	B	-12	26	3			Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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

01	341 #	131	-0-	-210	B	-456	118	3	13	9	Y	12	12	1		8
02	261 #	142	-0-	-119	B	-575	129	3	13	9	Y	12	12	1		8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -543 CANCELLED UNDERAGE -> -32																
03	93 #	99	-0-	6	B	-537	85	3	14	9	Y	13	13	1		8
04	90 #	99	-0-	9	B	-528	87	3	12	9	Y	11	13	1		6
05	93 #	81	-0-	-12	B	-540	55	3	12	4	Y	13	7	1		12
							14	9								
06	90 #	87	-0-	-3	B	-543	75	3	12	9	Y	11	14	1		9

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

01	37 R	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			Y	-0-				-0-
02	30 R	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 #	29	-0-	-2	B	-2	29	3			Y	-0-				-0-
04	30 #	28	-0-	-2	B	-4	28	3			Y	-0-				-0-
05	31 #	27	-0-	-4	B	-8	22	3	5	4	Y	-0-				-0-
06	30 #	26	-0-	-4	B	-12	26	3			Y	-0-				-0-

J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

01	341 #	236	-0-	-105	B	-757	222	3	14	9	N	13	17	1		5
02	261 #	249	-0-	-12	B	-769	230	3	19	9	N	17	16	1		6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -321 CANCELLED UNDERAGE -> -448																
03	279 #	310	-0-	31	B	-290	284	3	26	9	N	24	25	1		5
04	270 #	246	-0-	-24	B	-314	223	3	23	9	N	21	19	1		7
05	279 #	195	-0-	-84	B	-398	142	3	30	4	N	21	19	1		9
							23	9								
06	300 #	302	-0-	2	B	-396	278	3	24	9	N	22	22	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
01	62 #	74	-0-	12 B	-179	43	3	31	9	Y	28	28	1			1
02	58 #	65	-0-	7 B	-172	36	3	29	9	Y	26	26	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-				CANCELLED	UNDERAGE ->	-172										
03	145 R	145	-0-	-0- B	-0-	91	3	54	9	Y	49	48	1			2
04	134 R	134	-0-	-0- B	-0-	79	3	55	9	Y	50	50	1			2
05	85 R	85	-0-	-0- B	-0-	26	3	6	4	Y	48	48	1			2
						53	9									
*06	83 R	83	-0-	-0- B	-0-	35	3	48	9	Y	44	44	1			2

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866

01	31 #	25	-0-	-6 B	-63	25	3			Y	-0-					-0-
02	29 #	21	-0-	-8 B	-71	21	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -38				CANCELLED	UNDERAGE ->	-33										
03	31 #	23	-0-	-8 B	-46	23	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	22	-0-	-8 B	-54	22	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	22	-0-	-9 B	-63	18	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	30 #	20	-0-	-10 B	-73	20	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002

01	31 #	24	-0-	-7 B	-72	24	3			Y	-0-					-0-
02	29 #	15	-0-	-14 B	-86	15	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -52				CANCELLED	UNDERAGE ->	-34										
03	31 #	18	-0-	-13 B	-65	18	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	21	-0-	-9 B	-74	21	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	22	-0-	-9 B	-83	18	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	30 #	17	-0-	-13 B	-96	17	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

01	62 #	85	-0-	23 B	-80	85	3			Y	-0-					-0-
02	58 #	86	-0-	28 B	-52	71	3	15	9	Y	14	13	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-				CANCELLED	UNDERAGE ->	-52										
03	101 R	101	-0-	-0- B	-0-	71	3	30	9	Y	27	27	1			1
04	86 R	86	-0-	-0- B	-0-	58	3	28	9	Y	25	25	1			1
05	62 #	-0-	-0-	-62 B	-62					Y	-0-	1	1			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60 B	-122					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

01	85 R	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
02	58 #	37	-0-	-21 B	-21	37	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -21																
03	DLQ G-10	71	-0-	71 B	50	71	3			Y	-0-					-0-
04	125 R	75	-0-	-50 B	-0-	58	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
05	93 #	90	-0-	-3 B	-3	51	3	11	4	Y	25	24	1			1
						28	9									
06	90 #	59	-0-	-31 B	-34	35	3	24	9	Y	22	22	1			1

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	768 R	768	-0-	-0-	B	-0-	768	3			Y	-0-				-0-
02	586 R	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	868 #	370	-0-	-498	B	-498	370	3			Y	-0-				-0-
04	840 #	365	-0-	-475	B	-973	365	3			Y	-0-				-0-
05	775 #	449	-0-	-326	B	-1299	370	3	79	4	Y	-0-				-0-
06	750 #	418	-0-	-332	B	-1631	418	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

01	248 #	438	-0-	190	B	-1306	438	3			Y	-0-				-0-
02	464 #	408	-0-	-56	B	-1362	408	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1127 CANCELLED UNDERAGE -> -235																
03	496 #	461	-0-	-35	B	-1162	461	3			Y	-0-				-0-
04	480 #	607	-0-	127	B	-1035	607	3			Y	-0-				-0-
05	496 #	542	-0-	46	B	-989	446	3	96	4	Y	-0-				-0-
06	450 #	574	-0-	124	B	-865	574	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

01	31 #	22	-0-	-9	B	-78	22	3			Y	-0-				-0-
02	29 #	15	-0-	-14	B	-92	15	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -58 CANCELLED UNDERAGE -> -34																
03	31 #	18	-0-	-13	B	-71	18	3			Y	-0-				-0-
04	30 #	21	-0-	-9	B	-80	21	3			Y	-0-				-0-
05	31 #	22	-0-	-9	B	-89	18	3	4	4	Y	-0-				-0-
06	30 #	17	-0-	-13	B	-102	17	3			Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

01	862 R	862	-0-	-0-	B	-0-	862	3			Y	-0-				-0-
02	616 R	616	-0-	-0-	B	-0-	616	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	806 #	-0-	-0-	-806	B	-806					Y	-0-				-0-
04	840 #	-0-	-0-	-840	B	-1646					Y	-0-				-0-
05	868 #	-0-	-0-	-868	B	-2514					Y	-0-				-0-
06	840 #	-0-	-0-	-840	B	-3354					Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

01	37 R	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			Y	-0-				-0-
02	30 R	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 #	-0-	-0-	-31	B	-31					Y	-0-				-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	B	-61					Y	-0-				-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	B	-92					Y	-0-				-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	B	-122					Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	R	498	-0-	-0- B	-0-	477	3	21	9	Y	19	19	1			1
02	448	R	448	-0-	-0- B	-0-	419	3	29	9	Y	26	26	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	#	421	-0-	-137 B	-137	401	3	20	9	Y	18	18	1			1
04	540	#	426	-0-	-114 B	-251	400	3	26	9	Y	24	24	1			1
05	558	#	467	-0-	-91 B	-342	363	3	78	4	Y	24	24	1			1
							26	9									
06	480	#	541	-0-	61 B	-281	535	3	6	9	Y	5	6	1			-0-

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

01	31	#	119	-0-	88 B	-219	119	3			Y	-0-					-0-
02	29	#	85	-0-	56 B	-163	85	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -163																	
03	155	#	95	-0-	-60 B	-60	84	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
04	150	#	78	-0-	-72 B	-132	65	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
05	155	#	72	-0-	-83 B	-215	59	3	13	4	Y	-0-					-0-
06	120	#	117	-0-	-3 B	-218	117	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

01	31	#	22	-0-	-9 B	-78	22	3			N	-0-					-0-
02	29	#	15	-0-	-14 B	-92	15	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -58 CANCELLED UNDERAGE -> -34																	
03	31	#	18	-0-	-13 B	-71	18	3			N	-0-					-0-
04	30	#	21	-0-	-9 B	-80	21	3			N	-0-					-0-
05	31	#	22	-0-	-9 B	-89	18	3	4	4	N	-0-					-0-
06	30	#	17	-0-	-13 B	-102	17	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

01	577	R	577	-0-	-0- B	-0-	540	3	37	9	Y	34	34	1			1
02	594	R	594	-0-	-0- B	-0-	536	3	58	9	Y	53	52	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	590	R	590	-0-	-0- B	-0-	533	3	57	9	Y	52	52	1			2
04	484	R	484	-0-	-0- B	-0-	437	3	47	9	Y	43	44	1			1
05	497	R	497	-0-	-0- B	-0-	365	3	78	4	Y	49	48	1			2
							54	9									
*06	394	R	394	-0-	-0- B	-0-	346	3	48	9	Y	44	44	1			2

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725

01	93	#	57	-0-	-36 B	-68	26	3	31	9	Y	28	28	1			1
02	87	#	123	-0-	36 B	-32	94	3	29	9	Y	26	26	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -32																	
03	536	R	568	-0-	32 B	-0-	538	3	30	9	Y	27	27	1			1
04	286	R	286	-0-	-0- B	-0-	258	3	28	9	Y	25	25	1			1
05	362	R	362	-0-	-0- B	-0-	277	3	59	4	Y	24	24	1			1
							26	9									
*06	343	R	343	-0-	-0- B	-0-	319	3	24	9	Y	22	22	1			1

TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

01	434	#	458	-0-	24 B	-994	458	3			Y	-0-					-0-
02	406	#	363	-0-	-43 B	-1037	363	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -288 CANCELLED UNDERAGE -> -749																	
03	465	#	440	-0-	-25 B	-313	440	3			Y	-0-					-0-
04	450	#	408	-0-	-42 B	-355	408	3			Y	-0-					-0-
05	465	#	474	-0-	9 B	-346	390	3	84	4	Y	-0-					-0-
06	450	#	423	-0-	-27 B	-373	423	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
01	651 #	43	-0-	-608	B	-3569	42	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
02	377 #	53	-0-	-324	B	-3893	38	3	15	9	Y	14	13	1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2702		CANCELLED UNDERAGE ->	-1191									
03	31 #	50	-0-	19	B	-2683	39	3	11	9	Y	10	11	1		-0-
04	30 #	41	-0-	11	B	-2672	41	3			Y	-0-				-0-
05	31 #	44	-0-	13	B	-2659	36	3	8	4	Y	-0-				-0-
06	30 #	29	-0-	-1	B	-2660	29	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974

01	1330 R	1330	-0-	-0-	B	-0-	1315	3	15	9	Y	14	14	1		-0-
02	1512 R	1512	-0-	-0-	B	-0-	1497	3	15	9	Y	14	13	1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1793 R	1793	-0-	-0-	B	-0-	1779	3	14	9	Y	13	14	1		-0-
04	1787 R	1787	-0-	-0-	B	-0-	1773	3	14	9	Y	13	13	1		-0-
05	1954 R	1954	-0-	-0-	B	-0-	1605	3	345	4	Y	4	4	1		-0-
							4	9								
*06	1893 R	1893	-0-	-0-	B	-0-	1893	3			Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873

01	961 #	731	-0-	-230	B	-1076	731	3			N	-0-				-0-
02	899 #	656	-0-	-243	B	-1319	656	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-712		CANCELLED UNDERAGE ->	-607									
03	899 #	632	-0-	-267	B	-979	632	3			N	-0-				-0-
04	810 #	568	-0-	-242	B	-1221	568	3			N	-0-				-0-
05	775 #	432	-0-	-343	B	-1564	432	3			N	-0-				-0-
06	720 #	688	-0-	-32	B	-1596	688	3			N	-0-				-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

01	31 #	20	-0-	-11	B	-60	20	3			Y	-0-				-0-
02	29 #	19	-0-	-10	B	-70	19	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-49		CANCELLED UNDERAGE ->	-21									
03	31 #	21	-0-	-10	B	-59	21	3			Y	-0-				-0-
04	30 #	38	-0-	8	B	-51	38	3			Y	-0-				-0-
05	31 #	24	-0-	-7	B	-58	20	3	4	4	Y	-0-				-0-
06	30 #	21	-0-	-9	B	-67	21	3			Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

01	37 R	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			N	-0-				-0-
02	30 R	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	31 #	29	-0-	-2	B	-2	29	3			N	-0-				-0-
04	30 #	28	-0-	-2	B	-4	28	3			N	-0-				-0-
05	31 #	27	-0-	-4	B	-8	22	3	5	4	N	-0-				-0-
06	30 #	26	-0-	-4	B	-12	26	3			N	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

01	248 #	280	-0-	32	B	-743	280	3			Y	-0-				-0-
02	232 #	231	-0-	-1	B	-744	231	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-131		CANCELLED UNDERAGE ->	-613									
03	248 #	254	-0-	6	B	-125	254	3			Y	-0-				-0-
04	270 #	243	-0-	-27	B	-152	243	3			Y	-0-				-0-
05	279 #	260	-0-	-19	B	-171	214	3	46	4	Y	-0-				-0-
06	270 #	344	-0-	74	B	-97	344	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
01	775 #	689	-0-	-86 B	-1677	689	3			N	-0-					-0-
02	725 #	625	-0-	-100 B	-1777	625	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-619	CANCELLED UNDERAGE ->	-1158										
03	744 #	591	-0-	-153 B	-772	591	3			N	-0-					-0-
04	690 #	532	-0-	-158 B	-930	532	3			N	-0-					-0-
05	713 #	462	-0-	-251 B	-1181	462	3			N	-0-					-0-
06	660 #	698	-0-	38 B	-1143	698	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

01	868 #	757	-0-	-111 B	-1381	757	3			N	-0-					-0-
02	812 #	576	-0-	-236 B	-1617	576	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-664	CANCELLED UNDERAGE ->	-953										
03	837 #	669	-0-	-168 B	-832	669	3			N	-0-					-0-
04	750 #	763	-0-	13 B	-819	763	3			N	-0-					-0-
05	775 #	821	-0-	46 B	-773	676	3	145	4	N	-0-					-0-
06	720 #	996	-0-	276 B	-497	996	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

01	341 #	528	-0-	187 B	-283	528	3			Y	-0-					-0-
02	321 R	604	-0-	283 B	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	580 R	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
04	582 R	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
05	651 #	639	-0-	-12 B	-12	526	3	113	4	Y	-0-					-0-
06	630 #	534	-0-	-96 B	-108	534	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

01	775 #	707	-0-	-68 B	-1637	707	3			N	-0-					-0-
02	725 #	631	-0-	-94 B	-1731	631	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-634	CANCELLED UNDERAGE ->	-1097										
03	775 #	634	-0-	-141 B	-775	634	3			N	-0-					-0-
04	750 #	585	-0-	-165 B	-940	585	3			N	-0-					-0-
05	713 #	465	-0-	-248 B	-1188	465	3			N	-0-					-0-
06	690 #	607	-0-	-83 B	-1271	607	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

01	620 #	398	-0-	-222 B	-1246	398	3			N	-0-					-0-
02	580 #	365	-0-	-215 B	-1461	365	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-793	CANCELLED UNDERAGE ->	-668										
03	589 #	394	-0-	-195 B	-988	394	3			N	-0-					-0-
04	510 #	368	-0-	-142 B	-1130	368	3			N	-0-					-0-
05	465 #	311	-0-	-154 B	-1284	311	3			N	-0-					-0-
06	390 #	471	-0-	81 B	-1203	471	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
01	556 R	556	-0-	-0- B	-0-	525	3	31	9	Y	28	28	1			1
02	542 R	542	-0-	-0- B	-0-	513	3	29	9	Y	26	26	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	743 R	743	-0-	-0- B	-0-	701	3	42	9	Y	38	38	1			1
04	702 R	702	-0-	-0- B	-0-	646	3	56	9	Y	51	50	1			2
05	709 R	709	-0-	-0- B	-0-	540	3	116	4	Y	48	48	1			2
						53	9									
*06	991 R	991	-0-	-0- B	-0-	943	3	48	9	Y	44	44	1			2

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 5 RRCID -> 156489 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 2756 - 2920

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974

01	310 #	291	-0-	-19 B	-431	291	3			N	-0-					-0-
02	261 #	273	-0-	12 B	-419	273	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -282 CANCELLED UNDERAGE -> -137																
03	310 #	294	-0-	-16 B	-298	294	3			N	-0-					-0-
04	300 #	287	-0-	-13 B	-311	287	3			N	-0-					-0-
05	310 #	227	-0-	-83 B	-394	227	3			N	-0-					-0-
06	270 #	306	-0-	36 B	-358	306	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

01	93 #	57	-0-	-36 B	-36	26	3	31	9	Y	28	28	1			1
02	348 #	53	-0-	-295 B	-331	24	3	29	9	Y	26	26	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -331																
03	31 #	85	-0-	54 B	-277	55	3	30	9	Y	27	27	1			1
04	30 #	96	-0-	66 B	-211	55	3	41	9	Y	37	37	1			1
05	31 #	141	-0-	110 B	-101	79	3	17	4	Y	41	41	1			1
						45	9									
*06	37 R	138	-0-	101 B	-0-	113	3	25	9	Y	23	23	1			1

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

01	1271 #	1022	-0-	-249 B	-1535	1022	3			N	-0-					-0-
02	1189 #	978	-0-	-211 B	-1746	978	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -957 CANCELLED UNDERAGE -> -789																
03	1240 #	1031	-0-	-209 B	-1166	1031	3			N	-0-					-0-
04	1140 #	953	-0-	-187 B	-1353	953	3			N	-0-					-0-
05	1054 #	822	-0-	-232 B	-1585	822	3			N	-0-					-0-
06	1020 #	1080	-0-	60 B	-1525	1080	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	651 #	363	-0-	-288	B	-1394	363	3			Y	-0-				-0-
02	493 #	38	-0-	-455	B	-1849	38	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1586		CANCELLED UNDERAGE ->		-263								
03	310 #	39	-0-	-271	B	-1857	39	3			Y	-0-				-0-
04	300 #	41	-0-	-259	B	-2116	41	3			Y	-0-				-0-
05	310 #	42	-0-	-268	B	-2384	35	3	7	4	Y	-0-				-0-
06	300 #	42	-0-	-258	B	-2642	42	3			Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	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

01	93 #	27	-0-	-66	B	-1223	27	3			N	-0-				-0-
02	87 #	34	-0-	-53	B	-1276	34	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-679		CANCELLED UNDERAGE ->		-597								
03	93 #	42	-0-	-51	B	-730	42	3			N	-0-				-0-
04	90 #	33	-0-	-57	B	-787	33	3			N	-0-				-0-
05	62 #	24	-0-	-38	B	-825	24	3			N	-0-				-0-
06	30 #	23	-0-	-7	B	-832	23	3			N	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985

01	1209 #	973	-0-	-236	B	-889	973	3			N	-0-				-0-
02	1131 #	907	-0-	-224	B	-1113	907	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-634		CANCELLED UNDERAGE ->		-479								
03	1209 #	944	-0-	-265	B	-899	944	3			N	-0-				-0-
04	1170 #	845	-0-	-325	B	-1224	845	3			N	-0-				-0-
05	1023 #	700	-0-	-323	B	-1547	700	3			N	-0-				-0-
06	930 #	920	-0-	-10	B	-1557	920	3			N	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

01	1116 #	937	-0-	-179	B	-2528	937	3			N	-0-				-0-
02	1044 #	846	-0-	-198	B	-2726	846	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-874		CANCELLED UNDERAGE ->		-1852								
03	1085 #	860	-0-	-225	B	-1099	860	3			N	-0-				-0-
04	960 #	799	-0-	-161	B	-1260	799	3			N	-0-				-0-
05	961 #	666	-0-	-295	B	-1555	666	3			N	-0-				-0-
06	900 #	870	-0-	-30	B	-1585	870	3			N	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

01	217 #	97	-0-	-120	B	-1028	97	3			N	-0-				-0-
02	174 #	93	-0-	-81	B	-1109	93	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-677		CANCELLED UNDERAGE ->		-432								
03	155 #	105	-0-	-50	B	-727	105	3			N	-0-				-0-
04	120 #	92	-0-	-28	B	-755	92	3			N	-0-				-0-
05	124 #	61	-0-	-63	B	-818	61	3			N	-0-				-0-
06	90 #	54	-0-	-36	B	-854	54	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
01	372 #	380	-0-	8	B	-120	380	3	Y	-0-			24
02	348 #	353	-0-	5	B	-115	353	3	Y	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-62		CANCELLED UNDERAGE ->	-53						
03	372 #	375	-0-	3	B	-59	375	3	Y	-0-			24
04	360 #	361	-0-	1	B	-58	361	3	Y	-0-			24
05	372 #	387	-0-	15	B	-43	387	3	Y	-0-			24
06	360 #	369	-0-	9	B	-34	369	3	Y	-0-			24

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

01	620 #	621	-0-	1	B	-202	621	3	Y	-0-			54
02	580 #	577	-0-	-3	B	-205	577	3	Y	-0-			54
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-48		CANCELLED UNDERAGE ->	-157						
03	620 #	612	-0-	-8	B	-56	612	3	Y	-0-			54
04	600 #	589	-0-	-11	B	-67	589	3	Y	-0-			54
05	620 #	625	-0-	5	B	-62	625	3	Y	-0-			54
06	600 #	601	-0-	1	B	-61	601	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

01	2759 #	2848	-0-	89	B	-1029	2848	2	N	-0-			-0-
02	2668 #	2650	-0-	-18	B	-1047	2650	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-611		CANCELLED UNDERAGE ->	-436						
03	2852 #	2175	-0-	-677	B	-1288	2175	2	N	-0-			-0-
04	2760 #	2281	-0-	-479	B	-1767	2281	2	N	-0-			-0-
05	2852 #	2415	-0-	-437	B	-2204	2415	2	N	-0-			-0-
06	2760 #	2391	-0-	-369	B	-2573	2391	2	N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

01	527 #	485	-0-	-42	B	-449	485	2	Y	-0-			-0-
02	522 #	458	-0-	-64	B	-513	458	2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-513									
03	620 #	508	-0-	-112	B	-625	508	2	Y	-0-			-0-
04	600 #	496	-0-	-104	B	-729	496	2	Y	-0-			-0-
05	620 #	550	-0-	-70	B	-799	550	2	Y	-0-			-0-
06	480 #	508	-0-	28	B	-771	508	2	Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A

01	806 #	777	-0-	-29	B	-1119	777	2	N	-0-			-0-
02	754 #	709	-0-	-45	B	-1164	709	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-449		CANCELLED UNDERAGE ->	-715						
03	806 #	772	-0-	-34	B	-483	772	2	N	-0-			-0-
04	780 #	745	-0-	-35	B	-518	745	2	N	-0-			-0-
05	775 #	737	-0-	-38	B	-556	737	2	N	-0-			-0-
06	750 #	701	-0-	-49	B	-605	701	2	N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

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
01	837	#	810	-0-	-27 B	-2789	810	2			N	-0-					-0-
02	725	#	674	-0-	-51 B	-2840	674	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1604	CANCELLED UNDERAGE ->		-1236									
03	775	#	876	-0-	101 B	-1503	876	2			N	-0-					-0-
04	780	#	926	-0-	146 B	-1357	926	2			N	-0-					-0-
05	806	#	910	-0-	104 B	-1253	910	2			N	-0-					-0-
06	840	#	793	-0-	-47 B	-1300	793	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	#	608	-0-	50 B	-561	608	2			N	-0-					-0-
02	638	#	547	-0-	-91 B	-652	547	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-225	CANCELLED UNDERAGE ->		-427									
03	682	#	584	-0-	-98 B	-323	584	2			N	-0-					-0-
04	660	#	550	-0-	-110 B	-433	550	2			N	-0-					-0-
05	651	#	539	-0-	-112 B	-545	539	2			N	-0-					-0-
06	600	#	528	-0-	-72 B	-617	528	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	425	-0-	-164 B	-529	425	2			N	-0-					-0-
02	551	#	349	-0-	-202 B	-731	349	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-484	CANCELLED UNDERAGE ->		-247									
03	589	#	346	-0-	-243 B	-727	346	2			N	-0-					-0-
04	480	#	317	-0-	-163 B	-890	317	2			N	-0-					-0-
05	465	#	310	-0-	-155 B	-1045	310	2			N	-0-					-0-
06	420	#	294	-0-	-126 B	-1171	294	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	#	1437	-0-	135 B	-1723	1437	2			Y	-0-					-0-
02	1247	#	1169	-0-	-78 B	-1801	1169	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-791	CANCELLED UNDERAGE ->		-1010									
03	1364	#	1179	-0-	-185 B	-976	1179	2			Y	-0-					-0-
04	1320	#	673	-0-	-647 B	-1623	673	2			Y	-0-					-0-
05	1364	#	1549	-0-	185 B	-1438	1549	2			Y	-0-					-0-
06	1320	#	1249	-0-	-71 B	-1509	1249	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	#	934	-0-	66 B	-453	934	2			Y	-0-					-0-
02	754	#	816	-0-	62 B	-391	816	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-391												
03	547	R	938	-0-	391 B	-0-	926	2	12	9	Y	11	10	1			1
04	892	R	892	-0-	-0- B	-0-	860	2	32	9	Y	29	27	1			3
05	920	R	920	-0-	-0- B	-0-	902	2	18	9	Y	16	17	1			2
*06	879	R	879	-0-	-0- B	-0-	879	2			Y	-0-	2	1			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	975	R	1235	-0-	260 B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
02	1273	R	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	1475	R	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
04	1515	R	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
05	1558	R	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
*06	1463	R	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	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
01	2422 R	2422	-0-	-0- B	-0-	2319	2	20	4	Y	75	75	1			-0-
						83	9									
02	1238 R	1238	-0-	-0- B	-0-	1161	2	77	9	Y	70	70	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1953 #	1053	-0-	-900 B	-900	965	2	88	9	Y	80	80	1			-0-
04	1890 #	889	-0-	-1001 B	-1901	827	2	1	4	Y	55	55	1			-0-
						61	9									
05	1953 #	93	-0-	-1860 B	-3761	53	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
06	1890 #	277	-0-	-1613 B	-5374	193	2	11	4	Y	66	66	1			-0-
						73	9									

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761

01	868 #	1007	-0-	139 B	-1907	979	2	28	9	N	25	25	1			2
02	899 #	854	-0-	-45 B	-1952	825	2	29	9	N	26	25	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -822 CANCELLED UNDERAGE -> -1130																
03	961 #	600	-0-	-361 B	-1183	583	2	17	9	N	15	15	1			3
04	960 #	652	-0-	-308 B	-1491	642	2	10	9	N	9	11	1			1
05	992 #	919	-0-	-73 B	-1564	905	2	14	9	N	13	12	1			2
06	960 #	947	-0-	-13 B	-1577	924	2	23	9	N	21	21	1			2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

01	217 #	234	-0-	17 B	-300	234	2			Y	-0-					-0-
02	203 #	226	-0-	23 B	-277	226	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -75 CANCELLED UNDERAGE -> -202																
03	217 #	142	-0-	-75 B	-150	142	2			Y	-0-					-0-
04	210 #	125	-0-	-85 B	-235	125	2			Y	-0-					-0-
05	217 #	291	-0-	74 B	-161	291	2			Y	-0-					-0-
06	210 #	216	-0-	6 B	-155	216	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A

01	434 #	391	-0-	-43 B	-1144	372	2	19	9	N	17	18	1			1
02	406 #	363	-0-	-43 B	-1187	349	2	14	9	N	13	13	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -407 CANCELLED UNDERAGE -> -780																
03	403 #	370	-0-	-33 B	-440	353	2	17	9	N	15	14	1			2
04	390 #	501	-0-	111 B	-329	491	2	10	9	N	9	10	1			1
05	425 R	754	-0-	329 B	-0-	745	2	9	9	N	8	8	1			1
*06	611 R	611	-0-	-0- B	-0-	593	2	18	9	N	16	16	1			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

01	1116 #	1115	-0-	-1 B	-2268	1115	2			Y	-0-					-0-
02	1044 #	1041	-0-	-3 B	-2271	1041	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -146 CANCELLED UNDERAGE -> -2125																
03	1116 #	1100	-0-	-16 B	-162	1100	2			Y	-0-					-0-
04	1080 #	1065	-0-	-15 B	-177	1065	2			Y	-0-					-0-
05	1116 #	1065	-0-	-51 B	-228	1065	2			Y	-0-					-0-
06	1080 #	980	-0-	-100 B	-328	980	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

01	837 #	837	-0-	-0- B	-1241	809	2	28	9	Y	25	25	1			2
02	783 #	663	-0-	-120 B	-1361	634	2	29	9	Y	26	25	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -847 CANCELLED UNDERAGE -> -514																
03	775 #	639	-0-	-136 B	-983	622	2	17	9	Y	15	15	1			3
04	750 #	507	-0-	-243 B	-1226	497	2	10	9	Y	9	11	1			1
05	775 #	762	-0-	-13 B	-1239	748	2	14	9	Y	13	12	1			2
06	750 #	657	-0-	-93 B	-1332	634	2	23	9	Y	21	21	1			2

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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
*07	1033 R	1082	-0-	49 B	-0-	1002	2	80	9	Y	73	73	1			1
*08	999 R	999	-0-	-0- B	-0-	958	2	41	9	Y	37	37	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	1020 #	936	-0-	-84 B	-84	904	2	32	9	Y	29	30	1			-0-
*10	1054 #	944	-0-	-110 B	-194	910	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
11	1020 #	853	-0-	-167 B	-361	821	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
12	1054 #	769	-0-	-285 B	-646	737	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	992 #	765	-0-	-227 B	-873	731	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	899 #	727	-0-	-172 B	-1045	695	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1045																
03	837 #	901	-0-	64 B	-981	866	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	810 #	860	-0-	50 B	-931	830	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	775 #	837	-0-	62 B	-869	831	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	810 #	754	-0-	-56 B	-925	754	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

01	961 #	870	-0-	-91 B	-609	870	2			N	-0-					-0-
02	812 #	567	-0-	-245 B	-854	567	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -854																
03	992 #	382	-0-	-610 B	-1464	382	2			N	-0-					-0-
04	960 #	287	-0-	-673 B	-2137	287	2			N	-0-					-0-
05	992 #	301	-0-	-691 B	-2828	301	2			N	-0-					-0-
06	840 #	472	-0-	-368 B	-3196	472	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

01	651 #	607	-0-	-44 B	-1483	607	2			N	-0-					-0-
02	638 #	509	-0-	-129 B	-1612	509	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -581 CANCELLED UNDERAGE -> -1031																
03	713 #	778	-0-	65 B	-516	778	2			N	-0-					-0-
04	690 #	796	-0-	106 B	-410	796	2			N	-0-					-0-
05	713 #	847	-0-	134 B	-276	847	2			N	-0-					-0-
06	750 #	811	-0-	61 B	-215	811	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

01	2938 R	2938	-0-	-0- B	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
02	2781 R	2781	-0-	-0- B	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2790 #	1561	-0-	-1229 B	-1229	1561	2			N	-0-					-0-
04	2700 #	1486	-0-	-1214 B	-2443	1486	2			N	-0-					-0-
05	2790 #	1448	-0-	-1342 B	-3785	1448	2			N	-0-					-0-
06	2700 #	1369	-0-	-1331 B	-5116	1369	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 336 RRCID -> 049057 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2750 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2016 - PLUGGED 02/26/16

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

01	2046 #	2038	-0-	-8	B	-347	2038	2			N	-0-				-0-
02	1914 #	1917	-0-	3	B	-344	1917	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -344																
03	2170 #	2044	-0-	-126	B	-470	2044	2			N	-0-				-0-
04	2100 #	2008	-0-	-92	B	-562	2008	2			N	-0-				-0-
05	2170 #	2029	-0-	-141	B	-703	2029	2			N	-0-				-0-
06	1980 #	1929	-0-	-51	B	-754	1929	2			N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664

01	2821 #	3390	-0-	569	B	-4032	3390	2			Y	-0-				-0-
02	3074 #	2851	-0-	-223	B	-4255	2851	2			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2779 CANCELLED UNDERAGE -> -1476																
03	3255 #	1697	-0-	-1558	B	-4337	1697	2			Y	-0-				-0-
04	3150 #	1352	-0-	-1798	B	-6135	1352	2			Y	-0-				-0-
05	3255 #	1530	-0-	-1725	B	-7860	1530	2			Y	-0-				-0-
06	3150 #	1939	-0-	-1211	B	-9071	1939	2			Y	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A

01	496 #	503	-0-	7	B	-1152	459	2	44	9	Y	40	39	1		3
02	464 #	446	-0-	-18	B	-1170	403	2	43	9	Y	39	38	1		4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -822 CANCELLED UNDERAGE -> -348																
03	496 #	467	-0-	-29	B	-851	419	2	48	9	Y	44	43	1		5
04	480 #	435	-0-	-45	B	-896	403	2	32	9	Y	29	30	1		4
05	496 #	400	-0-	-96	B	-992	400	2			Y	-0-	4	1		-0-
06	480 #	319	-0-	-161	B	-1153	319	2			Y	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

01	620 #	535	-0-	-85	B	-543	535	2			N	-0-				-0-
02	493 #	525	-0-	32	B	-511	525	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -337 CANCELLED UNDERAGE -> -174																
03	527 #	552	-0-	25	B	-312	552	2			N	-0-				-0-
04	510 #	507	-0-	-3	B	-315	507	2			N	-0-				-0-
05	527 #	485	-0-	-42	B	-357	485	2			N	-0-				-0-
06	540 #	454	-0-	-86	B	-443	454	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
01	930 #	895	-0-	-35 B	-799	895	2		N	-0-			-0-
02	870 #	815	-0-	-55 B	-854	815	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-231	CANCELLED UNDERAGE ->		-623							
03	930 #	882	-0-	-48 B	-279	882	2		N	-0-			-0-
04	900 #	846	-0-	-54 B	-333	846	2		N	-0-			-0-
05	899 #	865	-0-	-34 B	-367	865	2		N	-0-			-0-
06	870 #	869	-0-	-1 B	-368	869	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

01	279 #	501	-0-	222 B	-255	501	2		Y	-0-			-0-
02	348 #	482	-0-	134 B	-121	482	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-121										
03	558 #	505	-0-	-53 B	-174	505	2		Y	-0-			-0-
04	540 #	461	-0-	-79 B	-253	461	2		Y	-0-			-0-
05	558 #	431	-0-	-127 B	-380	431	2		Y	-0-			-0-
06	510 #	428	-0-	-82 B	-462	428	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

01	1643 #	1804	-0-	161 B	-892	1804	2		N	-0-			-0-
02	1537 #	1663	-0-	126 B	-766	1663	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-766										
03	1798 #	1767	-0-	-31 B	-797	1767	2		N	-0-			-0-
04	1740 #	1714	-0-	-26 B	-823	1714	2		N	-0-			-0-
05	1798 #	1701	-0-	-97 B	-920	1701	2		N	-0-			-0-
06	1740 #	1651	-0-	-89 B	-1009	1651	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

01	620 #	515	-0-	-105 B	-908	515	2		Y	-0-			-0-
02	551 #	356	-0-	-195 B	-1103	356	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-682	CANCELLED UNDERAGE ->		-421							
03	527 #	174	-0-	-353 B	-1035	174	2		Y	-0-			-0-
04	510 #	197	-0-	-313 B	-1348	197	2		Y	-0-			-0-
05	527 #	474	-0-	-53 B	-1401	474	2		Y	-0-			-0-
06	510 #	432	-0-	-78 B	-1479	432	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1349			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1349			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->			-1349						
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1073 RRCID -> 053846 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2940 - 3174

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-598			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-598			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->			-598						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	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 #: 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
01	961 #	913	-0-	-48 B	-626	913	2		N	-0-			-0-
02	899 #	855	-0-	-44 B	-670	855	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-100	CANCELLED UNDERAGE ->		-570							
03	961 #	913	-0-	-48 B	-148	913	2		N	-0-			-0-
04	930 #	926	-0-	-4 B	-152	926	2		N	-0-			-0-
05	961 #	947	-0-	-14 B	-166	947	2		N	-0-			-0-
06	870 #	889	-0-	19 B	-147	889	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1079 RRCID -> 054106 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-368				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-368				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-368							
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	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

01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-735				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-735				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-735							
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

01	899 #	867	-0-	-32 B	-1301	867	2		N	-0-			-0-
02	841 #	832	-0-	-9 B	-1310	832	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-650	CANCELLED UNDERAGE ->		-660							
03	868 #	916	-0-	48 B	-602	916	2		N	-0-			-0-
04	840 #	890	-0-	50 B	-552	890	2		N	-0-			-0-
05	868 #	900	-0-	32 B	-520	900	2		N	-0-			-0-
06	900 #	833	-0-	-67 B	-587	833	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
01	904 R	904	-0-	-0- B	-0-	904	2		N	-0-			-0-
02	957 #	749	-0-	-208 B	-208	749	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -208													
03	1023 #	701	-0-	-322 B	-530	701	2		N	-0-			-0-
04	990 #	643	-0-	-347 B	-877	643	2		N	-0-			-0-
05	992 #	659	-0-	-333 B	-1210	659	2		N	-0-			-0-
06	870 #	684	-0-	-186 B	-1396	684	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

01	527 #	180	-0-	-347 B	-991	180	2		N	-0-			-0-
02	551 #	162	-0-	-389 B	-1380	162	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -736 CANCELLED UNDERAGE -> -644													
03	589 #	266	-0-	-323 B	-1059	266	2		N	-0-			-0-
04	570 #	406	-0-	-164 B	-1223	406	2		N	-0-			-0-
05	558 #	408	-0-	-150 B	-1373	408	2		N	-0-			-0-
06	270 #	371	-0-	101 B	-1272	371	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1117 RRCID -> 080841 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2722 - 2905

01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-7				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-7				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -7													
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-153				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-153				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -153													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032

01	1395 #	1242	-0-	-153 B	-2045	1242	2		N	-0-			-0-
02	1305 #	1141	-0-	-164 B	-2209	1141	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1358 CANCELLED UNDERAGE -> -851													
03	1302 #	1259	-0-	-43 B	-1401	1259	2		N	-0-			-0-
04	1260 #	1213	-0-	-47 B	-1448	1213	2		N	-0-			-0-
05	1271 #	1244	-0-	-27 B	-1475	1244	2		N	-0-			-0-
06	1230 #	1158	-0-	-72 B	-1547	1158	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B -552					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B -552					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -552																	
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011

01	868	R	868	-0-	-0-	B -0-	868	2			N	-0-					-0-
02	716	R	716	-0-	-0-	B -0-	716	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	683	R	683	-0-	-0-	B -0-	683	2			N	-0-					-0-
04	583	R	583	-0-	-0-	B -0-	583	2			N	-0-					-0-
05	456	R	456	-0-	-0-	B -0-	456	2			N	-0-					-0-
06	360	#	285	-0-	-75	B -75	285	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

01	0	#	-0-	-0-	-0-	B -950					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B -950					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -950																	
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068

01	651	#	699	-0-	48	B -686	699	2			N	-0-					-0-
02	609	#	625	-0-	16	B -670	625	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -371 CANCELLED UNDERAGE -> -299																	
03	682	#	624	-0-	-58	B -429	624	2			N	-0-					-0-
04	690	#	588	-0-	-102	B -531	588	2			N	-0-					-0-
05	713	#	571	-0-	-142	B -673	571	2			N	-0-					-0-
06	690	#	515	-0-	-175	B -848	515	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930

01	2331	R	2331	-0-	-0-	B -0-	2331	2			N	-0-					-0-
02	2105	R	2105	-0-	-0-	B -0-	2105	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2235	R	2235	-0-	-0-	B -0-	2235	2			N	-0-					-0-
04	1836	R	1836	-0-	-0-	B -0-	1836	2			N	-0-					-0-
05	1938	R	1938	-0-	-0-	B -0-	1938	2			N	-0-					-0-
*06	2017	R	2017	-0-	-0-	B -0-	2017	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1141 RRCID -> 086671 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2862 - 2998

01	0	#	-0-	-0-	-0-	B -491					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -491					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -491																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-5850				N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-5850				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5850																	
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965

01	620	#	632	-0-	12	B	-891	632	2			N	-0-				-0-
02	609	#	582	-0-	-27	B	-918	582	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -214 CANCELLED UNDERAGE -> -704																	
03	651	#	630	-0-	-21	B	-235	630	2			N	-0-				-0-
04	630	#	602	-0-	-28	B	-263	602	2			N	-0-				-0-
05	620	#	596	-0-	-24	B	-287	596	2			N	-0-				-0-
06	600	#	539	-0-	-61	B	-348	539	2			N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

01	589	#	481	-0-	-108	B	-2395	481	2			N	-0-				-0-
02	522	#	455	-0-	-67	B	-2462	455	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -682 CANCELLED UNDERAGE -> -1780																	
03	527	#	482	-0-	-45	B	-727	482	2			N	-0-				-0-
04	480	#	466	-0-	-14	B	-741	466	2			N	-0-				-0-
05	496	#	477	-0-	-19	B	-760	477	2			N	-0-				-0-
06	480	#	479	-0-	-1	B	-761	479	2			N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987

01	1116	#	946	-0-	-170	B	-1905	927	2	19	9	N	17	18	1		1
02	1044	#	877	-0-	-167	B	-2072	863	2	14	9	N	13	13	1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -901 CANCELLED UNDERAGE -> -1171																	
03	1054	#	841	-0-	-213	B	-1114	824	2	17	9	N	15	14	1		2
04	1020	#	876	-0-	-144	B	-1258	861	2	15	9	N	14	14	1		2
05	961	#	927	-0-	-34	B	-1292	906	2	21	9	N	19	19	1		2
06	930	#	878	-0-	-52	B	-1344	860	2	18	9	N	16	17	1		1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2994

01	2852	#	2447	-0-	-405	B	-1994	2432	2	15	9	Y	14	15	1		1
02	2668	#	1668	-0-	-1000	B	-2994	1664	2	4	9	Y	4	5	1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2313 CANCELLED UNDERAGE -> -681																	
03	2635	#	1127	-0-	-1508	B	-3821	1126	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
04	2550	#	1380	-0-	-1170	B	-4991	1371	2	9	9	Y	8	7	1		1
05	2635	#	2438	-0-	-197	B	-5188	2417	2	21	9	Y	19	18	1		2
06	2370	#	2398	-0-	28	B	-5160	2379	2	19	9	Y	17	18	1		1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064

01	1860	#	1830	-0-	-30	B	-817	1718	2	112	9	Y	102	102	1		1
02	1769	#	1622	-0-	-147	B	-964	1585	2	37	9	Y	34	34	1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -964																	
03	1767	#	1772	-0-	5	B	-959	1665	2	107	9	Y	97	97	1		1
04	1710	#	1681	-0-	-29	B	-988	1572	2	109	9	Y	99	98	1		2
05	1767	#	1725	-0-	-42	B	-1030	1613	2	112	9	Y	102	103	1		1
06	1710	#	1266	-0-	-444	B	-1474	1172	2	94	9	Y	85	85	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
01	1426 #	936	-0-	-490 B	-4850	916	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	696 #	582	-0-	-114 B	-4964	557	2	25	9	Y	23	22	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4964																
03	1767 #	593	-0-	-1174 B	-6138	539	2	54	9	Y	49	49	1			1
04	1710 #	573	-0-	-1137 B	-7275	519	2	54	9	Y	49	49	1			1
05	1767 #	593	-0-	-1174 B	-8449	536	2	57	9	Y	52	52	1			1
06	900 #	512	-0-	-388 B	-8837	458	2	54	9	Y	49	49	1			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124

*07	1860 #	1652	-0-	-208 B	-1047	1584	2	68	9	Y	62	62	1			1
*08	1860 #	1616	-0-	-244 B	-1291	1552	2	64	9	Y	58	57	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	1710 #	1583	-0-	-127 B	-1418	1519	2	64	9	Y	58	59	1			1
10	1767 #	1612	-0-	-155 B	-1573	1545	2	67	9	Y	61	61	1			1
11	1650 #	1739	-0-	89 B	-1484	1677	2	62	9	Y	56	56	1			1
12	1643 #	1973	-0-	330 B	-1154	1909	2	64	9	Y	58	58	1			1
01	1643 #	1821	-0-	178 B	-976	1754	2	67	9	Y	61	62	1			-0-
02	1653 #	1745	-0-	92 B	-884	1679	2	66	9	Y	60	60	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -282 CANCELLED UNDERAGE -> -602																
03	1798 #	1871	-0-	73 B	-209	1827	2	44	9	Y	40	39	1			1
04	1740 #	1728	-0-	-12 B	-221	1675	2	53	9	Y	48	49	1			-0-
05	1798 #	1849	-0-	51 B	-170	1783	2	66	9	Y	60	59	1			1
06	1740 #	1866	-0-	126 B	-44	1801	2	65	9	Y	59	59	1			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010

01	589 #	1305	-0-	716 B	-1168	1283	2	22	9	N	20	23	1			1
02	667 #	1427	-0-	760 B	-408	1413	2	14	9	N	13	13	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -101 CANCELLED UNDERAGE -> -307																
03	1026 R	1127	-0-	101 B	-0-	1110	2	17	9	N	15	14	1			2
04	1463 R	1463	-0-	-0- B	-0-	1434	2	29	9	N	26	25	1			3
05	1302 #	1252	-0-	-50 B	-50	1229	2	23	9	N	21	22	1			2
06	1470 #	1078	-0-	-392 B	-442	1059	2	19	9	N	17	18	1			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

01	868 #	825	-0-	-43 B	-2711	825	2			Y	-0-					-0-
02	812 #	763	-0-	-49 B	-2760	763	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -583 CANCELLED UNDERAGE -> -2177																
03	837 #	818	-0-	-19 B	-602	818	2			Y	-0-					-0-
04	810 #	784	-0-	-26 B	-628	784	2			Y	-0-					-0-
05	837 #	801	-0-	-36 B	-664	801	2			Y	-0-					-0-
06	810 #	756	-0-	-54 B	-718	756	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023

01	1364 #	1329	-0-	-35 B	-696	1329	2			N	-0-					-0-
02	1276 #	1236	-0-	-40 B	-736	1236	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -356 CANCELLED UNDERAGE -> -380																
03	1364 #	1334	-0-	-30 B	-386	1334	2			N	-0-					-0-
04	1320 #	1295	-0-	-25 B	-411	1295	2			N	-0-					-0-
05	1333 #	1325	-0-	-8 B	-419	1325	2			N	-0-					-0-
06	1290 #	1251	-0-	-39 B	-458	1251	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 #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930 #	977	-0-	47 B	-533	977	2			N	-0-					-0-
02	928 #	898	-0-	-30 B	-563	898	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-290	CANCELLED UNDERAGE ->		-273										
03	992 #	964	-0-	-28 B	-318	964	2			N	-0-					-0-
04	960 #	915	-0-	-45 B	-363	915	2			N	-0-					-0-
05	992 #	932	-0-	-60 B	-423	932	2			N	-0-					-0-
06	960 #	954	-0-	-6 B	-429	954	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1180 RRCID -> 096631 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2852 - 3019

01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-704					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-704					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-704										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188

01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-4										
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955

01	1798 #	1494	-0-	-304 B	-951	1418	2	76	9	N	69	61	1			8
02	1305 #	892	-0-	-413 B	-1364	802	2	90	9	N	82	80	1			10
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1364													
03	1550 #	754	-0-	-796 B	-2160	691	2	63	9	N	57	61	1			6
04	1500 #	867	-0-	-633 B	-2793	834	2	33	9	N	30	33	1			3
05	1550 #	826	-0-	-724 B	-3517	823	2	3	9	N	3	6	1			-0-
06	1440 #	919	-0-	-521 B	-4038	919	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008

01	465 #	401	-0-	-64 B	-625	401	2			N	-0-					-0-
02	435 #	383	-0-	-52 B	-677	383	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-537	CANCELLED UNDERAGE ->		-140										
03	434 #	396	-0-	-38 B	-575	396	2			N	-0-					-0-
04	390 #	340	-0-	-50 B	-625	340	2			N	-0-					-0-
05	403 #	250	-0-	-153 B	-778	250	2			N	-0-					-0-
06	390 #	319	-0-	-71 B	-849	319	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

01	1302 #	1097	-0-	-205 B	-1914	1097	2			N	-0-					-0-
02	1218 #	952	-0-	-266 B	-2180	952	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1591	CANCELLED UNDERAGE ->		-589										
03	1302 #	996	-0-	-306 B	-1897	996	2			N	-0-					-0-
04	1230 #	955	-0-	-275 B	-2172	955	2			N	-0-					-0-
05	1209 #	937	-0-	-272 B	-2444	937	2			N	-0-					-0-
06	1050 #	978	-0-	-72 B	-2516	978	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 #: 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
01	992 #	952	-0-	-40 B	-1382	952	2		N	-0-			-0-
02	928 #	875	-0-	-53 B	-1435	875	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-811	CANCELLED UNDERAGE ->		-624							
03	1023 #	1044	-0-	21 B	-790	1044	2		N	-0-			-0-
04	990 #	1026	-0-	36 B	-754	1026	2		N	-0-			-0-
05	1023 #	1024	-0-	1 B	-753	1024	2		N	-0-			-0-
06	1020 #	951	-0-	-69 B	-822	951	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

01	806 #	757	-0-	-49 B	-598	757	2		N	-0-			-0-
02	754 #	713	-0-	-41 B	-639	713	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-329	CANCELLED UNDERAGE ->		-310							
03	806 #	786	-0-	-20 B	-349	786	2		N	-0-			-0-
04	780 #	756	-0-	-24 B	-373	756	2		N	-0-			-0-
05	806 #	767	-0-	-39 B	-412	767	2		N	-0-			-0-
06	750 #	717	-0-	-33 B	-445	717	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

01	682 #	663	-0-	-19 B	-1253	663	2		N	-0-			-0-
02	638 #	603	-0-	-35 B	-1288	603	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-302	CANCELLED UNDERAGE ->		-986							
03	682 #	656	-0-	-26 B	-328	656	2		N	-0-			-0-
04	660 #	625	-0-	-35 B	-363	625	2		N	-0-			-0-
05	682 #	638	-0-	-44 B	-407	638	2		N	-0-			-0-
06	630 #	574	-0-	-56 B	-463	574	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1246 RRCID -> 105477 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2707 - 2993

01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2612				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2612				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-2612							
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	2	2	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 #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1209 #	909	-0-	-300 B	-388	848	2	61	9	Y	55	54	1			1
*08	1209 #	974	-0-	-235 B	-623	918	2	56	9	Y	51	50	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	1110 #	1116	-0-	6 B	-617	1052	2	64	9	Y	58	59	1			1
10	1147 #	1053	-0-	-94 B	-711	986	2	67	9	Y	61	61	1			1
11	1110 #	1049	-0-	-61 B	-772	1015	2	34	9	Y	31	32	1			-0-
12	1147 #	1049	-0-	-98 B	-870	1017	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	1147 #	1049	-0-	-98 B	-968	1015	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	1073 #	969	-0-	-104 B	-1072	936	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -455 CANCELLED UNDERAGE -> -617																
03	1054 #	978	-0-	-76 B	-531	943	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	1020 #	956	-0-	-64 B	-595	926	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	1054 #	990	-0-	-64 B	-659	958	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
06	1020 #	755	-0-	-265 B	-924	723	2	32	9	Y	29	29	1			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1194 RRCID -> 106763 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2685 - 2903

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-932					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-932					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -932																
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980

01	1864 R	1864	-0-	-0- B	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
02	1740 R	1740	-0-	-0- B	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1840 R	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
04	1800 #	1743	-0-	-57 B	-57	1743	2			N	-0-					-0-
05	1860 #	1706	-0-	-154 B	-211	1706	2			N	-0-					-0-
06	1800 #	1577	-0-	-223 B	-434	1577	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 #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612 #	1796	-0-	184 B	-300	1796	2			N	-0-					-0-
02	1653 #	1626	-0-	-27 B	-327	1626	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-279	CANCELLED UNDERAGE ->		-48										
03	1767 #	1711	-0-	-56 B	-335	1711	2			N	-0-					-0-
04	1740 #	1710	-0-	-30 B	-365	1710	2			N	-0-					-0-
05	1798 #	1764	-0-	-34 B	-399	1764	2			N	-0-					-0-
06	1740 #	1654	-0-	-86 B	-485	1654	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 442 RRCID -> 112899 COMPL. DATE 01/28/1957 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 2712 - 2885

01	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-5056					Y	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-5056					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3599	CANCELLED UNDERAGE ->		-1457										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-3599					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-3599					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

*07	496 #	392	-0-	-104 B	-536	358	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
*08	465 #	412	-0-	-53 B	-589	379	2	33	9	Y	30	29	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	360 #	411	-0-	51 B	-538	380	2	31	9	Y	28	29	1			-0-
*10	372 #	467	-0-	95 B	-443	433	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
11	360 #	490	-0-	130 B	-313	458	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
12	372 #	501	-0-	129 B	-184	469	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	372 #	501	-0-	129 B	-55	467	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
*02	378 R	433	-0-	55 B	-0-	400	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	414 R	414	-0-	-0- B	-0-	379	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	403 R	403	-0-	-0- B	-0-	373	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	346 R	346	-0-	-0- B	-0-	314	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
*06	354 R	354	-0-	-0- B	-0-	322	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 #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 #	-0-	-0-	-1457 B	-5764				Y	-0-			-0-
02	1131 #	-0-	-0-	-1131 B	-6895				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6895													
03	217 #	-0-	-0-	-217 B	-7112				Y	7	7 1		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-7112				Y	22	22 1		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-7112				Y	24	24 1		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-7112				Y	22	22 1		-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	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

01	1550 R	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	2		Y	-0-			-0-
02	1199 R	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1073 R	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2		Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	310 #	-0-	-0-	-310 B	-310				Y	-0-			-0-
06	300 #	-0-	-0-	-300 B	-610				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090

01	2449 #	2139	-0-	-310 B	-862	2139	2		Y	-0-			-0-
02	2291 #	1963	-0-	-328 B	-1190	1963	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1190													
03	2418 #	2175	-0-	-243 B	-1433	2175	2		Y	-0-			-0-
04	2340 #	2179	-0-	-161 B	-1594	2179	2		Y	-0-			-0-
05	2294 #	2264	-0-	-30 B	-1624	2264	2		Y	-0-			-0-
06	2100 #	2170	-0-	70 B	-1554	2170	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 709 RRCID -> 167267 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2730 - 3071

01	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2016

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	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 #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2108 #	2105	-0-	-3 B	-75	2022	2	83	9	Y	75	75	1			1
*08	2108 #	1951	-0-	-157 B	-232	1854	2	97	9	Y	88	86	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	1776 R	2008	-0-	232 B	-0-	1941	2	67	9	Y	61	63	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
12	1844 R	1844	-0-	-0- B	-0-	1780	2	64	9	Y	58	58	1			1
01	1797 R	1797	-0-	-0- B	-0-	1763	2	34	9	Y	31	32	1			-0-
02	1699 R	1699	-0-	-0- B	-0-	1655	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1922 #	1812	-0-	-110 B	-110	1770	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	1860 #	1835	-0-	-25 B	-135	1804	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	1829 #	1897	-0-	68 B	-67	1865	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
06	1770 #	1821	-0-	51 B	-16	1789	2	32	9	Y	29	29	1			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046

*07	2480 #	1492	-0-	-988 B	-2836	1458	2	34	9	N	31	31	1			-0-
*08	2046 #	1395	-0-	-651 B	-3487	1366	2	29	9	N	26	25	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1830 #	1306	-0-	-524 B	-4011	1275	2	31	9	N	28	29	1			-0-
*10	1736 #	1362	-0-	-374 B	-4385	1328	2	34	9	N	31	31	1			-0-
11	1500 #	1283	-0-	-217 B	-4602	1251	2	32	9	N	29	29	1			-0-
12	1488 #	1232	-0-	-256 B	-4858	1200	2	32	9	N	29	29	1			-0-
01	1395 #	1226	-0-	-169 B	-5027	1192	2	34	9	N	31	31	1			-0-
02	1276 #	1150	-0-	-126 B	-5153	1118	2	32	9	N	29	29	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1666 CANCELLED UNDERAGE -> -3487																
03	1364 #	1107	-0-	-257 B	-1923	1074	2	33	9	N	30	30	1			-0-
04	1290 #	1152	-0-	-138 B	-2061	1122	2	30	9	N	27	27	1			-0-
05	1240 #	1217	-0-	-23 B	-2084	1185	2	32	9	N	29	29	1			-0-
06	1200 #	1105	-0-	-95 B	-2179	1082	2	23	9	N	21	21	1			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

01	3007 #	2893	-0-	-114 B	-970	2893	2			N	-0-					-0-
02	2726 #	2389	-0-	-337 B	-1307	2389	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1189 CANCELLED UNDERAGE -> -118																
03	3038 #	2380	-0-	-658 B	-1847	2380	2			N	-0-					-0-
04	2940 #	2379	-0-	-561 B	-2408	2379	2			N	-0-					-0-
05	3038 #	2438	-0-	-600 B	-3008	2438	2			N	-0-					-0-
06	2790 #	2437	-0-	-353 B	-3361	2437	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064

*07	1767 #	441	-0-	-1326 B	-3206	373	2	68	9	Y	62	62	1			1
*08	1550 #	1247	-0-	-303 B	-3509	1183	2	64	9	Y	58	57	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1200 #	1193	-0-	-7 B	-3516	1156	2	37	9	Y	34	36	1			-0-
*10	1240 #	742	-0-	-498 B	-4014	708	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
11	1200 #	702	-0-	-498 B	-4512	669	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
12	1240 #	1054	-0-	-186 B	-4698	1022	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	1240 #	1076	-0-	-164 B	-4862	1042	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	1160 #	994	-0-	-166 B	-5028	961	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1519 CANCELLED UNDERAGE -> -3509																
03	713 #	979	-0-	266 B	-1253	944	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	690 #	972	-0-	282 B	-971	942	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	713 #	807	-0-	94 B	-877	775	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
06	690 #	1092	-0-	402 B	-475	1060	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 #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991 #	4708	-0-	-283 B	-7278	4537	2	171	9	Y	155	155	1			2
02	4669 #	3954	-0-	-715 B	-7993	3892	2	62	9	Y	56	57	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3349 CANCELLED UNDERAGE -> -4644																
03	4433 #	4107	-0-	-326 B	-3675	3984	2	123	9	Y	112	112	1			1
04	4290 #	3735	-0-	-555 B	-4230	3626	2	109	9	Y	99	98	1			2
05	4433 #	3524	-0-	-909 B	-5139	3401	2	123	9	Y	112	112	1			2
06	4290 #	3279	-0-	-1011 B	-6150	3157	2	122	9	Y	111	111	1			2

WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000

01	3131 #	2076	-0-	-1055 B	-1613	2009	2	67	9	Y	61	59	1			4
02	2929 #	1841	-0-	-1088 B	-2701	1818	2	23	9	Y	21	23	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2701																
03	3007 #	2058	-0-	-949 B	-3650	2041	2	17	9	Y	15	15	1			2
04	2910 #	1973	-0-	-937 B	-4587	1958	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	2542 #	1793	-0-	-749 B	-5336	1786	2	7	9	Y	6	7	1			1
06	2010 #	2142	-0-	132 B	-5204	2124	2	18	9	Y	16	16	1			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164

*07	2108 #	1714	-0-	-394 B	-522	1520	2	61	4	Y	121	122	1			1
						133	9									
*08	2108 #	1495	-0-	-613 B	-1135	1131	2	307	4	Y	52	51	1			2
						57	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	1200 #	1718	-0-	518 B	-617	1654	2	64	9	Y	58	59	1			1
*10	1598 R	2215	-0-	617 B	-0-	2150	2	65	9	Y	59	59	1			1
11	2399 R	2399	-0-	-0- B	-0-	2368	2	31	9	Y	28	29	1			-0-
12	2033 R	2033	-0-	-0- B	-0-	2001	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	1899 R	1899	-0-	-0- B	-0-	1865	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	1683 R	1683	-0-	-0- B	-0-	1650	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1613 R	1613	-0-	-0- B	-0-	1573	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
04	1410 #	507	-0-	-903 B	-903	445	2	1	4	Y	55	55	1			-0-
						61	9									
05	1457 #	2029	-0-	572 B	-331	1963	2	66	9	Y	60	59	1			1
*06	1870 R	2201	-0-	331 B	-0-	2058	2	86	4	Y	52	52	1			1
						57	9									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	604	R	604	-0-	-0- B	-0-	548	2	22	4	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*08	1339	R	1339	-0-	-0- B	-0-	1027	2	279	4	Y	30	29	1			1
							33	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	190	R	190	-0-	-0- B	-0-	159	2	31	9	Y	28	29	1			-0-
*10	257	R	257	-0-	-0- B	-0-	223	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
11	205	R	205	-0-	-0- B	-0-	173	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
12	2075	R	2075	-0-	-0- B	-0-	2040	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	1197	R	1197	-0-	-0- B	-0-	1163	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	211	R	211	-0-	-0- B	-0-	178	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	240	R	240	-0-	-0- B	-0-	205	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	209	R	209	-0-	-0- B	-0-	179	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	216	R	216	-0-	-0- B	-0-	184	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
*06	237	R	237	-0-	-0- B	-0-	196	2	8	4	Y	30	30	1			-0-
							33	9									

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	93	#	345	-0-	252 B	-1739	298	2	13	4	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*08	93	#	240	-0-	147 B	-1592	144	2	63	4	Y	30	29	1			1
							33	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	360	#	142	-0-	-218 B	-218	90	2	52	9	Y	47	47	1			1
*10	372	#	71	-0-	-301 B	-519	31	2	40	9	Y	36	36	1			1
11	360	#	271	-0-	-89 B	-608	240	2	31	9	Y	28	29	1			-0-
12	341	#	647	-0-	306 B	-302	579	2	11	4	Y	52	51	1			1
							57	9									
01	248	#	167	-0-	-81 B	-383	131	2	36	9	Y	33	34	1			-0-
02	261	#	430	-0-	169 B	-214	397	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -214																	
03	651	#	392	-0-	-259 B	-473	357	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	630	#	399	-0-	-231 B	-704	368	2	1	4	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
05	651	#	451	-0-	-200 B	-904	419	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
06	450	#	314	-0-	-136 B	-1040	269	2	14	4	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 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
*07	124 #	94	-0-	-30 B	-30	65	2	3	4	Y	24	24	1			-0-
						26	9									
*08	124 #	100	-0-	-24 B	-54	56	2	15	4	Y	26	25	1			1
						29	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	119 R	173	-0-	54 B	-0-	142	2	31	9	Y	28	29	1			-0-
*10	216 R	216	-0-	-0- B	-0-	182	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
11	249 R	249	-0-	-0- B	-0-	217	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
12	341 R	341	-0-	-0- B	-0-	309	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	242 R	242	-0-	-0- B	-0-	208	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	188 R	188	-0-	-0- B	-0-	155	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 #	205	-0-	-12 B	-12	170	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	210 #	209	-0-	-1 B	-13	179	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	217 #	216	-0-	-1 B	-14	184	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
*06	223 R	237	-0-	14 B	-0-	196	2	8	4	Y	30	30	1			-0-
						33	9									

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

01	2015 #	1754	-0-	-261 B	-2019	1754	2			N	-0-					-0-
02	1885 #	1591	-0-	-294 B	-2313	1591	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1693 CANCELLED UNDERAGE -> -620																
03	1922 #	1697	-0-	-225 B	-1918	1697	2			N	-0-					-0-
04	1710 #	1620	-0-	-90 B	-2008	1620	2			N	-0-					-0-
05	1767 #	1598	-0-	-169 B	-2177	1598	2			N	-0-					-0-
06	1710 #	1522	-0-	-188 B	-2365	1522	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

01	1953 #	-0-	-0-	-1953 B	-5112					N	-0-					-0-
02	1624 #	849	-0-	-775 B	-5887	849	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5778 CANCELLED UNDERAGE -> -109																
03	1736 #	1333	-0-	-403 B	-6181	1333	2			N	-0-					-0-
04	1680 #	912	-0-	-768 B	-6949	912	2			N	-0-					-0-
05	248 #	995	-0-	747 B	-6202	995	2			N	-0-					-0-
06	1290 #	1358	-0-	68 B	-6134	1358	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

*07	961 #	804	-0-	-157 B	-1075	736	2	68	9	Y	62	62	1			1
*08	930 #	886	-0-	-44 B	-1119	852	2	34	9	Y	31	31	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	810 #	808	-0-	-2 B	-1121	777	2	31	9	Y	28	29	1			-0-
*10	837 #	801	-0-	-36 B	-1157	772	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	810 #	782	-0-	-28 B	-1185	752	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
12	837 #	744	-0-	-93 B	-1278	712	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	837 #	508	-0-	-329 B	-1607	474	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	783 #	377	-0-	-406 B	-2013	344	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -894 CANCELLED UNDERAGE -> -1119																
03	744 #	385	-0-	-359 B	-1253	350	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	720 #	287	-0-	-433 B	-1686	267	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
05	744 #	125	-0-	-619 B	-2305	125	2			Y	-0-					-0-
06	480 #	179	-0-	-301 B	-2606	179	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.,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
01	3627 #	3846	-0-	219 B	-4451	3820	2	26	9	N	24	24	1			2
02	3625 #	3057	-0-	-568 B	-5019	3057	2			N	-0-	2	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3696	CANCELLED UNDERAGE ->		-1323										
03	3875 #	3651	-0-	-224 B	-3920	3640	2	11	9	N	10	8	1			2
04	3750 #	2310	-0-	-1440 B	-5360	2288	2	22	9	N	20	20	1			2
05	3844 #	4404	-0-	560 B	-4800	4375	2	29	9	N	26	24	1			4
06	3720 #	4455	-0-	735 B	-4065	4408	2	47	9	N	43	42	1			5

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

01	1457 #	1585	-0-	128 B	-7060	1585	2			Y	-0-					-0-
02	1392 #	1196	-0-	-196 B	-7256	1196	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2881	CANCELLED UNDERAGE ->		-4375										
03	1488 #	788	-0-	-700 B	-3581	788	2			Y	-0-					-0-
04	1530 #	397	-0-	-1133 B	-4714	397	2			Y	-0-					-0-
05	1581 #	820	-0-	-761 B	-5475	820	2			Y	-0-					-0-
06	1530 #	860	-0-	-670 B	-6145	860	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

01	682 #	605	-0-	-77 B	-1348	548	2	57	9	N	52	54	1			4
02	609 #	502	-0-	-107 B	-1455	501	2	1	9	N	1	5	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-362	CANCELLED UNDERAGE ->		-1093										
03	651 #	427	-0-	-224 B	-586	427	2			N	-0-					-0-
04	630 #	437	-0-	-193 B	-779	437	2			N	-0-					-0-
05	651 #	458	-0-	-193 B	-972	458	2			N	-0-					-0-
06	600 #	433	-0-	-167 B	-1139	433	2			N	-0-					-0-

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136

01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1317				N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1317				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				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

01	62 #	425	-0-	363 B	-580	425	3			N	-0-					-0-
02	87 #	575	-0-	488 B	-92	575	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-92													
03	485 R	577	-0-	92 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	525 R	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	464 R	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	390 #	248	-0-	-142 B	-142	248	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
01	31	#	37	-0-	6 B	-90	37	3			Y	-0-					-0-
02	29	#	42	-0-	13 B	-77	42	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -77																	
03	31	#	43	-0-	12 B	-65	43	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	39	-0-	9 B	-56	39	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	41	-0-	10 B	-46	41	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	62	-0-	32 B	-14	62	3			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

01	1240	#	1000	-0-	-240 B	-662	1000	3			Y	-0-					-0-
02	1276	#	941	-0-	-335 B	-997	941	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -997																	
03	1302	#	1054	-0-	-248 B	-1245	1054	3			Y	-0-					-0-
04	1260	#	764	-0-	-496 B	-1741	764	3			Y	-0-					-0-
05	1302	#	712	-0-	-590 B	-2331	712	3			Y	-0-					-0-
06	1020	#	464	-0-	-556 B	-2887	464	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

01	114	R	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
02	87	R	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	128	R	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
04	122	R	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
05	78	R	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	2	-0-	-28 B	-28	2	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

01	62	#	-0-	-0-	-62 B	-62					Y	-0-					-0-
02	87	#	14	-0-	-73 B	-135	14	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -135																	
03	62	#	21	-0-	-41 B	-176	21	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	19	-0-	-41 B	-217	16	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	62	#	22	-0-	-40 B	-257	16	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
06	30	#	15	-0-	-15 B	-272	15	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

01	1426	#	574	-0-	-852 B	-2260	574	3			Y	-0-					-0-
02	1334	#	1572	-0-	238 B	-2022	1572	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2022																	
03	1550	#	1765	-0-	215 B	-1807	1762	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	1500	#	1585	-0-	85 B	-1722	1583	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	1550	#	1314	-0-	-236 B	-1958	1269	3	45	9	Y	41	38	0			3
06	1500	#	1570	-0-	70 B	-1888	1527	3	43	9	Y	39	40	0			2

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

01	1141	R	1247	-0-	106 B	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
02	754	#	585	-0-	-169 B	-169	585	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -169																	
03	806	#	306	-0-	-500 B	-669	306	3			Y	-0-					-0-
04	780	#	507	-0-	-273 B	-942	507	3			Y	-0-					-0-
05	806	#	528	-0-	-278 B	-1220	528	3			Y	-0-					-0-
06	780	#	624	-0-	-156 B	-1376	624	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
01	899 #	858	-0-	-41 B	-92	858	3		Y	-0-			-0-
02	841 #	782	-0-	-59 B	-151	782	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -151													
03	899 #	819	-0-	-80 B	-231	819	3		Y	-0-			-0-
04	840 #	729	-0-	-111 B	-342	729	3		Y	-0-			-0-
05	868 #	420	-0-	-448 B	-790	420	3		Y	-0-			-0-
06	840 #	861	-0-	21 B	-769	861	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-143				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-143				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -143													
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	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

01	182 R	198	-0-	16 B	-0-	198	3		Y	-0-			-0-
02	54 R	54	-0-	-0- B	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 #	-0-	-0-	-186 B	-186				Y	-0-			-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180 B	-366				Y	-0-			-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186 B	-552				Y	-0-			-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180 B	-732				Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

01	93 #	313	-0-	220 B	-880	313	3		Y	-0-			-0-
02	87 #	193	-0-	106 B	-774	193	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -774													
03	274 R	274	-0-	-0- B	-0-	274	3		Y	-0-			-0-
04	310 R	310	-0-	-0- B	-0-	310	3		Y	-0-			-0-
05	282 R	282	-0-	-0- B	-0-	282	3		Y	-0-			-0-
*06	319 R	319	-0-	-0- B	-0-	319	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

01	585 R	585	-0-	-0- B	-0-	585	3		Y	-0-			-0-
02	543 R	543	-0-	-0- B	-0-	543	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 #	524	-0-	-65 B	-65	524	3		Y	-0-			-0-
04	570 #	213	-0-	-357 B	-422	213	3		Y	-0-			-0-
05	589 #	27	-0-	-562 B	-984	27	3		Y	-0-			-0-
06	570 #	37	-0-	-533 B	-1517	37	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
01	341 #	413	-0-	72 B	-1121	413	3			Y	-0-					-0-
02	29 #	709	-0-	680 B	-441	709	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -441																
03	389 R	830	-0-	441 B	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
04	659 R	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
05	279 #	18	-0-	-261 B	-261	18	3			Y	-0-					-0-
06	270 #	9	-0-	-261 B	-522	9	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620 #	148	-0-	-472 B	-951	148	3			Y	-0-					-0-
02	638 #	224	-0-	-414 B	-1365	224	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1148 CANCELLED UNDERAGE -> -217																
03	682 #	818	-0-	136 B	-1012	818	3			Y	-0-					-0-
04	660 #	659	-0-	-1 B	-1013	659	3			Y	-0-					-0-
05	651 #	529	-0-	-122 B	-1135	529	3			Y	-0-					-0-
06	660 #	718	-0-	58 B	-1077	718	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806 #	586	-0-	-220 B	-1786	586	3			Y	-0-					-0-
02	754 #	399	-0-	-355 B	-2141	399	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2116 CANCELLED UNDERAGE -> -25																
03	651 #	656	-0-	5 B	-2111	656	3			Y	-0-					-0-
04	570 #	527	-0-	-43 B	-2154	527	3			Y	-0-					-0-
05	589 #	351	-0-	-238 B	-2392	340	3	11	9	Y	10	9	0			1
06	630 #	273	-0-	-357 B	-2749	259	3	14	9	Y	13	13	0			1

TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744 #	135	-0-	-609 B	-2715	135	3			Y	-0-					-0-
02	464 #	508	-0-	44 B	-2671	508	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2671																
03	93 #	705	-0-	612 B	-2059	705	3			Y	-0-					-0-
04	120 #	758	-0-	638 B	-1421	758	3			Y	-0-					-0-
05	558 #	899	-0-	341 B	-1080	899	3			Y	-0-					-0-
06	690 #	948	-0-	258 B	-822	948	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837 #	795	-0-	-42 B	-137	795	3			Y	-0-					-0-
02	783 #	741	-0-	-42 B	-179	741	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -179																
03	837 #	782	-0-	-55 B	-234	782	3			Y	-0-					-0-
04	780 #	748	-0-	-32 B	-266	747	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	806 #	706	-0-	-100 B	-366	650	3	56	9	Y	51	47	0			4
06	780 #	790	-0-	10 B	-356	735	3	55	9	Y	50	51	0			3

TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1005 R	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
02	926 R	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	908 R	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
04	750 #	535	-0-	-215 B	-215	533	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	775 #	966	-0-	191 B	-24	963	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*06	1068 R	1092	-0-	24 B	-0-	1092	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
01	935 R	1801	-0-	866 B	-0-	1795	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
02	696 #	379	-0-	-317 B	-317	373	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -317																
03	1006 R	1323	-0-	317 B	-0-	1314	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
04	1182 R	1182	-0-	-0- B	-0-	1170	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
05	704 R	704	-0-	-0- B	-0-	696	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*06	1116 R	1116	-0-	-0- B	-0-	1092	3	24	9	Y	22	21	0			1

TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

01	713 #	801	-0-	88 B	-89	801	3			N	-0-					-0-
02	696 #	464	-0-	-232 B	-321	464	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -232 CANCELLED UNDERAGE -> -89																
03	744 #	585	-0-	-159 B	-391	585	3			N	-0-					-0-
04	780 #	508	-0-	-272 B	-663	508	3			N	-0-					-0-
05	806 #	313	-0-	-493 B	-1156	313	3			N	-0-					-0-
06	780 #	598	-0-	-182 B	-1338	598	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

01	155 #	101	-0-	-54 B	-54	101	3			Y	-0-					-0-
02	174 #	102	-0-	-72 B	-126	102	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -126																
03	9 R	135	-0-	126 B	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
04	180 #	134	-0-	-46 B	-46	134	3			Y	-0-					-0-
05	124 #	117	-0-	-7 B	-53	96	3	21	4	Y	-0-					-0-
06	120 #	142	-0-	22 B	-31	142	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	682 #	678	-0-	-4 B	-27	678	3			Y	-0-					-0-
02	638 #	620	-0-	-18 B	-45	620	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -45																
03	622 R	667	-0-	45 B	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
04	690 #	646	-0-	-44 B	-44	646	3			Y	-0-					-0-
05	682 #	576	-0-	-106 B	-150	576	3			Y	-0-					-0-
06	660 #	642	-0-	-18 B	-168	642	3			Y	-0-					-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

01	1798 #	1746	-0-	-52 B	-105	1746	3			Y	-0-					-0-
02	1682 #	1583	-0-	-99 B	-204	1583	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -204																
03	1408 R	1612	-0-	204 B	-0-	1612	3			Y	-0-					-0-
04	1710 #	1541	-0-	-169 B	-169	1541	3			Y	-0-					-0-
05	1736 #	1332	-0-	-404 B	-573	1332	3			Y	-0-					-0-
06	1680 #	1500	-0-	-180 B	-753	1500	3			Y	-0-					-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
01	465 #	491	-0-	26	B	-324	491 3		N	-0-			-0-
02	435 #	436	-0-	1	B	-323	436 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -323													
03	496 #	453	-0-	-43	B	-43	453 3		N	-0-			-0-
04	480 #	399	-0-	-81	B	-124	399 3		N	-0-			-0-
05	496 #	361	-0-	-135	B	-259	361 3		N	-0-			-0-
06	480 #	436	-0-	-44	B	-303	436 3		N	-0-			-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

01	558 #	537	-0-	-21	B	-73	537 3		Y	-0-			18
02	522 #	502	-0-	-20	B	-93	502 3		Y	-0-			18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -93													
03	443 R	536	-0-	93	B	-0-	536 3		Y	-0-			18
04	519 R	519	-0-	-0-	B	-0-	519 3		Y	-0-			18
05	527 #	461	-0-	-66	B	-66	461 3		Y	-0-			18
06	510 #	519	-0-	9	B	-57	519 3		Y	-0-			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

01	2000 R	2000	-0-	-0-	B	-0-	2000 3		N	-0-			-0-
02	1930 R	1930	-0-	-0-	B	-0-	1930 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2804 R	2804	-0-	-0-	B	-0-	2804 3		N	-0-			-0-
04	3075 R	3075	-0-	-0-	B	-0-	3075 3		N	-0-			-0-
05	3124 R	3124	-0-	-0-	B	-0-	2752 3	372 4	N	-0-			-0-
06	2700 #	2265	-0-	-435	B	-435	2265 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

01	589 #	690	-0-	101	B	-1488	684 3	6 9	Y	5			82
02	551 #	675	-0-	124	B	-1364	669 3	6 9	Y	5			87
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -86 CANCELLED UNDERAGE -> -1278													
03	580 R	666	-0-	86	B	-0-	658 3	8 9	Y	7			94
04	660 #	590	-0-	-70	B	-70	590 3		Y	-0-			94
05	713 #	574	-0-	-139	B	-209	574 3		Y	-0-			94
06	690 #	392	-0-	-298	B	-507	391 3	1 9	Y	1			95

BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

01	465 #	710	-0-	245	B	-752	710 3		Y	-0-			18
02	435 #	668	-0-	233	B	-519	668 3		Y	-0-			18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -519													
03	681 R	681	-0-	-0-	B	-0-	681 3		Y	-0-			18
04	690 #	480	-0-	-210	B	-210	480 3		Y	-0-			18
05	713 #	484	-0-	-229	B	-439	484 3		Y	-0-			18
06	690 #	403	-0-	-287	B	-726	403 3		Y	-0-	18 1		-0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

01	899 #	550	-0-	-349	B	-1999	550 3		Y	-0-			1
02	841 #	439	-0-	-402	B	-2401	439 3		Y	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1537 CANCELLED UNDERAGE -> -864													
03	0 #	617	-0-	617	B	-920	617 3		Y	-0-			1
04	630 #	463	-0-	-167	B	-1087	463 3		Y	-0-			1
05	651 #	408	-0-	-243	B	-1330	408 3		Y	-0-	1 1		-0-
06	600 #	460	-0-	-140	B	-1470	460 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
01	465 #	653	-0-	188 B	-742	649	3	4	9	Y	4					35
02	435 #	640	-0-	205 B	-537	639	3	1	9	Y	1					36
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -537																
03	656 R	656	-0-	-0- B	-0-	652	3	4	9	Y	4					40
04	630 #	482	-0-	-148 B	-148	480	3	2	9	Y	2					42
05	682 #	491	-0-	-191 B	-339	484	3	7	9	Y	6					48
06	660 #	576	-0-	-84 B	-423	576	3			Y	-0-	48	1			-0-

FURR, ROY ESTATE OF 291595
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762

01	496 #	494	-0-	-2 B	-170	494	2			N	-0-					-0-
02	464 #	466	-0-	2 B	-168	466	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -71 CANCELLED UNDERAGE -> -97																
03	496 #	498	-0-	2 B	-69	498	2			N	-0-					-0-
04	480 #	477	-0-	-3 B	-72	477	2			N	-0-					-0-
05	496 #	180	-0-	-316 B	-388	180	2			N	-0-					-0-
06	480 #	204	-0-	-276 B	-664	204	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

01	186 #	198	-0-	12 B	-98	198	3			Y	-0-					-0-
02	174 #	185	-0-	11 B	-87	185	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -71 CANCELLED UNDERAGE -> -16																
03	186 #	198	-0-	12 B	-59	198	3			Y	-0-					-0-
04	180 #	191	-0-	11 B	-48	191	3			Y	-0-					-0-
05	186 #	175	-0-	-11 B	-59	175	3			Y	-0-					-0-
06	180 #	181	-0-	1 B	-58	181	3			Y	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

01	248 #	256	-0-	8 B	-36	256	3			N	-0-					-0-
02	232 #	227	-0-	-5 B	-41	227	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5 CANCELLED UNDERAGE -> -36																
03	248 #	232	-0-	-16 B	-21	232	3			N	-0-					-0-
04	240 #	227	-0-	-13 B	-34	227	3			N	-0-					-0-
05	248 #	215	-0-	-33 B	-67	215	3			N	-0-					-0-
06	240 #	212	-0-	-28 B	-95	212	3			N	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

01	868 #	468	-0-	-400 B	-1133	468	3			N	-0-					-0-
02	812 #	564	-0-	-248 B	-1381	564	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -998 CANCELLED UNDERAGE -> -383																
03	868 #	750	-0-	-118 B	-1116	750	3			N	-0-					-0-
04	810 #	710	-0-	-100 B	-1216	710	3			N	-0-					-0-
05	620 #	658	-0-	38 B	-1178	658	3			N	-0-					-0-
06	720 #	731	-0-	11 B	-1167	731	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

01	310 #	275	-0-	-35 B	-162	273	3	2	9	Y	2	2	1			2
02	261 #	242	-0-	-19 B	-181	242	3			Y	-0-					2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -136 CANCELLED UNDERAGE -> -45																
03	279 #	256	-0-	-23 B	-159	254	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	270 #	270	-0-	-0- B	-159	268	3	2	9	Y	2	2	1			2
05	279 #	240	-0-	-39 B	-198	238	3	2	9	Y	2	2	1			2
06	270 #	264	-0-	-6 B	-204	262	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
01	651 #	665	-0-	14 B	-816	665	3			N	-0-					19
02	580 #	480	-0-	-100 B	-916	480	3			N	-0-					19
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-469	CANCELLED UNDERAGE ->		-447									
03	651 #	620	-0-	-31 B	-500	620	3			N	-0-					19
04	630 #	650	-0-	20 B	-480	650	3			N	-0-					19
05	651 #	486	-0-	-165 B	-645	486	3			N	-0-					19
06	630 #	656	-0-	26 B	-619	656	3			N	-0-					19

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	155 #	139	-0-	-16 B	-96	136	3	3	9	Y	3					9
02	145 #	139	-0-	-6 B	-102	130	3	9	9	Y	8					17
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-102												
03	155 #	146	-0-	-9 B	-111	144	3	2	9	Y	2					19
04	120 #	139	-0-	19 B	-92	139	3			Y	-0-	15	1			4
05	155 #	74	-0-	-81 B	-173	74	3			Y	-0-					4
06	150 #	128	-0-	-22 B	-195	128	3			Y	-0-					4

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	93 #	82	-0-	-11 B	-61	82	3			Y	-0-					1
02	87 #	78	-0-	-9 B	-70	78	3			Y	-0-	1	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-70												
03	93 #	86	-0-	-7 B	-77	86	3			Y	-0-					-0-
04	90 #	83	-0-	-7 B	-84	83	3			Y	-0-					-0-
05	93 #	44	-0-	-49 B	-133	44	3			Y	-0-					-0-
06	90 #	77	-0-	-13 B	-146	77	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970

01	196 R	206	-0-	10 B	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
02	188 R	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	211 R	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
04	198 R	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
05	155 #	104	-0-	-51 B	-51	104	3			Y	-0-					-0-
*06	152 R	203	-0-	51 B	-0-	203	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

01	1457 #	1289	-0-	-168 B	-6747	1286	3	3	9	Y	3					9
02	1392 #	1559	-0-	167 B	-6580	1559	3			Y	-0-					9
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3932	CANCELLED UNDERAGE ->		-2648									
03	1488 #	1702	-0-	214 B	-3718	1702	3			Y	-0-					9
04	1440 #	1598	-0-	158 B	-3560	1598	3			Y	-0-	7	1			2
05	1674 #	608	-0-	-1066 B	-4626	608	3			Y	-0-					2
06	1650 #	1679	-0-	29 B	-4597	1679	3			Y	-0-					2

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
01	1268 R	1268	-0-	-0- B	-0-	1265	3	3	9	Y	3					10
02	1350 R	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	3			Y	-0-					10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1562 R	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	3			Y	-0-					10
04	1386 R	1386	-0-	-0- B	-0-	1386	3			Y	-0-	8	1			2
05	558 #	394	-0-	-164 B	-164	394	3			Y	-0-					2
*06	1382 R	1546	-0-	164 B	-0-	1546	3			Y	-0-					2

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

01	341 #	370	-0-	29 B	-2339	370	3			Y	-0-					-0-
02	319 #	868	-0-	549 B	-1790	868	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -346 CANCELLED UNDERAGE -> -1444																
03	713 R	1059	-0-	346 B	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-
04	1399 R	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	3			Y	-0-					-0-
05	743 R	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
*06	1239 R	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	372 #	385	-0-	13 B	-95	382	3	3	9	Y	3					9
02	348 #	364	-0-	16 B	-79	364	3			Y	-0-					9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -79																
03	372 #	402	-0-	30 B	-49	402	3			Y	-0-					9
04	360 #	390	-0-	30 B	-19	389	3	1	9	Y	1	8	1			2
05	403 #	207	-0-	-196 B	-215	207	3			Y	-0-					2
06	390 #	357	-0-	-33 B	-248	357	3			Y	-0-					2

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

01	1023 #	865	-0-	-158 B	-479	862	3	3	9	Y	3					14
02	957 #	920	-0-	-37 B	-516	911	3	9	9	Y	8					22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -516																
03	713 #	1069	-0-	356 B	-160	1066	3	3	9	Y	3					25
04	690 #	849	-0-	159 B	-1	842	3	7	9	Y	6	20	1			11
05	713 #	453	-0-	-260 B	-261	439	3	14	9	Y	13					24
*06	769 R	1030	-0-	261 B	-0-	1007	3	23	9	Y	21					45

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 277796 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128

01	868 #	831	-0-	-37 B	-13780	831	3			N	-0-					-0-
02	870 #	13	-0-	-857 B	-14637	13	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2788 CANCELLED UNDERAGE -> -11849																
03	930 #	-0-	-0-	-930 B	-3718					N	-0-					-0-
04	900 #	7	-0-	-893 B	-4611	7	3			N	-0-					-0-
05	837 #	-0-	-0-	-837 B	-5448					N	-0-					-0-
06	810 #	14	-0-	-796 B	-6244	14	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200

TUBB, J. B. A/C #1 WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403 #	177	-0-	-226	-0-	151	3	26	9	Y	24	24	1			1
02	348 #	52	-0-	-296	-0-	38	3	14	9	Y	13	13	1			1
03	155 #	60	-0-	-95	-0-	39	3	21	9	Y	19	19	1			1
04	150 #	60	-0-	-90	-0-	41	3	19	9	Y	17	17	1			1
05	155 #	56	-0-	-99	-0-	36	3	8	4	Y	11	12	1			-0-
						12	9									
06	150 #	54	-0-	-96	-0-	42	3	12	9	Y	11	11	1			-0-

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

01	806 #	771	-0-	-35	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
02	839 R	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
03	932 R	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
04	660 #	575	-0-	-85	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
05	682 #	227	-0-	-455	-0-	221	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	660 #	228	-0-	-432	-0-	206	3	22	9	Y	20	19	1			1

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

01	434 #	264	-0-	-170	-0-	239	3	25	9	Y	23	23	1			1
02	406 #	204	-0-	-202	-0-	189	3	15	9	Y	14	14	1			1
03	372 #	246	-0-	-126	-0-	232	3	14	9	Y	13	14	1			-0-
04	300 #	208	-0-	-92	-0-	185	3	23	9	Y	21	20	1			1
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2990 R	2990	-0-	-0-	-0-	2840	3	150	9	Y	136	136	1			4
02	2795 R	2795	-0-	-0-	-0-	2655	3	140	9	Y	127	126	1			5
03	3012 R	3012	-0-	-0-	-0-	2832	3	180	9	Y	164	164	1			5
04	2850 #	2808	-0-	-42	-0-	2662	3	146	9	Y	133	134	1			4
05	2945 #	2667	-0-	-278	-0-	2504	3	163	9	Y	148	147	1			5
*06	3164 R	3164	-0-	-0-	-0-	2846	3	318	9	Y	289	284	1			10

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A

01	310 #	145	-0-	-165	-0-	120	3	25	9	Y	23	23	1			1
02	290 #	53	-0-	-237	-0-	38	3	15	9	Y	14	14	1			1
03	124 #	53	-0-	-71	-0-	39	3	14	9	Y	13	14	1			-0-
04	733 R	733	-0-	-0-	-0-	709	3	24	9	Y	22	21	1			1
05	1105 R	1105	-0-	-0-	-0-	888	3	191	4	Y	24	24	1			1
						26	9									
*06	808 R	808	-0-	-0-	-0-	789	3	19	9	Y	17	17	1			1

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

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

01	2201 #	1339	-0-	-862	-0-	1276	3	63	9	Y	57	56	1			2
02	2059 #	1839	-0-	-220	-0-	1753	3	86	9	Y	78	77	1			3
03	2048 R	2048	-0-	-0-	-0-	1982	3	66	9	Y	60	61	1			2
04	1814 R	1814	-0-	-0-	-0-	1758	3	56	9	Y	51	51	1			2
05	1874 R	1874	-0-	-0-	-0-	1499	3	322	4	Y	48	48	1			2
						53	9									
*06	1838 R	1838	-0-	-0-	-0-	1790	3	48	9	Y	44	44	1			2

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

01	724 R	724	-0-	-0-	-0-	698	2	26	9	Y	24	27	1			2
02	640 R	640	-0-	-0-	-0-	611	2	29	9	Y	26	25	1			3
03	651 #	626	-0-	-25	-0-	609	2	17	9	Y	15	15	1			3
04	630 #	427	-0-	-203	-0-	417	2	10	9	Y	9	11	1			1
05	651 #	562	-0-	-89	-0-	548	2	14	9	Y	13	12	1			2
*06	673 R	673	-0-	-0-	-0-	650	2	23	9	Y	21	21	1			2

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1027K RRCID -> 127783 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3181 - 3273

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144

01	1116 #	937	-0-	-179	-0-	916	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
02	957 #	853	-0-	-104	-0-	852	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1023 #	997	-0-	-26	-0-	982	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
04	1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
05	1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
*06	1003 R	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

01	2782 R	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
02	2475 R	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
03	2700 R	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
04	2580 #	2484	-0-	-96	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
05	2791 R	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
*06	2616 R	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154

01	1876 R	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
02	1748 R	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
03	2139 #	1897	-0-	-242	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
04	2070 #	1852	-0-	-218	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
05	1987 R	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
*06	1920 R	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120

01	341 #	336	-0-	-5	-0-	309	2	27	4	Y	-0-					-0-
02	319 #	195	-0-	-124	-0-	170	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
03	589 #	77	-0-	-512	-0-	33	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
04	540 #	59	-0-	-481	-0-	20	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
05	341 #	63	-0-	-278	-0-	23	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
06	330 #	72	-0-	-258	-0-	34	2	1	4	Y	34	34	1			-0-
						37	9									

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

01	1426 #	145	-0-	-1281	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	1004	2	37	9	N	34	34	1			-0-
03	2573 R	2573	-0-	-0-	-0-	2530	2	43	9	N	39	39	1			-0-
04	2860 R	2860	-0-	-0-	-0-	2825	2	35	9	N	32	32	1			-0-
05	2817 R	2817	-0-	-0-	-0-	2810	2	7	9	N	6	6	1			-0-
*06	2616 R	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. B TRACT "A" WELL #: 64 RRCID -> 120440 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2861 - 3242

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

01	3090 R	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			Y	-0-					-0-
02	2010 R	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			Y	-0-					-0-
03	2108 R	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			Y	-0-					-0-
04	1944 R	1944	-0-	-0-	-0-	1942	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	1778 R	1778	-0-	-0-	-0-	1754	3	24	9	Y	22	20	0			2
*06	1918 R	1918	-0-	-0-	-0-	1881	3	37	9	Y	34	34	0			2

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837 #	825	-0-	-12	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
02	756 R	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
03	778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
04	761 R	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
05	775 #	493	-0-	-282	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
06	750 #	435	-0-	-315	-0-	435	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

01	1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
02	1169 R	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
03	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
04	1050 #	924	-0-	-126	-0-	922	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	1085 #	830	-0-	-255	-0-	817	3	13	9	Y	12	11	0			1
06	1050 #	1000	-0-	-50	-0-	969	3	31	9	Y	28	27	0			2

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

01	225 R	225	-0-	-0-	-0-	49	3	176	9	N	160	149	0			11
02	274 R	274	-0-	-0-	-0-	47	3	227	9	N	206	211	0			6
03	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-	6	0			-0-
04	210 #	50	-0-	-160	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	279 #	46	-0-	-233	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	270 #	52	-0-	-218	-0-	52	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

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

BARNSLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

01	464 R	464	-0-	-0-	-0-	58	1	389	3	Y	15	64	1			31
						17	9									
02	410 R	410	-0-	-0-	-0-	51	1	349	3	Y	9					40
						10	9									
03	487 R	487	-0-	-0-	-0-	60	1	413	3	Y	13					53
						14	9									
04	448 R	448	-0-	-0-	-0-	57	1	380	3	Y	10					63
						11	9									
05	410 R	410	-0-	-0-	-0-	58	1	341	3	Y	10					73
						11	9									
*06	562 R	562	-0-	-0-	-0-	69	1	473	3	Y	18					91
						20	9									

BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

01	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*06	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

01	620 #	618	-0-	-2	-0-	618	3			Y	-0-					28
02	580 R	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					28
03	622 R	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					28
04	600 #	571	-0-	-29	-0-	571	3			Y	-0-					28
05	620 #	511	-0-	-109	-0-	511	3			Y	-0-					28
*06	607 R	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-	28	1			-0-

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

01	622 R	622	-0-	-0-	-0-	618	3	4	9	Y	4					94
02	581 R	581	-0-	-0-	-0-	580	3	1	9	Y	1					95
03	595 R	595	-0-	-0-	-0-	592	3	3	9	Y	3					98
04	600 #	542	-0-	-58	-0-	541	3	1	9	Y	1					99
05	620 #	492	-0-	-128	-0-	485	3	7	9	Y	6					105
*06	614 R	614	-0-	-0-	-0-	607	3	7	9	Y	6	67	1			44

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

01	1550 #	1415	-0-	-135	-0-	1415	3			N	-0-					173
02	1392 #	1269	-0-	-123	-0-	1269	3			N	-0-					173
03	1457 #	1386	-0-	-71	-0-	1386	3			N	-0-					173
04	1380 #	1355	-0-	-25	-0-	1355	3			N	-0-					173
05	1426 #	1198	-0-	-228	-0-	1198	3			N	-0-					173
06	1380 #	1207	-0-	-173	-0-	1207	3			N	-0-					173

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

01	455 R	455	-0-	-0-	-0-	297	2	158	9	Y	144	150	1			143
02	440 R	440	-0-	-0-	-0-	258	2	182	9	Y	165	142	1			166
03	1116 #	569	-0-	-547	-0-	299	2	270	9	Y	245	298	1			113
04	1080 #	778	-0-	-302	-0-	495	2	283	9	Y	257	300	1			70
05	1116 #	831	-0-	-285	-0-	632	2	199	9	Y	181	149	1			102
*06	567 R	567	-0-	-0-	-0-	383	2	184	9	Y	167	147	1			122

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

01	SWR 10	2826	-0-	2826	65421	2706	2	120	9	Y	109	117	1			18
02	SWR 10	2428	-0-	2428	67849	2327	2	101	9	Y	92	86	1			24
03	SWR 10	2913	-0-	2913	70762	2793	2	120	9	Y	109	112	1			21
04	SWR 10	2368	-0-	2368	73130	2258	2	110	9	Y	100	98	1			23
05	SWR 10	2287	-0-	2287	75417	2156	2	131	9	Y	119	126	1			16
06	SWR 10	2451	-0-	2451	77868	2335	2	116	9	Y	105	94	1			27

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1572 R	1572	-0-	-0-	-0-	1541	2	31	9	Y	28	22	1			21
02	1533 R	1533	-0-	-0-	-0-	1487	2	46	9	Y	42	28	1			35
03	1705 #	1655	-0-	-50	-0-	1614	2	41	9	Y	37	51	1			21
04	1650 #	1642	-0-	-8	-0-	1596	2	46	9	Y	42	50	1			13
05	1705 #	1663	-0-	-42	-0-	1633	2	30	9	Y	27	23	1			17
*06	1825 R	1825	-0-	-0-	-0-	1792	2	33	9	Y	30	25	1			22

MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

01	279 #	165	-0-	-114	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	261 #	118	-0-	-143	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	279 #	78	-0-	-201	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	270 #	84	-0-	-186	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*06	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

RAYDEN 695567
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

01	372 #	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					122
02	348 #	342	-0-	-6	-0-	342	3			N	-0-					122
03	372 #	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					122
04	360 #	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					122
05	372 #	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					122
*06	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					122

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNSLEY WELL #: 3 RRCID -> 052852 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNSLEY WELL #: 4 RRCID -> 053273 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

01	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
02	377 #	373	-0-	-4	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
03	434 #	389	-0-	-45	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
04	390 #	367	-0-	-23	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
05	403 #	315	-0-	-88	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
06	390 #	245	-0-	-145	-0-	245	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

01	713 #	698	-0-	-15	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
02	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
03	703 R	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
04	690 #	595	-0-	-95	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
05	713 #	598	-0-	-115	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
06	690 #	665	-0-	-25	-0-	665	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED //CONT.// 872683
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
01	481 R	481	-0-	-0-	-0-	466	2	15	9	Y	14					207
02	452 R	452	-0-	-0-	-0-	437	2	15	9	Y	14					221
03	475 R	475	-0-	-0-	-0-	468	2	7	9	Y	6	1	8			226
04	480 #	415	-0-	-65	-0-	397	2	18	9	Y	16	181	1			61
05	496 #	408	-0-	-88	-0-	399	2	9	9	Y	8					69
06	480 #	452	-0-	-28	-0-	443	2	9	9	Y	8					77

BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

01	434 #	424	-0-	-10	-0-	422	2	2	9	Y	2					22
02	406 #	378	-0-	-28	-0-	376	2	2	9	Y	2					24
03	444 R	444	-0-	-0-	-0-	442	2	2	9	Y	2					26
04	422 R	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	Y	1					27
05	434 #	375	-0-	-59	-0-	374	2	1	9	Y	1					28
06	420 #	397	-0-	-23	-0-	396	2	1	9	Y	1					29

BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

01	434 #	425	-0-	-9	-0-	421	2	4	9	Y	4					51
02	406 #	382	-0-	-24	-0-	376	2	6	9	Y	5					56
03	444 R	444	-0-	-0-	-0-	441	2	3	9	Y	3					59
04	424 R	424	-0-	-0-	-0-	420	2	4	9	Y	4					63
05	434 #	377	-0-	-57	-0-	374	2	3	9	Y	3					66
06	420 #	399	-0-	-21	-0-	396	2	3	9	Y	3					69

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

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

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464

01	589 #	499	-0-	-90	-0-	499	3			Y	-0-					6
02	551 #	248	-0-	-303	-0-	248	3			Y	-0-					6
03	589 #	213	-0-	-376	-0-	213	3			Y	-0-					6
04	570 #	179	-0-	-391	-0-	179	3			Y	-0-	5	1			1
05	589 #	87	-0-	-502	-0-	87	3			Y	-0-					1
06	480 #	203	-0-	-277	-0-	203	3			Y	-0-					1

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A

01	744 #	402	-0-	-342	-0-	384	3	18	9	Y	16					38
02	696 #	60	-0-	-636	-0-	34	3	26	9	Y	24					62
03	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					Y	14					76
04	570 #	-0-	-0-	-570	-0-					Y	17	61	1			32
05	403 #	250	-0-	-153	-0-	220	3	30	9	Y	27					59
*06	968 R	968	-0-	-0-	-0-	922	3	46	9	Y	42					101

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	372 #	291	-0-	-81	-0-	288	3	3	9	Y	3					9
02	348 #	324	-0-	-24	-0-	324	3			Y	-0-					9
03	372 #	336	-0-	-36	-0-	336	3			Y	-0-					9
04	360 #	275	-0-	-85	-0-	274	3	1	9	Y	1	8	1			2
05	341 #	151	-0-	-190	-0-	151	3			Y	-0-					2
*06	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					2

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

01	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					1
02	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					1
03	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					1
04	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					1
05	372 #	293	-0-	-79	-0-	293	3			Y	-0-					1
*06	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	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

01	291 R	291	-0-	-0-	-0-	288	3	3	9	Y	3					19
02	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					19
03	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					19
04	300 #	249	-0-	-51	-0-	249	3			Y	-0-	15	1			4
05	310 #	138	-0-	-172	-0-	138	3			Y	-0-					4
*06	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					4

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

01	1581 #	1305	-0-	-276	-0-	1305	3			Y	-0-					4
02	1404 R	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			Y	-0-					4
03	1457 #	1210	-0-	-247	-0-	1210	3			Y	-0-					4
04	1350 #	1225	-0-	-125	-0-	1225	3			Y	-0-	3	1			1
05	1488 #	739	-0-	-749	-0-	739	3			Y	-0-					1
*06	1616 R	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			Y	-0-					1

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

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

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602

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

01	1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
02	969 R	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
03	1003 R	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
04	970 R	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
05	968 R	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
*06	967 R	967	-0-	-0-	-0-	967	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	778 R	778	-0-	-0-	-0-	747	3	31	9	Y	28	28	1			1
02	905 R	905	-0-	-0-	-0-	876	3	29	9	Y	26	26	1			1
03	403 #	371	-0-	-32	-0-	313	3	58	9	Y	53	52	1			2
04	390 #	313	-0-	-77	-0-	258	3	55	9	Y	50	50	1			2
05	403 #	241	-0-	-162	-0-	173	3	37	4	Y	28	29	1			1
						31	9									
06	390 #	260	-0-	-130	-0-	236	3	24	9	Y	22	22	1			1

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
02	29 #	21	-0-	-8	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	19	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1588	R	1588	-0-	-0-	-0-	1491	3	97	9	Y	88	87	1			3
02	1379	R	1379	-0-	-0-	-0-	1265	3	114	9	Y	104	103	1			4
03	1283	R	1283	-0-	-0-	-0-	1196	3	87	9	Y	79	80	1			3
04	1274	R	1274	-0-	-0-	-0-	1208	3	66	9	Y	60	61	1			2
05	1840	R	1840	-0-	-0-	-0-	1399	3	300	4	Y	128	126	1			4
							141	9									
*06	1507	R	1507	-0-	-0-	-0-	1330	3	177	9	Y	161	159	1			6

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

01	489	R	489	-0-	-0-	-0-	458	3	31	9	Y	28	28	1			1
02	412	R	412	-0-	-0-	-0-	383	3	29	9	Y	26	26	1			1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

01	640	R	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
02	533	R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
03	651	#	463	-0-	-188	-0-	461	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	630	#	441	-0-	-189	-0-	418	3	23	9	Y	21	20	1			1
05	651	#	355	-0-	-296	-0-	292	3	63	4	Y	-0-	1	1			-0-
06	630	#	299	-0-	-331	-0-	299	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	565	R	565	-0-	-0-	-0-	534	3	31	9	Y	28	28	1			1
02	616	R	616	-0-	-0-	-0-	587	3	29	9	Y	26	26	1			1
03	643	R	643	-0-	-0-	-0-	613	3	30	9	Y	27	27	1			1
04	623	R	623	-0-	-0-	-0-	595	3	28	9	Y	25	25	1			1
05	651	#	634	-0-	-17	-0-	501	3	107	4	Y	24	24	1			1
							26	9									
06	630	#	524	-0-	-106	-0-	500	3	24	9	Y	22	22	1			1

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

01	365	R	365	-0-	-0-	-0-	350	3	15	9	Y	14	15	1			-0-
02	348	R	348	-0-	-0-	-0-	331	3	17	9	Y	15	14	1			1
03	369	R	369	-0-	-0-	-0-	355	3	14	9	Y	13	14	1			-0-
04	181	R	181	-0-	-0-	-0-	175	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	97	R	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	113	R	113	-0-	-0-	-0-	100	3	13	9	Y	12	12	1			-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3764 R	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			Y	-0-					-0-
02	3282 R	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			Y	-0-					-0-
03	3981 R	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			Y	-0-					-0-
04	4129 R	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			Y	-0-					-0-
05	4444 R	4444	-0-	-0-	-0-	3659	3	785	4	Y	-0-					-0-
*06	3903 R	3903	-0-	-0-	-0-	3903	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. 1 WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

01	3369 R	3369	-0-	-0-	-0-	3286	2	83	9	N	75	75	1			7
02	2961 R	2961	-0-	-0-	-0-	2876	2	85	9	N	77	74	1			10
03	2485 R	2485	-0-	-0-	-0-	2448	2	37	9	N	34	38	1			6
04	2070 #	1510	-0-	-560	-0-	1499	2	11	9	N	10	15	1			1
05	2943 R	2943	-0-	-0-	-0-	2929	2	14	9	N	13	12	1			2
*06	2979 R	2979	-0-	-0-	-0-	2956	2	23	9	N	21	21	1			2

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

01	589 #	558	-0-	-31	-0-	530	2	28	9	Y	25	25	1			2
02	551 #	487	-0-	-64	-0-	458	2	29	9	Y	26	25	1			3
03	527 #	450	-0-	-77	-0-	433	2	17	9	Y	15	15	1			3
04	510 #	240	-0-	-270	-0-	230	2	10	9	Y	9	11	1			1
05	527 #	353	-0-	-174	-0-	339	2	14	9	Y	13	12	1			2
06	510 #	404	-0-	-106	-0-	381	2	23	9	Y	21	21	1			2

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

01	1711 R	1711	-0-	-0-	-0-	1670	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
02	2052 R	2052	-0-	-0-	-0-	2013	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
03	2431 R	2431	-0-	-0-	-0-	2387	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
04	2311 R	2311	-0-	-0-	-0-	2272	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
05	2267 R	2267	-0-	-0-	-0-	2227	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
*06	2131 R	2131	-0-	-0-	-0-	2094	2	37	9	Y	34	34	1			-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2753	R	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
02	2611	R	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
03	2762	R	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
04	2639	R	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
05	2271	R	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
*06	2480	R	2480	-0-	-0-	-0-	2480	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	426	R	426	-0-	-0-	-0-	40	1	386	3	Y	-0-					-0-
02	415	R	415	-0-	-0-	-0-	39	1	376	3	Y	-0-					-0-
03	401	R	401	-0-	-0-	-0-	44	1	357	3	Y	-0-					-0-
04	400	R	400	-0-	-0-	-0-	38	1	362	3	Y	-0-					-0-
05	403	#	369	-0-	-34	-0-	38	1	331	3	Y	-0-					-0-
*06	438	R	438	-0-	-0-	-0-	39	1	399	3	Y	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
02	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
03	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
04	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
*06	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-

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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	899	#	852	-0-	-47	-0-	823	2	29	9	N	26	26	1			-0-
02	841	#	752	-0-	-89	-0-	740	2	12	9	N	11	11	1			-0-
03	868	#	835	-0-	-33	-0-	809	2	26	9	N	24	24	1			-0-
04	840	#	788	-0-	-52	-0-	780	2	8	9	N	7	7	1			-0-
05	868	#	788	-0-	-80	-0-	788	2			N	-0-					-0-
06	810	#	762	-0-	-48	-0-	747	2	15	9	N	14	14	1			-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	91	R	91	-0-	-0-	-0-	32	2	2	4	N	52	52	1			1
							57	9									
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-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	299	R	299	-0-	-0-	-0-	213	2	86	9	N	78	77	1			1
02	537	R	537	-0-	-0-	-0-	475	2	62	9	N	56	56	1			1
03	557	R	557	-0-	-0-	-0-	445	2	112	9	N	102	102	1			1
04	554	R	554	-0-	-0-	-0-	466	2	88	9	N	80	80	1			1
05	707	R	707	-0-	-0-	-0-	590	2	117	9	N	106	105	1			2
*06	591	R	591	-0-	-0-	-0-	462	2	17	4	N	102	102	1			2
							112	9									

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

01	124	#	35	-0-	-89	-0-	33	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	58	#	54	-0-	-4	-0-	28	2	26	9	Y	24	23	1			1
03	62	R	62	-0-	-0-	-0-	26	2	36	9	Y	33	34	1			-0-
04	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*06	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-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

01	3100	N	2913	-0-	-187	216	2500	2	413	9	Y	375	385	0			9
02	2900	N	2825	-0-	-75	141	2407	2	418	9	Y	380	380	0			9
03	1718	N	1577	-0-	-141	-0-	1233	2	344	9	Y	313	316	0			6
04	1736		1736	-0-	-0-	-0-	1288	2	448	9	Y	407	408	0			5
05	1751		1751	-0-	-0-	-0-	1296	2	455	9	Y	414	402	0			17
*06	1667		1667	-0-	-0-	-0-	1342	2	325	9	Y	295	294	0			18

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

01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	419	3	58	9	Y	53	52	1			2
02	377	N	67	-0-	-310	-0-	38	3	29	9	Y	26	27	1			1
03	403	N	65	-0-	-338	-0-	39	3	26	9	Y	24	24	1			1
04	390	N	54	-0-	-336	-0-	41	3	13	9	Y	12	13	1			-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	36	3	8	4	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	57	3	13	9	Y	12	12	1			-0-

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

01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
02	754	N	750	-0-	-4	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	780	N	736	-0-	-44	-0-	736	2			N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	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 #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	2			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	868	N	815	-0-	-53	-0-	815	2			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
06	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380

01	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498

01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
02	609	N	542	-0-	-67	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	720	N	601	-0-	-119	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	660	N	565	-0-	-95	-0-	565	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395

01	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
*06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442

01	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	348	N	287	-0-	-61	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	841	N	794	-0-	-47	-0-	794	2			N	-0-					-0-
03	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	810	N	782	-0-	-28	-0-	782	2			N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
06	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	968	-0-	-47	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	973	-0-	-47	-0-	973	2			N	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
06	990	N	954	-0-	-36	-0-	954	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					-0-
02	522	N	489	-0-	-33	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 290 RRCID -> 161950 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					-0-
02	464	N	445	-0-	-19	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	203	N	173	-0-	-30	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1196	-0-	-274	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
02	2204	X	1093	-0-	-1111	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1117	-0-	-1239	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1038	-0-	-1242	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	969	-0-	-111	-0-	969	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 #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	938	-0-	-85	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
02	928	N	863	-0-	-65	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	869	-0-	-31	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	838	-0-	-32	-0-	838	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736

01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	733	-0-	-79	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	769	-0-	-41	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
02	1943	N	1886	-0-	-57	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
03	2046	N	1991	-0-	-55	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1898	-0-	-82	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1841	-0-	-79	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

01	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
02	1218	N	1185	-0-	-33	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
*06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	443					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	443					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	443					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	443					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	2			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
06	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

01	2077	N	1957	-0-	-120	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	1763	-0-	-151	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1867	-0-	-148	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1763	-0-	-127	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1697	-0-	-103	-0-	1697	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

01	1457	N	1291	-0-	-166	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	438	-0-	-867	-0-	438	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	1260	N	15	-0-	-1245	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
*06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N.,ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580

01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	6	-0-	-414	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415

01	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
02	1131	N	1074	-0-	-57	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
*06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	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. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					-0-
02	754	N	730	-0-	-24	-0-	730	2			N	-0-					-0-
03	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	2			N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	750	N	699	-0-	-51	-0-	699	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

01	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			Y	-0-					-0-
02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			Y	-0-					-0-
03	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			Y	-0-					-0-
04	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			Y	-0-					-0-
05	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			Y	-0-					-0-
06	4860	X	4776	-0-	-84	-0-	4536	2	240	4	Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

01	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	1070	-0-	-3	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1054	-0-	-86	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	979	-0-	-101	-0-	979	2			N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585

LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

01	124	N	7	-0-	-117	-0-	4	3	3	9	N	3					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					12
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	23	3	4	9	N	4					16
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-	12	1			4
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					4
*06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					4

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					4
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	3			N	-0-					4
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					4
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-	3	1			1
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					1
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					1

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA UNIT WELL #: 64 RRCID -> 157083 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496

01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	248 N	133	-0-	-115	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					5
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					5
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					5
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-	4	1			1
05	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					1
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					1

LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					5
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					5
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					5
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-	4	1			1
05	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					1
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					1

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 200564 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 203841 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622

01	403 N	2	-0-	-401	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	348 N	5	-0-	-343	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	540 N	381	-0-	-159	-0-	381	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515

01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	155 N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
05	806 N	429	-0-	-377	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	810 N	741	-0-	-69	-0-	741	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 31 RRCID -> 208524 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2854 - 3060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208856 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732

01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 14 RRCID -> 209246 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728

01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	558 N	300	-0-	-258	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	570 N	531	-0-	-39	-0-	531	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 #: 101 RRCID -> 209574 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	40	-0-	-177	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	174	N	26	-0-	-148	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	155	N	29	-0-	-126	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 103 RRCID -> 209697 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	248	N	119	-0-	-129	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 105 RRCID -> 210073 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	341	N	110	-0-	-231	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 107 RRCID -> 210866 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 108 RRCID -> 210876 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	341	N	178	-0-	-163	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

LEA, KATIE W. WELL #: 117 RRCID -> 210911 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	50	-0-	-260	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	116	N	62	-0-	-54	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616

01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512

01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

01	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	465	N	51	-0-	-414	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	480	N	9	-0-	-471	-0-	9	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950

01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 113 RRCID -> 212113 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594

01	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	310	N	106	-0-	-204	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 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
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	261 N	125	-0-	-136	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730

01	248 N	129	-0-	-119	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	261 N	132	-0-	-129	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	155 N	24	-0-	-131	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	120 N	10	-0-	-110	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-

KATIE, LEA W. A/C 5 WELL #: 13 RRCID -> 213183 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716

01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
03	868 N	688	-0-	-180	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	690 N	637	-0-	-53	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	682 N	299	-0-	-383	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	660 N	600	-0-	-60	-0-	600	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

01	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	372 N	200	-0-	-172	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	390 N	345	-0-	-45	-0-	345	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
LEA, P.J. A/C 5 WELL #: 115 RRCID -> 216175 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

01	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	403	N	190	-0-	-213	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	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

01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1843	3	31	9	Y	28	28	1			1
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1685	3	29	9	Y	26	26	1			1
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2265	3	30	9	Y	27	27	1			1
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1278	3	28	9	Y	25	25	1			1
05	1829	N	1411	-0-	-418	-0-	1140	3	245	4	Y	24	24	1			1
							26	9									
06	2100	N	980	-0-	-1120	-0-	956	3	24	9	Y	22	22	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	30723	N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	30723	N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	30723	N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	30723	N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

SAND HILLS, S. (HOLT) 80478 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 13 RRCID -> 163744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 3612 - 3623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			Y	-0-					6
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					6
03	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			Y	-0-					6
04	660	N	541	-0-	-119	-0-	541	3			Y	-0-					6
05	682	N	485	-0-	-197	-0-	485	3			Y	-0-					6
06	630	N	518	-0-	-112	-0-	518	3			Y	-0-	6	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4340	X	4001	-0-	-339	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3722	-0-	-338	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	4028	-0-	-219	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	4086	-0-	-24	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3243	-0-	-756	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
*06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6120	3	14	9	N	13	12	1			3
02	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	5990	3	11	9	N	10	10	1			3
03	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6290	3	18	9	N	16	15	1			4
04	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	5981	3	25	9	N	23	23	1			4
05	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5751	3	19	9	N	17	17	1			4
*06	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6296	3	23	9	N	21	19	1			6

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1650	-0-	-3	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1664	-0-	-46	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1540	-0-	-227	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
*06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	3			N	-0-					-0-
02	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	3			N	-0-					-0-
03	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	3			N	-0-					-0-
*06	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD

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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	21	0	-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
01	3100 N	3774	-0-	674	1670	3774	2		Y	-0-			27
02	3324 X	1654	-0-	-1670	-0-	1654	2		Y	-0-			27
03	2480 X	1059	-0-	-1421	-0-	1059	2		Y	-0-			27
04	2400 X	1015	-0-	-1385	-0-	1015	2		Y	-0-			27
*05	1116 X	638	-0-	-478	-0-	638	2		Y	-0-			27
06	1080 X	1008	-0-	-72	-0-	1008	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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				Y	-0-			-0-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				Y	-0-			-0-

RAYDEN 695567

TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	540	-0-	-80	-0-	540	3		N	-0-			-0-
02	464 N	250	-0-	-214	-0-	250	3		N	-0-			-0-
03	558 N	445	-0-	-113	-0-	445	3		N	-0-			-0-
04	510 N	300	-0-	-210	-0-	300	3		N	-0-			-0-
05	279 N	200	-0-	-79	-0-	200	3		N	-0-			-0-
06	420 N	200	-0-	-220	-0-	200	3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170 N	542	-0-	-1628	-0-	542	3		N	-0-			-0-
02	609 N	507	-0-	-102	-0-	507	3		N	-0-			-0-
03	651 N	218	-0-	-433	-0-	218	3		N	-0-			-0-
04	510 N	317	-0-	-193	-0-	317	3		N	-0-			-0-
05	527 N	318	-0-	-209	-0-	318	3		N	-0-			-0-
*06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
ESTES, W. A. WELL #: 65 RRCID -> 022985 COMPL. DATE 05/28/1963 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	806	N	521	-0-	-285	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	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

01	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	696	N	654	-0-	-42	-0-	654	3			N	-0-					-0-
03	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	690	N	638	-0-	-52	-0-	638	3			N	-0-					-0-
05	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	3			N	-0-					-0-
06	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

01	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	3			Y	-0-					-0-
02	7482	X	7169	-0-	-313	-0-	7169	3			Y	-0-					-0-
03	8060	X	6583	-0-	-1477	-0-	6583	3			Y	-0-					-0-
04	7800	X	6268	-0-	-1532	-0-	6268	3			Y	-0-					-0-
05	8060	X	6054	-0-	-2006	-0-	6054	3			Y	-0-					-0-
06	7800	X	5836	-0-	-1964	-0-	5836	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 54 RRCID -> 050157 COMPL. DATE 04/13/1971 TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 080148 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21902					N	69	72	1			5
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21902					N	53	52	1			6
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21902					N	58	58	1			6
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21902					N	58	57	1			7
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21902					N	77	76	1			8
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21902					N	68	70	1			6

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741

01	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			Y	-0-					-0-
02	4176 X	4018	-0-	-158	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-
03	4464 X	4371	-0-	-93	-0-	4371	2			Y	-0-					-0-
04	4320 X	4156	-0-	-164	-0-	4156	2			Y	-0-					-0-
05	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			Y	-0-					-0-
*06	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	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

01	3100 N	747	-0-	-2353	8575	10	1	737	2	N	-0-					-0-
02	2900 N	26	-0-	-2874	5701	26	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1	-0-	-3099	2602	1	2			N	-0-					-0-
04	2602 N	-0-	-0-	-2602	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184

01	30597 X	16934	-0-	-13663	-0-	16674	2	260	9	Y	236	238	0	1	8	3
02	28797 X	14926	-0-	-13871	-0-	14482	2	444	9	Y	404	398	0	1	8	8
03	22878 X	11637	-0-	-11241	-0-	11332	2	305	9	Y	277	278	0	2	8	5
04	22140 X	-0-	-0-	-22140	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
05	22568 X	-0-	-0-	-22568	-0-					Y	-0-					-0-
06	16380 X	-0-	-0-	-16380	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

01	21421 X	9860	-0-	-11561	-0-	9047	2	813	9	N	739	731	1	1	8	480
02	20039 X	5330	-0-	-14709	-0-	4988	2	342	9	N	311	548	1	6	8	237
03	18662 X	2352	-0-	-16310	-0-	2352	2			N	-0-					237
04	9540 X	2136	-0-	-7404	-0-	2136	2			N	-0-					237
05	9858 X	388	-0-	-9470	-0-	388	2			N	-0-					237
06	9540 X	59	-0-	-9481	-0-	58	2	1	9	N	1					238

ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. 9790 - 13000

01	3100 N	3653	-0-	553	553	3220	2	433	9	N	394	566	1	4	8	568
02	553 N	-0-	-0-	-553	-0-					N	-0-					568
03	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	1452	2	627	9	N	570	536	1	11	8	591
04	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	1508	2	715	9	N	650	536	1	19	8	686
05	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4144	2	701	9	N	637	553	1			770
*06	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2138	2	268	9	N	244	368	1			646

BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

01	3100 N	5154	-0-	2054	2673	4277	2	877	9	N	797	1229	1	5	8	402
02	2900 N	6003	-0-	3103	5776	5099	2	904	9	N	822	900	1	4	8	320
03	11573 X	5797	-0-	-5776	-0-	4884	2	913	9	N	830	722	1	7	8	421
04	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	5876	2	910	9	N	827	722	1	11	8	515
05	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	6032	2	847	9	N	770	900	1			385
*06	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3064	2	479	9	N	435	522	1			298

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

01	37851 X	16233	-0-	-21618	-0-	16015	2	218	9	Y	198	200	0	1	8	3
02	35409 X	16511	-0-	-18898	-0-	15768	2	743	9	Y	675	662	0	3	8	13
03	37851 X	14703	-0-	-23148	-0-	14598	2	105	9	Y	95	102	0	4	8	2
04	24360 X	17268	-0-	-7092	-0-	16892	2	376	9	Y	342	337	0	2	8	5
05	18993 X	18993	-0-	-0-	-0-	18525	2	468	9	Y	425	414	0	9	8	7
06	17070 X	14990	-0-	-2080	-0-	14557	2	433	9	Y	394	388	0	9	8	4

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

01	16399 X	12472	-0-	-3927	-0-	11682	2	790	9	Y	718	720	0			10
02	15362 X	15362	-0-	-0-	-0-	14717	2	645	9	Y	586	584	0	1	8	11
03	23913 X	23913	-0-	-0-	-0-	23032	2	881	9	Y	801	795	0	2	8	15
04	22276 X	22276	-0-	-0-	-0-	21564	2	712	9	Y	647	649	0	3	8	10
05	24165 X	24165	-0-	-0-	-0-	23517	2	648	9	Y	589	584	0	5	8	10
06	23130 X	23044	-0-	-86	-0-	22528	2	516	9	Y	469	465	0	9	8	5

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 8H RRCID -> 266745 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 9623 - 12578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895

01	11831 X	11831	-0-	-0-	-0-	11324	2	507	9	Y	461	463	0			6
02	11397 X	9672	-0-	-1725	-0-	9162	2	510	9	Y	464	461	0			9
03	13764 X	11857	-0-	-1907	-0-	11317	2	540	9	Y	491	491	0			9
04	13320 X	10567	-0-	-2753	-0-	10038	2	529	9	Y	481	482	0	1	8	7
05	13764 X	9851	-0-	-3913	-0-	9465	2	386	9	Y	351	351	0	1	8	6
06	11460 X	8500	-0-	-2960	-0-	8139	2	361	9	Y	328	328	0	2	8	4

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817

01	8525 X	5624	-0-	-2901	-0-	5253	2	371	9	Y	337	336	0			4
02	7975 X	568	-0-	-7407	-0-	327	2	241	9	Y	219	219	0			4
03	8525 X	6	-0-	-8519	-0-	6	2			Y	-0-	4	0			-0-
04	5430 X	1900	-0-	-3530	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
05	5611 X	1306	-0-	-4305	-0-	1296	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
06	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 3H RRCID -> 267187 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21266 X	21152	-0-	-114	-0-	20591	2	561	9	Y	510	505	0			7
02	26091 X	26091	-0-	-0-	-0-	25345	2	746	9	Y	678	671	0	1	8	13
03	23471 X	23471	-0-	-0-	-0-	22854	2	617	9	Y	561	563	0	1	8	10
04	23535 X	23535	-0-	-0-	-0-	22864	2	671	9	Y	610	609	0	2	8	9
05	27900 X	23623	-0-	-4277	-0-	22895	2	728	9	Y	662	657	0	3	8	11
06	27000 X	18758	-0-	-8242	-0-	17971	2	787	9	Y	715	715	0	3	8	8

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550

01	22258 X	6722	-0-	-15536	-0-	6416	2	306	9	Y	278	280	0			4
02	22127 X	48	-0-	-22079	-0-	38	2	10	9	Y	9	13	0			-0-
03	23653 X	9879	-0-	-13774	-0-	9287	2	592	9	Y	538	527	0	1	8	10
04	22890 X	5366	-0-	-17524	-0-	5038	2	328	9	Y	298	302	0	1	8	5
05	11222 X	1763	-0-	-9459	-0-	1710	2	53	9	Y	48	52	0			1
06	9570 X	3621	-0-	-5949	-0-	3480	2	141	9	Y	128	126	0	2	8	1

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975

01	28507 X	28507	-0-	-0-	-0-	27472	2	1035	9	Y	941	935	0			13
02	26448 X	17506	-0-	-8942	-0-	16887	2	619	9	Y	563	564	0	1	8	11
03	32023 X	20820	-0-	-11203	-0-	19920	2	900	9	Y	818	813	0	1	8	15
04	30990 X	19173	-0-	-11817	-0-	18845	2	328	9	Y	298	307	0	1	8	5
05	32023 X	18820	-0-	-13203	-0-	18720	2	100	9	Y	91	93	0	1	8	2
06	27600 X	16474	-0-	-11126	-0-	16450	2	24	9	Y	22	23	0	1	8	-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 269053 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 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
01	15965	X	569	-0-	-15396	-0-	532	2	37	9	Y	34	36	0			-0-
02	14616	X	7054	-0-	-7562	-0-	6506	2	548	9	Y	498	487	0	2	8	9
03	15624	X	14837	-0-	-787	-0-	14397	2	440	9	Y	400	399	0	3	8	7
04	23140	X	23140	-0-	-0-	-0-	22565	2	575	9	Y	523	512	0	10	8	8
05	15362	X	15362	-0-	-0-	-0-	14914	2	448	9	Y	407	392	0	16	8	7
06	14370	X	-0-	-0-	-14370	-0-					Y	6	12	0	1	8	-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 6H RRCID -> 270700 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140

01	11315	X	158	-0-	-11157	-0-	121	2	37	9	Y	34	36	0			-0-
02	10585	X	-0-	-0-	-10585	-0-					Y	-0-					-0-
03	11315	X	10065	-0-	-1250	-0-	9626	2	439	9	Y	399	390	0	2	8	7
04	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	14918	2	573	9	Y	521	512	0	8	8	8
05	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9122	2	443	9	Y	403	392	0	12	8	7
06	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					Y	6	12	0	1	8	-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 5H RRCID -> 270702 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 270730 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994

01	9486	X	4145	-0-	-5341	-0-	3940	2	205	9	Y	186	188	0			2
02	8874	X	2261	-0-	-6613	-0-	1945	2	316	9	Y	287	284	0			5
03	9486	X	3356	-0-	-6130	-0-	3185	2	171	9	Y	155	157	0			3
04	4770	X	534	-0-	-4236	-0-	457	2	77	9	Y	70	72	0			1
05	4929	X	854	-0-	-4075	-0-	744	2	110	9	Y	100	99	0			2
06	4020	X	1880	-0-	-2140	-0-	1690	2	190	9	Y	173	173	0			2

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 9H RRCID -> 270758 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938

01	23374	X	20185	-0-	-3189	-0-	19406	2	779	9	Y	708	711	0			9
02	21866	X	18201	-0-	-3665	-0-	17433	2	768	9	Y	698	693	0	1	8	13
03	21018	X	20773	-0-	-245	-0-	20074	2	699	9	Y	635	635	0	1	8	12
04	21140	X	21140	-0-	-0-	-0-	20408	2	732	9	Y	665	664	0	3	8	10
05	21018	X	18822	-0-	-2196	-0-	18163	2	659	9	Y	599	595	0	4	8	10
06	20100	X	14034	-0-	-6066	-0-	13537	2	497	9	Y	452	453	0	4	8	5

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 6H RRCID -> 270759 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750

01	26371	X	26371	-0-	-0-	-0-	25755	2	616	9	Y	560	566	0			7
02	33553	X	27334	-0-	-6219	-0-	26512	2	822	9	Y	747	739	0	1	8	14
03	35867	X	29077	-0-	-6790	-0-	27443	2	1634	9	Y	1485	1470	0	1	8	28
04	34710	X	27416	-0-	-7294	-0-	26833	2	583	9	Y	530	548	0	2	8	8
05	29233	X	26762	-0-	-2471	-0-	26274	2	488	9	Y	444	441	0	4	8	7
06	28290	X	19155	-0-	-9135	-0-	18840	2	315	9	Y	286	287	0	3	8	3

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 4H RRCID -> 270760 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703

01	42532	X	38435	-0-	-4097	-0-	37688	2	747	9	Y	679	685	0			9
02	40339	X	28324	-0-	-12015	-0-	27764	2	560	9	Y	509	507	0	1	8	10
03	43121	X	33850	-0-	-9271	-0-	32788	2	1062	9	Y	965	956	0	1	8	18
04	41730	X	31614	-0-	-10116	-0-	30649	2	965	9	Y	877	877	0	4	8	14
05	41943	X	30102	-0-	-11841	-0-	29125	2	977	9	Y	888	882	0	5	8	15
06	37200	X	28928	-0-	-8272	-0-	28613	2	315	9	Y	286	292	0	6	8	3

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 1H RRCID -> 270761 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45198 X	32195	-0-	-13003	-0-	31285	2	910	9	Y	827	828	0	1	8	11
02	42282 X	33889	-0-	-8393	-0-	33161	2	728	9	Y	662	660	0	1	8	12
03	41137 X	40374	-0-	-763	-0-	39552	2	822	9	Y	747	743	0	2	8	14
04	35909 X	35909	-0-	-0-	-0-	35199	2	710	9	Y	645	646	0	3	8	10
05	36239 X	33178	-0-	-3061	-0-	32444	2	734	9	Y	667	661	0	5	8	11
06	39060 X	25029	-0-	-14031	-0-	24500	2	529	9	Y	481	482	0	5	8	5

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 2H RRCID -> 271380 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637

01	27156 X	6632	-0-	-20524	-0-	5708	2	924	9	Y	840	840	0	1	8	11
02	25404 X	-0-	-0-	-25404	-0-					Y	3	11	0			-0-
03	24955 X	342	-0-	-24613	-0-	266	2	76	9	Y	69	68	0			1
04	22260 X	15682	-0-	-6578	-0-	14981	2	701	9	Y	637	602	0	27	8	9
05	23002 X	16679	-0-	-6323	-0-	15868	2	811	9	Y	737	671	0	64	8	11
*06	28147 X	28147	-0-	-0-	-0-	26978	2	1169	9	Y	1063	987	0	76	8	11

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 9H RRCID -> 271544 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950

01	25079 X	383	-0-	-24696	-0-	346	2	37	9	Y	34	36	0			-0-
02	23461 X	6901	-0-	-16560	-0-	6353	2	548	9	Y	498	487	0	2	8	9
03	23467 X	14212	-0-	-9255	-0-	13772	2	440	9	Y	400	399	0	3	8	7
04	23428 X	23428	-0-	-0-	-0-	22853	2	575	9	Y	523	512	0	10	8	8
05	22629 X	22629	-0-	-0-	-0-	22180	2	449	9	Y	408	392	0	17	8	7
06	13740 X	-0-	-0-	-13740	-0-					Y	6	12	0	1	8	-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 5H RRCID -> 271631 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185

01	10633 X	224	-0-	-10409	-0-	187	2	37	9	Y	34	36	0			-0-
02	9947 X	-0-	-0-	-9947	-0-					Y	-0-					-0-
03	10633 X	8036	-0-	-2597	-0-	7597	2	439	9	Y	399	390	0	2	8	7
04	12507 X	12507	-0-	-0-	-0-	11936	2	571	9	Y	519	512	0	6	8	8
05	9647 X	9647	-0-	-0-	-0-	9205	2	442	9	Y	402	392	0	11	8	7
06	7770 X	-0-	-0-	-7770	-0-					Y	5	12	0			-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065

01	14663 X	-0-	-0-	-14663	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	13717 X	6018	-0-	-7699	-0-	5471	2	547	9	Y	497	486	0	2	8	9
03	14663 X	12300	-0-	-2363	-0-	11860	2	440	9	Y	400	399	0	3	8	7
04	19267 X	19267	-0-	-0-	-0-	18692	2	575	9	Y	523	512	0	10	8	8
05	13442 X	13442	-0-	-0-	-0-	12994	2	448	9	Y	407	392	0	16	8	7
06	11910 X	-0-	-0-	-11910	-0-					Y	6	12	0	1	8	-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 271673 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165

01	27621 X	524	-0-	-27097	-0-	487	2	37	9	Y	34	36	0			-0-
02	17545 X	-0-	-0-	-17545	-0-					Y	-0-					-0-
03	17453 X	14400	-0-	-3053	-0-	13959	2	441	9	Y	401	390	0	4	8	7
04	20968 X	20968	-0-	-0-	-0-	20390	2	578	9	Y	525	512	0	12	8	8
05	16434 X	16434	-0-	-0-	-0-	15982	2	452	9	Y	411	392	0	20	8	7
06	13950 X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	6	12	0	1	8	-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 4H RRCID -> 271917 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 12950

01	17794 X	-0-	-0-	-17794	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	14529 X	5050	-0-	-9479	-0-	4503	2	547	9	Y	497	486	0	2	8	9
03	14849 X	10407	-0-	-4442	-0-	9967	2	440	9	Y	400	399	0	3	8	7
04	16595 X	16595	-0-	-0-	-0-	16021	2	574	9	Y	522	512	0	9	8	8
05	17413 X	17413	-0-	-0-	-0-	16966	2	447	9	Y	406	392	0	15	8	7
06	10080 X	-0-	-0-	-10080	-0-					Y	6	12	0	1	8	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	28272	X	-0-	-0-	-28272	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
02	26448	X	-0-	-0-	-26448	-0-					Y	1	1	8			-0-
03	27404	X	7342	-0-	-20062	-0-	7261	2	81	9	Y	74	68	0	5	8	1
04	24240	X	18711	-0-	-5529	-0-	17999	2	712	9	Y	647	602	0	37	8	9
05	28950	X	28950	-0-	-0-	-0-	28114	2	836	9	Y	760	671	0	87	8	11
*06	39590	X	39590	-0-	-0-	-0-	38396	2	1194	9	Y	1085	987	0	98	8	11

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 272587 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891

01	41119	X	41119	-0-	-0-	-0-	40189	2	930	9	Y	845	840	0	6	8	11
02	18270	X	16896	-0-	-1374	-0-	16386	2	510	9	Y	464	456	0	8	8	8
03	25947	X	4014	-0-	-21933	-0-	3935	2	79	9	Y	72	76	0	3	8	1
04	34800	X	11726	-0-	-23074	-0-	11024	2	702	9	Y	638	602	0	28	8	9
05	35960	X	15377	-0-	-20583	-0-	14564	2	813	9	Y	739	671	0	66	8	11
06	34800	X	28969	-0-	-5831	-0-	27796	2	1173	9	Y	1066	987	0	79	8	11

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 9H RRCID -> 272588 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188

01	30814	X	-0-	-0-	-30814	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
02	28826	X	28	-0-	-28798	-0-	20	2	8	9	Y	7	1	8			-0-
03	21948	X	334	-0-	-21614	-0-	258	2	76	9	Y	69	68	0			1
04	19620	X	14940	-0-	-4680	-0-	14252	2	688	9	Y	625	602	0	15	8	9
05	20425	X	20425	-0-	-0-	-0-	19646	2	779	9	Y	708	671	0	35	8	11
*06	26719	X	26719	-0-	-0-	-0-	25587	2	1132	9	Y	1029	987	0	42	8	11

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 6H RRCID -> 272589 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9215 - 12936

01	18782	X	18782	-0-	-0-	-0-	17858	2	924	9	Y	840	839	0	2	8	11
02	15428	X	7555	-0-	-7873	-0-	7051	2	504	9	Y	458	456	0	2	8	8
03	12183	X	191	-0-	-11992	-0-	115	2	76	9	Y	69	76	0			1
04	18180	X	7274	-0-	-10906	-0-	6594	2	680	9	Y	618	602	0	8	8	9
05	18786	X	10218	-0-	-8568	-0-	9457	2	761	9	Y	692	671	0	19	8	11
06	18180	X	12861	-0-	-5319	-0-	11750	2	1111	9	Y	1010	987	0	23	8	11

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272619 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371

01	67901	X	67901	-0-	-0-	-0-	65899	2	2002	9	Y	1820	1824	0	2	8	24
02	57130	X	53723	-0-	-3407	-0-	51900	2	1823	9	Y	1657	1646	0	4	8	31
03	67607	X	67607	-0-	-0-	-0-	65970	2	1637	9	Y	1488	1484	0	7	8	28
04	67595	X	67595	-0-	-0-	-0-	66035	2	1560	9	Y	1418	1416	0	8	8	22
05	67890	X	64769	-0-	-3121	-0-	63228	2	1541	9	Y	1401	1384	0	16	8	23
06	65700	X	61878	-0-	-3822	-0-	60350	2	1528	9	Y	1389	1382	0	14	8	16

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420

01	69787	X	69787	-0-	-0-	-0-	68508	2	1279	9	Y	1163	1179	0	2	8	15
02	64583	X	62439	-0-	-2144	-0-	61181	2	1258	9	Y	1144	1133	0	5	8	21
03	75764	X	69857	-0-	-5907	-0-	68368	2	1489	9	Y	1354	1342	0	8	8	25
04	73320	X	57387	-0-	-15933	-0-	56641	2	746	9	Y	678	685	0	8	8	10
05	75764	X	57909	-0-	-17855	-0-	57135	2	774	9	Y	704	682	0	20	8	12
06	67590	X	56105	-0-	-11485	-0-	55588	2	517	9	Y	470	461	0	16	8	5

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161

01	57226	X	46983	-0-	-10243	-0-	45972	2	1011	9	Y	919	924	0	2	8	12
02	68150	X	39903	-0-	-28247	-0-	39041	2	862	9	Y	784	778	0	3	8	15
03	72850	X	53445	-0-	-19405	-0-	52293	2	1152	9	Y	1047	1036	0	7	8	19
04	70500	X	43701	-0-	-26799	-0-	42773	2	928	9	Y	844	843	0	7	8	13
05	54853	X	54853	-0-	-0-	-0-	54162	2	691	9	Y	628	612	0	19	8	10
06	51720	X	34107	-0-	-17613	-0-	33560	2	547	9	Y	497	492	0	9	8	6

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-34 UNIT WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35898	X	31824	-0-	-4074	-0-	778	1	29821	2	Y	1114	1087	0	35	8	14
							1225	9									
02	33582	X	22065	-0-	-11517	-0-	730	1	20193	2	Y	1038	979	0	55	8	18
							1142	9									
03	35898	X	27104	-0-	-8794	-0-	559	1	25177	2	Y	1244	1201	0	39	8	22
							1368	9									
04	30810	X	13779	-0-	-17031	-0-	315	1	12549	2	Y	832	800	0	42	8	12
							915	9									
05	31837	X	26307	-0-	-5530	-0-	487	1	24262	2	Y	1416	1294	0	112	8	22
							1558	9									
06	30810	X	18994	-0-	-11816	-0-	478	1	17391	2	Y	1023	910	0	125	8	10
							1125	9									

MDJ 54-1-30 WELL #: 9HS RRCID -> 273089 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9494 - 13328

01	86180	X	62010	-0-	-24170	-0-	60849	2	1161	9	Y	1055	1064	0	2	8	14
02	54494	X	54494	-0-	-0-	-0-	53470	2	1024	9	Y	931	923	0	5	8	17
03	63643	X	57975	-0-	-5668	-0-	56997	2	978	9	Y	889	884	0	6	8	16
04	61590	X	16652	-0-	-44938	-0-	16432	2	220	9	Y	200	211	0	2	8	3
05	63643	X	46769	-0-	-16874	-0-	45984	2	785	9	Y	714	692	0	13	8	12
06	60000	X	38249	-0-	-21751	-0-	37631	2	618	9	Y	562	550	0	18	8	6

MDJ 54-1-30 WELL #: 1HS RRCID -> 273717 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9497 - 13187

01	66043	X	66043	-0-	-0-	-0-	64881	2	1162	9	Y	1056	1064	0	3	8	14
02	57532	X	57532	-0-	-0-	-0-	56507	2	1025	9	Y	932	923	0	6	8	17
03	67642	X	61749	-0-	-5893	-0-	60769	2	980	9	Y	891	884	0	8	8	16
04	65460	X	17740	-0-	-47720	-0-	17520	2	220	9	Y	200	211	0	2	8	3
05	67642	X	49819	-0-	-17823	-0-	49028	2	791	9	Y	719	692	0	18	8	12
06	63900	X	41507	-0-	-22393	-0-	40881	2	626	9	Y	569	550	0	25	8	6

MDJ 54-1-30 WELL #: 6HS RRCID -> 273927 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9012 - 12873

01	57359	X	57359	-0-	-0-	-0-	56198	2	1161	9	Y	1055	1064	0	2	8	14
02	52033	X	52033	-0-	-0-	-0-	51009	2	1024	9	Y	931	923	0	5	8	17
03	57474	X	55984	-0-	-1490	-0-	55006	2	978	9	Y	889	884	0	6	8	16
04	55620	X	16078	-0-	-39542	-0-	15858	2	220	9	Y	200	211	0	2	8	3
05	57474	X	45166	-0-	-12308	-0-	44379	2	787	9	Y	715	692	0	14	8	12
06	55500	X	36938	-0-	-18562	-0-	36318	2	620	9	Y	564	550	0	20	8	6

MDJ 55-1-24 WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150

01	53506	X	46220	-0-	-7286	-0-	44857	2	1363	9	Y	1239	1248	0	3	8	16
02	52055	X	44804	-0-	-7251	-0-	43471	2	1333	9	Y	1212	1198	0	7	8	23
03	57753	X	32090	-0-	-25663	-0-	31222	2	868	9	Y	789	790	0	7	8	15
04	55890	X	46896	-0-	-8994	-0-	45686	2	1210	9	Y	1100	1082	0	16	8	17
05	57753	X	39787	-0-	-17966	-0-	38523	2	1264	9	Y	1149	1120	0	27	8	19
06	46350	X	35690	-0-	-10660	-0-	34546	2	1144	9	Y	1040	1023	0	24	8	12

MDJ 54-1-30 WELL #: 4HS RRCID -> 273931 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8858 - 12908

01	62626	X	62626	-0-	-0-	-0-	61464	2	1162	9	Y	1056	1064	0	3	8	14
02	55032	X	55032	-0-	-0-	-0-	54008	2	1024	9	Y	931	923	0	5	8	17
03	64263	X	58549	-0-	-5714	-0-	57569	2	980	9	Y	891	884	0	8	8	16
04	62190	X	16817	-0-	-45373	-0-	16597	2	220	9	Y	200	211	0	2	8	3
05	64263	X	47236	-0-	-17027	-0-	46447	2	789	9	Y	717	692	0	16	8	12
06	60600	X	38633	-0-	-21967	-0-	38010	2	623	9	Y	566	550	0	22	8	6

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MDJ 55-1-24 WELL #: 4HN RRCID -> 273932 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8781 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63271	X	60920	-0-	-2351	-0-	59698	2	1222	9	Y	1111	1122	0	3	8	15
02	67048	X	55722	-0-	-11326	-0-	54603	2	1119	9	Y	1017	1005	0	8	8	19
03	77283	X	33901	-0-	-43382	-0-	33440	2	461	9	Y	419	421	0	9	8	8
04	74790	X	54567	-0-	-20223	-0-	53466	2	1101	9	Y	1001	976	0	18	8	15
05	77283	X	42420	-0-	-34863	-0-	41627	2	793	9	Y	721	697	0	27	8	12
06	58950	X	35463	-0-	-23487	-0-	34115	2	1348	9	Y	1225	1203	0	20	8	14

MDJ 55-1-24 WELL #: 6HN RRCID -> 273933 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8910 - 12960

01	51349	X	51349	-0-	-0-	-0-	50389	2	960	9	Y	873	870	0	13	8	11
02	53563	X	49442	-0-	-4121	-0-	48569	2	873	9	Y	794	765	0	26	8	14
03	62589	X	34246	-0-	-28343	-0-	33709	2	537	9	Y	488	469	0	24	8	9
04	60570	X	51827	-0-	-8743	-0-	50949	2	878	9	Y	798	717	0	79	8	11
05	62589	X	46993	-0-	-15596	-0-	46109	2	884	9	Y	804	672	0	132	8	11
06	51150	X	44648	-0-	-6502	-0-	43848	2	800	9	Y	727	565	0	167	8	6

THRESHER 54-1-19 WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943

01	92225	X	75008	-0-	-17217	-0-	73136	2	1872	9	Y	1702	1709	0	7	8	23
02	91002	X	71241	-0-	-19761	-0-	69588	2	1653	9	Y	1503	1481	0	17	8	28
03	88846	X	69807	-0-	-19039	-0-	68248	2	1559	9	Y	1417	1391	0	28	8	26
04	72600	X	18364	-0-	-54236	-0-	18097	2	267	9	Y	243	259	0	6	8	4
05	76167	X	59886	-0-	-16281	-0-	58221	2	1665	9	Y	1514	1410	0	84	8	24
06	73710	X	59290	-0-	-14420	-0-	57786	2	1504	9	Y	1367	1289	0	87	8	15

MDJ 55-1-24 WELL #: 9HN RRCID -> 273938 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421

01	50377	X	50377	-0-	-0-	-0-	49326	2	1051	9	Y	955	963	0	2	8	13
02	47009	X	46049	-0-	-960	-0-	45127	2	922	9	Y	838	829	0	6	8	16
03	56978	X	30717	-0-	-26261	-0-	30160	2	557	9	Y	506	508	0	5	8	9
04	55140	X	38235	-0-	-16905	-0-	37467	2	768	9	Y	698	684	0	12	8	11
05	56978	X	26028	-0-	-30950	-0-	25696	2	332	9	Y	302	291	0	17	8	5
06	48750	X	33592	-0-	-15158	-0-	33028	2	564	9	Y	513	487	0	25	8	6

THRESHER 54-1-19 WELL #: 9HN RRCID -> 273939 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9464 - 14228

01	72146	X	72146	-0-	-0-	-0-	70279	2	1867	9	Y	1697	1709	0	2	8	23
02	81055	X	66750	-0-	-14305	-0-	65112	2	1638	9	Y	1489	1481	0	3	8	28
03	85467	X	67117	-0-	-18350	-0-	65582	2	1535	9	Y	1395	1391	0	6	8	26
04	69810	X	17652	-0-	-52158	-0-	17390	2	262	9	Y	238	259	0	1	8	4
05	72137	X	57539	-0-	-14598	-0-	55946	2	1593	9	Y	1448	1410	0	18	8	24
06	69810	X	56957	-0-	-12853	-0-	55529	2	1428	9	Y	1298	1289	0	18	8	15

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 4HR RRCID -> 274553 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9745 - 13466

01	57691	X	50366	-0-	-7325	-0-	49500	2	866	9	Y	787	795	0	1	8	10
02	56724	X	55690	-0-	-1034	-0-	54870	2	820	9	Y	745	737	0	4	8	14
03	63896	X	63896	-0-	-0-	-0-	63052	2	844	9	Y	767	761	0	6	8	14
04	58680	X	52262	-0-	-6418	-0-	51604	2	658	9	Y	598	596	0	7	8	9
05	60636	X	48312	-0-	-12324	-0-	47575	2	737	9	Y	670	655	0	13	8	11
06	58680	X	39151	-0-	-19529	-0-	38537	2	614	9	Y	558	552	0	11	8	6

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HN RRCID -> 274554 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9081 - 15815

01	90396	X	24593	-0-	-65803	-0-	21615	2	2978	9	Y	2707	2221	0	480	8	30
02	84564	X	48705	-0-	-35859	-0-	41919	2	6786	9	Y	6169	6053	0	31	8	115
03	41974	X	21691	-0-	-20283	-0-	17828	2	3863	9	Y	3512	3530	0	32	8	65
04	23790	X	13898	-0-	-9892	-0-	12808	2	1090	9	Y	991	999	0	42	8	15
05	52049	X	21124	-0-	-30925	-0-	20075	2	1049	9	Y	954	761	0	195	8	13
06	50370	X	10556	-0-	-39814	-0-	9442	2	1114	9	Y	1013	903	0	113	8	10

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 55-1-23 WELL #: 6HN RRCID -> 275080 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80493	X	80493	-0-	-0-	-0-	52	1	78524	2	Y	1743	1753	0	5	8	23
							1917	9									
02	75163	X	75163	-0-	-0-	-0-	65	1	73406	2	Y	1538	1520	0	12	8	29
							1692	9									
03	76911	X	66187	-0-	-10724	-0-	115	1	64455	2	Y	1470	1452	0	20	8	27
							1617	9									
04	77910	X	64863	-0-	-13047	-0-	141	1	63117	2	Y	1459	1441	0	23	8	22
							1605	9									
05	80507	X	61640	-0-	-18867	-0-	172	1	59617	2	Y	1683	1620	0	58	8	27
							1851	9									
06	77910	X	52343	-0-	-25567	-0-	190	1	51080	2	Y	975	951	0	40	8	11
							1073	9									

SILVERTIP 76-24 WELL #: 9HN RRCID -> 275540 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9683 - 13593

01	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	1267	1	15863	2	N	178	338	1	28	8	129
							196	9									
02	25694	X	15672	-0-	-10022	-0-	868	1	12546	2	N	2053	1980	1	13	8	189
							2258	9									
03	23157	X	6037	-0-	-17120	-0-	414	1	5433	2	N	173	185	1	4	8	173
							190	9									
04	22410	X	14315	-0-	-8095	-0-	847	1	13014	2	N	413	339	1	12	8	235
							454	9									
05	17329	X	8577	-0-	-8752	-0-	463	1	7311	2	N	730	729	1	24	8	212
							803	9									
*06	18778	X	18778	-0-	-0-	-0-	1233	1	17005	2	N	491	376	1	27	8	300
							540	9									

HAMMERHEAD 54-2-1 WELL #: 9HN RRCID -> 275697 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9021 - 13321

01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

THRESHER 54-1-19 WELL #: 4HN RRCID -> 275879 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9046 - 13806

01	100280	X	100280	-0-	-0-	-0-	98410	2	1870	9	Y	1700	1709	0	5	8	23
02	95283	X	95283	-0-	-0-	-0-	93635	2	1648	9	Y	1498	1481	0	12	8	28
03	97805	X	93382	-0-	-4423	-0-	91832	2	1550	9	Y	1409	1391	0	20	8	26
04	97050	X	24616	-0-	-72434	-0-	24351	2	265	9	Y	241	259	0	4	8	4
05	101866	X	79982	-0-	-21884	-0-	78341	2	1641	9	Y	1492	1410	0	62	8	24
06	98580	X	79233	-0-	-19347	-0-	77755	2	1478	9	Y	1344	1289	0	64	8	15

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 3HS RRCID -> 275880 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582

01	50378	X	50378	-0-	-0-	-0-	691	1	47459	2	Y	2025	2038	0	3	8	27
							2228	9									
02	58637	X	58637	-0-	-0-	-0-	520	1	56531	2	Y	1442	1435	0	7	8	27
							1586	9									
03	54901	X	27540	-0-	-27361	-0-	388	1	26415	2	Y	670	680	0	5	8	12
							737	9									
04	62251	X	62251	-0-	-0-	-0-	60799	2	1452	9	Y	1320	1297	0	15	8	20
05	66239	X	66239	-0-	-0-	-0-	64794	2	1445	9	Y	1314	1283	0	29	8	22
*06	60768	X	60768	-0-	-0-	-0-	59536	2	1232	9	Y	1120	1105	0	24	8	13

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 54-1-19 WELL #: 1HN RRCID -> 275881 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98447 X	98447	-0-	-0-	-0-	96580	2	1867	9	Y	1697	1709	0	2	8	23
02	93132 X	93132	-0-	-0-	-0-	91492	2	1640	9	Y	1491	1481	0	5	8	28
03	96038 X	91663	-0-	-4375	-0-	90125	2	1538	9	Y	1398	1391	0	9	8	26
04	95280 X	22334	-0-	-72946	-0-	22071	2	263	9	Y	239	259	0	2	8	4
05	99541 X	78488	-0-	-21053	-0-	76884	2	1604	9	Y	1458	1410	0	28	8	24
06	96330 X	77749	-0-	-18581	-0-	76310	2	1439	9	Y	1308	1289	0	28	8	15

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 9HS RRCID -> 276049 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 13727

01	91411 X	91411	-0-	-0-	-0-	89079	2	2332	9	Y	2120	2133	0	5	8	28
02	87863 X	87863	-0-	-0-	-0-	85841	2	2022	9	Y	1838	1820	0	12	8	34
03	90621 X	90621	-0-	-0-	-0-	88729	2	1892	9	Y	1720	1702	0	20	8	32
04	86351 X	86351	-0-	-0-	-0-	84897	2	1454	9	Y	1322	1311	0	23	8	20
05	87978 X	82242	-0-	-5736	-0-	80816	2	1426	9	Y	1296	1250	0	45	8	21
06	85140 X	71983	-0-	-13157	-0-	71155	2	828	9	Y	753	723	0	43	8	8

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 6HS RRCID -> 276059 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336

01	100907 X	100907	-0-	-0-	-0-	98683	2	2224	9	Y	2022	2037	0	6	8	27
02	88537 X	84535	-0-	-4002	-0-	82881	2	1654	9	Y	1504	1489	0	14	8	28
03	96782 X	91432	-0-	-5350	-0-	89503	2	1929	9	Y	1754	1729	0	21	8	32
04	93660 X	87375	-0-	-6285	-0-	85868	2	1507	9	Y	1370	1357	0	24	8	21
05	96782 X	84701	-0-	-12081	-0-	83030	2	1671	9	Y	1519	1467	0	48	8	25
06	93660 X	76109	-0-	-17551	-0-	74656	2	1453	9	Y	1321	1289	0	42	8	15

THRESHER 55-1-23 WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151

01	75237 X	70644	-0-	-4593	-0-	46	1	69069	2	Y	1390	1397	0	5	8	18
						1529	9									
02	68817 X	63868	-0-	-4949	-0-	56	1	62567	2	Y	1132	1119	0	10	8	21
						1245	9									
03	70804 X	63274	-0-	-7530	-0-	110	1	61900	2	Y	1149	1132	0	17	8	21
						1264	9									
04	68520 X	59727	-0-	-8793	-0-	130	1	58575	2	Y	929	917	0	19	8	14
						1022	9									
05	70804 X	57587	-0-	-13217	-0-	163	1	56432	2	Y	902	860	0	41	8	15
						992	9									
06	68370 X	52233	-0-	-16137	-0-	190	1	51107	2	Y	851	820	0	37	8	9
						936	9									

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 1HS RRCID -> 276544 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693

01	95215 X	95215	-0-	-0-	-0-	91891	2	3324	9	Y	3022	3032	0	8	8	40
02	89175 X	87876	-0-	-1299	-0-	84586	2	3290	9	Y	2991	2956	0	19	8	56
03	98487 X	70775	-0-	-27712	-0-	68644	2	2131	9	Y	1937	1931	0	26	8	36
04	95310 X	58499	-0-	-36811	-0-	57140	2	1359	9	Y	1235	1226	0	26	8	19
05	98487 X	75257	-0-	-23230	-0-	73367	2	1890	9	Y	1718	1622	0	87	8	28
06	92130 X	72546	-0-	-19584	-0-	70962	2	1584	9	Y	1440	1385	0	67	8	16

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THRESHER 55-1-23 WELL #: 4HN RRCID -> 276606 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82287 X	82287	-0-	-0-	-0-	53	1	79937	2	Y	2088	2100	0	9	8	28
						2297	9									
02	68150 X	65463	-0-	-2687	-0-	57	1	63801	2	Y	1459	1445	0	15	8	27
						1605	9									
03	73222 X	62642	-0-	-10580	-0-	108	1	60674	2	Y	1691	1655	0	32	8	31
						1860	9									
04	79620 X	59351	-0-	-20269	-0-	128	1	57618	2	Y	1459	1435	0	33	8	22
						1605	9									
05	82274 X	43932	-0-	-38342	-0-	123	1	42648	2	Y	1055	1008	0	52	8	17
						1161	9									
06	79620 X	34343	-0-	-45277	-0-	124	1	33273	2	Y	860	828	0	40	8	9
						946	9									

THRESHER 55-1-23 WELL #: 1HN RRCID -> 277135 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9332 - 13141

01	86583 X	66926	-0-	-19657	-0-	43	1	64866	2	Y	1834	1851	0	11	8	24
						2017	9									
02	80997 X	72331	-0-	-8666	-0-	62	1	69940	2	Y	2117	2083	0	19	8	39
						2329	9									
03	80228 X	74794	-0-	-5434	-0-	129	1	72202	2	Y	2239	2206	0	31	8	41
						2463	9									
04	74310 X	67816	-0-	-6494	-0-	147	1	66072	2	Y	1452	1437	0	34	8	22
						1597	9									
05	77314 X	72030	-0-	-5284	-0-	202	1	69837	2	Y	1810	1725	0	78	8	29
						1991	9									
06	74820 X	63175	-0-	-11645	-0-	227	1	61035	2	Y	1739	1685	0	64	8	19
						1913	9									

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 4HS RRCID -> 277207 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8718 - 13200

01	97438 X	97438	-0-	-0-	-0-	94759	2	2679	9	Y	2435	2450	0	6	8	32
02	93809 X	93809	-0-	-0-	-0-	91523	2	2286	9	Y	2078	2056	0	15	8	39
03	94519 X	90362	-0-	-4157	-0-	88394	2	1968	9	Y	1789	1772	0	23	8	33
04	94290 X	83617	-0-	-10673	-0-	82118	2	1499	9	Y	1363	1351	0	24	8	21
05	100285 X	81251	-0-	-19034	-0-	79704	2	1547	9	Y	1406	1348	0	56	8	23
06	97050 X	74894	-0-	-22156	-0-	73335	2	1559	9	Y	1417	1378	0	46	8	16

THRESHER 55-1-23 WELL #: 5HN RRCID -> 277605 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9466 - 13484

01	55191 X	55191	-0-	-0-	-0-	34	1	51754	2	Y	3094	3110	0	6	8	41
						3403	9									
02	59653 X	48555	-0-	-11098	-0-	41	1	45691	2	Y	2566	2546	0	13	8	48
						2823	9									
03	58001 X	55797	-0-	-2204	-0-	93	1	52408	2	Y	2996	2962	0	27	8	55
						3296	9									
04	54240 X	38903	-0-	-15337	-0-	83	1	37171	2	Y	1499	1508	0	23	8	23
						1649	9									
05	55180 X	41243	-0-	-13937	-0-	114	1	39273	2	Y	1687	1624	0	58	8	28
						1856	9									
06	54000 X	50853	-0-	-3147	-0-	179	1	47971	2	Y	2457	2396	0	61	8	28
						2703	9									

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARTOOTH 54-1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279236 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10735 - 14975

01	SHUT IN	47196	-0-	47196	235838	31088	2	16108	9	Y	14644	14831	0	18	8	194
02	SHUT IN	32352	-0-	32352	268190	22563	2	9789	9	Y	8899	8902	0	25	8	166
03	SHUT IN	70674	-0-	70674	338864	56184	2	14490	9	Y	13173	13027	0	68	8	244
04	380852 X	41988	-0-	-338864	-0-	33415	2	8573	9	Y	7794	7863	0	55	8	120
05	49631 X	8835	-0-	-40796	-0-	6573	2	2262	9	Y	2056	2113	0	29	8	34
06	48030 X	31682	-0-	-16348	-0-	30511	2	9719	3	Y	9900	9697	0	124	8	113
						10890	9									

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436

01	SHUT IN	1266	-0-	1266	22399	1001	2	265	9	N	241	23	8			355
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	22399					N	-0-					355
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	22399					Y	115	184	1			286
04	22399 X	-0-	-0-	-22399	-0-					Y	916	916	1			286
05	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-					286
06	7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-					286

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

01	20119 X	-0-	-0-	-20119	-0-					Y	1070	1083	1	3	8	71
02	9773 X	-0-	-0-	-9773	-0-					Y	891	882	1	4	8	76
03	11253 X	-0-	-0-	-11253	-0-					Y	1033	1045	1	13	8	51
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1876	1684	1			243
05	11253 X	-0-	-0-	-11253	-0-					Y	1432	1484	1			191
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1625	1667	1			149

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

01	14412 X	14412	-0-	-0-	-0-	342	1	13016	3	N	958	848	0	8	8	297
						1054	9									
02	13145 X	13145	-0-	-0-	-0-	339	1	11900	3	N	824	779	0	8	8	334
						906	9									
03	13278 X	13278	-0-	-0-	-0-	12190	3	1088	9	N	989	1064	0	11	8	248
04	13950 X	10773	-0-	-3177	-0-	9914	3	859	9	N	781	734	0	13	8	282
05	14415 X	10538	-0-	-3877	-0-	9630	3	908	9	N	825	744	0	5	8	358
06	13950 X	10399	-0-	-3551	-0-	9769	3	630	9	N	573	541	0	5	8	385

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
01	12575	X	12575	-0-	-0-	-0-	76	1	11601	3	N	816	928	1	8	8	173
							898	9									
02	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	119	1	9915	3	N	570	369	1	8	8	366
							627	9									
03	12548	X	12548	-0-	-0-	-0-	122	1	11632	3	N	722	752	1	9	8	327
							794	9									
04	12180	X	10386	-0-	-1794	-0-	38	1	9689	3	N	599	719	1	11	8	196
							659	9									
05	12586	X	9212	-0-	-3374	-0-	34	1	8495	3	N	621	559	1	4	8	254
							683	9									
06	12180	X	7084	-0-	-5096	-0-	161	1	6407	3	N	469	543	1	4	8	176
							516	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907

01	16647	X	13364	-0-	-3283	-0-	29	1	12165	3	Y	1064	945	1	2	8	315
							1170	9									
02	14123	X	11908	-0-	-2215	-0-	50	1	10791	3	Y	970	1013	1	2	8	270
							1067	9									
03	14818	X	13508	-0-	-1310	-0-	16	1	12105	3	Y	1261	1222	1	5	8	304
							1387	9									
04	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	7	1	12691	3	Y	1225	1248	1	6	8	275
							9	4	1348	9							
05	14489	X	14489	-0-	-0-	-0-	14	1	13197	3	Y	1131	1090	1	2	8	314
							34	4	1244	9							
*06	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	78	1	11662	3	Y	932	924	1	2	8	320
							366	4	1025	9							

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778

01	21018	X	17986	-0-	-3032	-0-	37	1	16847	3	Y	1002	899	1	2	8	297
							1102	9									
02	18734	X	15748	-0-	-2986	-0-	56	1	14695	3	Y	906	948	1	3	8	252
							997	9									
03	19935	X	19935	-0-	-0-	-0-	19	1	18494	3	Y	1293	1228	1	5	8	312
							1422	9									
04	17481	X	17481	-0-	-0-	-0-	8	1	16321	3	Y	1038	1112	1	5	8	233
							10	4	1142	9							
05	17980	X	17961	-0-	-19	-0-	16	1	16887	3	Y	928	902	1	2	8	257
							37	4	1021	9							
06	19290	X	15881	-0-	-3409	-0-	89	1	14579	3	Y	721	729	1	2	8	247
							420	4	793	9							

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 2H RRCID -> 276511 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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
01	18662	X	10570	-0-	-8092	-0-	258	1	6942	3	Y	1030	1040	1			276
							2237	4	1133	9							
02	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	341	1	8848	3	Y	884	885	1			275
							427	4	972	9							
03	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	261	1	6642	3	Y	525	500	1			300
							261	4	578	9							
04	12300	X	11010	-0-	-1290	-0-	379	1	9868	3	Y	647	631	1			316
							51	4	712	9							
*05	22280	X	22280	-0-	-0-	-0-	843	1	20069	3	Y	1244	1348	1			212
							1368	9									
*06	10950	X	6210	-0-	-4740	-0-	212	1	5259	3	Y	533	477	1			268
							153	4	586	9							

GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780

01	25559	X	25559	-0-	-0-	-0-	690	1	23997	4	Y	793	498	1			858
							872	9									
02	32057	X	32057	-0-	-0-	-0-	870	1	30326	4	Y	783	571	1			1070
							861	9									
03	34749	X	34749	-0-	-0-	-0-	930	1	32543	4	Y	1160	1210	1			1020
							1276	9									
04	26010	X	8699	-0-	-17311	-0-	750	1	383	3	Y	779	575	1			1224
							6709	4	857	9							
*05	33573	X	7740	-0-	-25833	-0-	930	1	5396	3	Y	1248	1242	1			1230
							41	4	1373	9							
06	32490	X	6728	-0-	-25762	-0-	820	1	4996	3	Y	822	970	1			1082
							8	4	904	9							

CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688

01	8773	X	4203	-0-	-4570	-0-	991	3	1170	4	N	1856	1570	1			1189
							2042	9									
02	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	4134	3	600	4	N	1519	1990	1			718
							1671	9									
03	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	200	1	3824	3	N	1553	1308	1			963
							980	4	1708	9							
04	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	840	1	2408	3	N	1216	1178	1			1001
							1530	4	1338	9							
05	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	915	1	6583	3	N	1601	1080	1			1522
							1761	9									
*06	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	900	1	6645	3	N	1069	2177	1			414
							1176	9									

ARMSTRONG N UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556

01	12090	X	7197	-0-	-4893	-0-	630	1	5355	4	N	1102	552	1			1228
							1212	9									
02	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	870	1	7395	4	N	1229	1456	1			1001
							1352	9									
03	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	930	1	7905	4	N	1303	1829	1			475
							1433	9									
04	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	900	1	6756	3	N	1155	1039	1			591
							1673	4	1271	9							
05	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	930	1	9308	3	N	1142	1122	1			611
							39	4	1256	9							
*06	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	880	1	9852	3	N	1032	701	1			942
							71	4	1135	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
01	78926	X	64281	-0-	-14645	-0-	1912	1	58505	3	N	3513	3506	1			703
							3864	9									
02	50847	X	50847	-0-	-0-	-0-	1707	1	44704	3	N	3605	3840	1			468
							470	4	3966	9							
03	37418	X	37418	-0-	-0-	-0-	1295	1	30151	3	N	3874	3559	1			783
							1711	4	4261	9							
04	42240	X	33454	-0-	-8786	-0-	1111	1	26362	3	N	4630	4851	1			562
							888	4	5093	9							
05	43648	X	33484	-0-	-10164	-0-	1205	1	27148	3	N	3490	3682	1			370
							1292	4	3839	9							
06	42240	X	31574	-0-	-10666	-0-	1131	1	25563	3	N	3160	3187	1			343
							1404	4	3476	9							

WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925

01	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	652	1	1471	3	Y	1426	1686	1	19	8	405
							306	4	1569	9							
02	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	610	1	2689	3	Y	1284	1227	1			462
							354	4	1412	9							
03	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	583	1	2443	3	Y	859	1017	1			304
							383	4	945	9							
04	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	521	1	2177	3	Y	847	880	1			271
							367	4	932	9							
05	4185	X	4182	-0-	-3	-0-	545	1	2539	3	Y	850	785	1			336
							163	4	935	9							
*06	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	497	1	2705	3	Y	948	882	1			402
							1043	9									

DEETS WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320

01	41602	X	34509	-0-	-7093	-0-	974	1	26512	3	Y	4399	4438	1			544
							2184	4	4839	9							
02	33753	X	33753	-0-	-0-	-0-	970	1	28544	3	Y	3543	3634	1			453
							342	4	3897	9							
03	39824	X	39824	-0-	-0-	-0-	1129	1	32978	3	Y	2566	2444	1			575
							2894	4	2823	9							
04	36760	X	36760	-0-	-0-	-0-	1127	1	29101	3	Y	2637	2775	1			437
							3631	4	2901	9							
05	35309	X	34895	-0-	-414	-0-	1114	1	29699	3	Y	2419	2466	1			390
							1421	4	2661	9							
*06	35197	X	35197	-0-	-0-	-0-	1106	1	30641	3	Y	2384	2369	1			405
							828	4	2622	9							

CAPTAIN CALL WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335

01	38719	X	30835	-0-	-7884	-0-	886	1	27110	3	N	2581	2575	1			416
							2839	9									
02	37130	X	37130	-0-	-0-	-0-	1245	1	32593	3	N	2682	2815	1			283
							342	4	2950	9							
03	35669	X	35669	-0-	-0-	-0-	1276	1	29731	3	N	2704	2487	1			500
							1688	4	2974	9							
04	33900	X	30559	-0-	-3341	-0-	1106	1	26235	3	N	2122	2331	1			291
							884	4	2334	9							
05	38688	X	29669	-0-	-9019	-0-	1085	1	24429	3	N	2722	2739	1			274
							1161	4	2994	9							
06	37440	X	28898	-0-	-8542	-0-	1056	1	23861	3	N	2427	2436	1			265
							1311	4	2670	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
01	68634	X	55659	-0-	-12975	-0-	1735	1	47353	3	Y	2432	2464	1			353
							3896	4	2675	9							
02	40153	X	40153	-0-	-0-	-0-	1221	1	35880	3	Y	2385	2437	1			301
							428	4	2624	9							
03	47416	X	47416	-0-	-0-	-0-	1328	1	38793	3	Y	3537	3314	1			524
							3404	4	3891	9							
04	38472	X	38472	-0-	-0-	-0-	1195	1	30861	3	Y	2332	2446	1			410
							3851	4	2565	9							
05	43206	X	43206	-0-	-0-	-0-	1383	1	36830	3	Y	2939	2885	1			464
							1760	4	3233	9							
*06	39205	X	39205	-0-	-0-	-0-	1234	1	34165	3	Y	2621	2633	1			452
							923	4	2883	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
01	135301	X	22426	-0-	-112875	-0-	610	1	6527	3	N	1039	745	1			938
							14146	4	1143	9							
02	24461	X	24461	-0-	-0-	-0-	580	1	13248	3	N	1141	1324	1			755
							9378	4	1255	9							
03	30845	X	22748	-0-	-8097	-0-	590	1	20229	3	N	990	1138	1			607
							840	4	1089	9							
04	29850	X	19722	-0-	-10128	-0-	600	1	17391	3	N	1046	987	1			666
							580	4	1151	9							
05	26288	X	21261	-0-	-5027	-0-	620	1	19610	3	N	937	1007	1			596
							1031	9									
06	25290	X	23352	-0-	-1938	-0-	600	1	21693	3	N	963	379	1			1180
							1059	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
01	43369	X	39886	-0-	-3483	-0-	1032	1	28085	3	Y	1612	1632	1			646
							8996	4	1773	9							
02	38425	X	36036	-0-	-2389	-0-	1189	1	31039	3	Y	2095	2067	1			674
							1503	4	2305	9							
03	43431	X	43431	-0-	-0-	-0-	1479	1	37653	3	Y	2564	2374	1			864
							1479	4	2820	9							
04	39750	X	31766	-0-	-7984	-0-	1091	1	28480	3	Y	1860	1867	1			857
							149	4	2046	9							
05	39928	X	26861	-0-	-13067	-0-	1017	1	24205	3	Y	1490	1807	1			540
							1639	9									
*06	42827	X	42827	-0-	-0-	-0-	1528	1	38057	3	Y	1938	1695	1			783
							1110	4	2132	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
01	13113	X	8347	-0-	-4766	-0-	5182	3	400	4	N	2514	2545	1			997
							2765	9									
02	14782	X	14782	-0-	-0-	-0-	12044	3	380	4	N	2144	2422	1			719
							2358	9									
03	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	220	1	11353	3	N	2567	2418	1			868
							350	4	2824	9							
04	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	900	1	7600	3	N	2195	2230	1			833
							2250	4	2415	9							
05	16232	X	16232	-0-	-0-	-0-	930	1	12647	3	N	2414	2284	1			963
							2655	9									
*06	17074	X	17074	-0-	-0-	-0-	900	1	13890	3	N	2076	2010	1			1029
							2284	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
01	35092	X	15526	-0-	-19566	-0-	471	1	13875	4	Y	1073	1114	1			337
							1180	9									
02	31784	X	25075	-0-	-6709	-0-	792	1	22590	4	Y	1539	1623	1			253
							1693	9									
03	30558	X	30558	-0-	-0-	-0-	929	1	27466	4	Y	1966	1660	1			559
							2163	9									
04	25950	X	20153	-0-	-5797	-0-	296	1	15628	3	Y	1746	1901	1			404
							2308	4	1921	9							
05	26815	X	15908	-0-	-10907	-0-	173	1	14115	3	Y	1411	1575	1			240
							68	4	1552	9							
06	29580	X	14132	-0-	-15448	-0-	165	1	12644	3	Y	1203	1126	1			317
							1323	9									

DR STATE EAST WELL #: 2803H RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985

01	25634	X	25634	-0-	-0-	-0-	900	1	3124	3	N	871	556	1			1026
							20652	4	958	9							
02	21750	X	21505	-0-	-245	-0-	770	1	16255	3	N	1070	1313	1			783
							3303	4	1177	9							
03	23250	X	14333	-0-	-8917	-0-	510	1	12648	3	N	614	788	1			609
							500	4	675	9							
04	24810	X	22232	-0-	-2578	-0-	800	1	20122	3	N	1191	764	1			1036
							1310	9									
05	25637	X	23855	-0-	-1782	-0-	870	1	21923	3	N	965	1344	1			657
							1062	9									
06	24810	X	17277	-0-	-7533	-0-	540	1	16035	3	N	638	19	1			1276
							702	9									

HORN SPLITTER UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030

01	41619	X	41619	-0-	-0-	-0-	1530	1	35820	3	N	3750	3556	1			894
							144	4	4125	9							
02	33756	X	25814	-0-	-7942	-0-	1450	1	20298	3	N	2977	3061	1			810
							791	4	3275	9							
03	36084	X	23960	-0-	-12124	-0-	1550	1	18485	3	N	3022	3148	1			684
							601	4	3324	9							
04	40290	X	21821	-0-	-18469	-0-	1500	1	17593	3	N	2443	2491	1			636
							41	4	2687	9							
05	41633	X	22086	-0-	-19547	-0-	1550	1	17013	3	N	2582	2638	1			580
							683	4	2840	9							
06	40290	X	18849	-0-	-21441	-0-	1500	1	14460	3	N	2228	2225	1			583
							438	4	2451	9							

CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750

01	0	W	8469	-0-	8469	392798	5821	3	750	4	N	1725	1579	1			880
							1898	9									
02	0	W	5536	-0-	5536	398334	3710	3	410	4	N	1287	1708	1			459
							1416	9									
03	406152	X	7818	-0-	-398334	-0-	230	1	5672	3	N	1424	903	1			980
							350	4	1566	9							
04	8190	X	5780	-0-	-2410	-0-	480	1	4618	3	N	529	433	1			1076
							100	4	582	9							
05	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	930	1	6291	3	N	1195	1532	1			739
							1315	9									
*06	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	900	1	6465	3	N	1241	1259	1			721
							1365	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
01	33111	X	33111	-0-	-0-	-0-	900	1	1205	3	N	1974	1865	1			932
							28835	4	2171	9							
02	31755	X	26509	-0-	-5246	-0-	720	1	21621	3	N	1588	1882	1			638
							2421	4	1747	9							
03	33945	X	25637	-0-	-8308	-0-	690	1	22564	3	N	1530	1343	1			825
							700	4	1683	9							
04	32850	X	23328	-0-	-9522	-0-	900	1	20890	3	N	1398	1527	1			696
							1538	9									
05	33108	X	23251	-0-	-9857	-0-	930	1	20837	3	N	1349	1410	1			635
							1484	9									
06	32040	X	25141	-0-	-6899	-0-	900	1	22820	3	N	1201	568	1			1268
							100	4	1321	9							

CAPTAIN CALL WELL #: 403H RRCID -> 278371 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41757	X	38559	-0-	-3198	-0-	1046	1	32000	3	Y	5012	4962	1			353
							5513	9									
02	38744	X	34360	-0-	-4384	-0-	1103	1	28903	3	Y	3682	3798	1			237
							304	4	4050	9							
03	38626	X	33392	-0-	-5234	-0-	1176	1	27395	3	Y	2968	2745	1			460
							1556	4	3265	9							
04	37320	X	28859	-0-	-8461	-0-	1014	1	24057	3	Y	2706	2824	1			342
							811	4	2977	9							
05	38564	X	29254	-0-	-9310	-0-	1036	1	23354	3	Y	3411	3424	1			329
							1112	4	3752	9							
06	37320	X	26789	-0-	-10531	-0-	945	1	21351	3	Y	3018	3020	1			327
							1173	4	3320	9							

ARMSTRONG WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	690	1	7779	4	Y	899	696	1			524
							989	9									
02	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	870	1	9211	4	Y	892	886	1			530
							981	9									
03	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	930	1	10488	4	Y	1007	714	1			823
							1108	9									
04	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	900	1	3917	3	Y	908	1049	1			682
							5772	4	999	9							
*05	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	930	1	10863	3	Y	1038	1110	1			610
							146	4	1142	9							
*06	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	890	1	10169	3	Y	861	772	1			699
							110	4	947	9							

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
01	26846	X	8779	-0-	-18067	-0-	252	1	7402	4	Y	1023	940	1			288
							1125	9									
02	26506	X	16171	-0-	-10335	-0-	478	1	13649	4	Y	1858	1853	1			293
							2044	9									
03	28334	X	19280	-0-	-9054	-0-	561	1	16596	4	Y	1930	1660	1			563
							2123	9									
04	27420	X	18289	-0-	-9131	-0-	265	1	14027	3	Y	1749	1904	1			408
							2073	4	1924	9							
05	17298	X	14992	-0-	-2306	-0-	163	1	13269	3	Y	1361	1533	1			236
							63	4	1497	9							
06	18660	X	18091	-0-	-569	-0-	214	1	16361	3	Y	1378	1258	1			356
							1516	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
SHEPARD WELL #: 803H RRCID -> 278497 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					619
02	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	810	1	4990	4	N	1708	1434	1			893
							1879	9									
03	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	930	1	331	3	N	1321	1294	1			920
							6331	4	1453	9							
04	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	855	1	3344	3	N	1145	1234	1			831
							1588	4	1260	9							
05	7750	X	7252	-0-	-498	-0-	930	1	4921	3	N	1247	917	1			1161
							29	4	1372	9							
06	7500	X	7171	-0-	-329	-0-	880	1	5116	3	N	1068	1276	1			953
							1175	9									

HORN SPLITTER WELL #: 1003H RRCID -> 278551 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815

01	155701	X	155701	-0-	-0-	-0-	1460	1	79799	3	N	8547	8213	1			992
							65040	4	9402	9							
02	142063	X	142063	-0-	-0-	-0-	1450	1	117704	3	N	6234	6208	1			1018
							16052	4	6857	9							
03	128424	X	128424	-0-	-0-	-0-	1450	1	118328	3	N	6277	6184	1			1111
							1741	4	6905	9							
04	83740	X	83740	-0-	-0-	-0-	1100	1	73411	3	N	4874	4991	1			994
							3868	4	5361	9							
05	100533	X	100533	-0-	-0-	-0-	1300	1	89996	3	N	5759	5778	1	25	8	950
							2902	4	6335	9							
*06	80513	X	80513	-0-	-0-	-0-	1070	1	70696	3	N	4896	4582	1			1264
							3361	4	5386	9							

DR STATE EAST WELL #: 1803H RRCID -> 278553 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920

01	14213	X	14213	-0-	-0-	-0-	600	1	3377	3	N	1172	1419	1			619
							8947	4	1289	9							
02	22562	X	16213	-0-	-6349	-0-	690	1	12505	3	N	842	959	1			502
							2092	4	926	9							
03	24118	X	19392	-0-	-4726	-0-	870	1	15536	3	N	1351	1313	1			540
							1500	4	1486	9							
04	23340	X	16240	-0-	-7100	-0-	810	1	13982	3	N	953	801	1			692
							400	4	1048	9							
05	17329	X	16661	-0-	-668	-0-	780	1	14812	3	N	972	969	1			695
							1069	9									
*06	18913	X	18913	-0-	-0-	-0-	810	1	17026	3	N	979	1115	1			559
							1077	9									

DR STATE EAST WELL #: 3403H RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870

01	52328	X	37546	-0-	-14782	-0-	1740	1	5136	3	N	1955	2121	1			588
							28519	4	2151	9							
02	43616	X	30074	-0-	-13542	-0-	1740	1	16029	3	N	1873	1923	1			538
							10245	4	2060	9							
03	46624	X	26219	-0-	-20405	-0-	1860	1	14925	3	N	1699	1554	1			683
							7565	4	1869	9							
04	45120	X	19194	-0-	-25926	-0-	1650	1	15895	3	N	1317	1043	1			957
							200	4	1449	9							
05	37541	X	19219	-0-	-18322	-0-	560	1	16316	3	N	1475	1748	1			684
							720	4	1623	9							
06	36330	X	24957	-0-	-11373	-0-	600	1	22935	3	N	1293	1041	1			936
							1422	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
01	28055	X	10947	-0-	-17108	-0-	420	1	9580	4	N	861	1096	1	2	8	558
							947	9									
02	14558	X	10186	-0-	-4372	-0-	480	1	8913	4	N	721	422	1			857
							793	9									
03	14849	X	8035	-0-	-6814	-0-	230	1	7186	4	N	563	756	1			664
							619	9									
04	13380	X	10467	-0-	-2913	-0-	600	1	8983	4	N	804	600	1			868
							884	9									
05	11563	X	9824	-0-	-1739	-0-	580	1	8421	4	N	748	789	1			827
							823	9									
06	10590	X	4359	-0-	-6231	-0-	310	1	3661	4	N	353	382	1			798
							388	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
01	35650	X	9312	-0-	-26338	-0-	750	1	7291	4	N	1155	850	1			1054
							1271	9									
02	11426	X	8793	-0-	-2633	-0-	750	1	6886	4	N	1052	1436	1			670
							1157	9									
03	12214	X	11397	-0-	-817	-0-	930	1	194	3	N	1266	1388	1			548
							8880	4	1393	9							
04	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	900	1	7822	3	N	1120	1114	1			554
							2034	4	1232	9							
05	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	930	1	11351	3	N	1073	1196	1			431
							40	4	1180	9							
*06	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	900	1	11037	3	N	983	779	1			635
							1081	9									

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
01	57133	X	24198	-0-	-32935	-0-	750	1	18868	3	N	1933	1673	1			735
							2454	4	2126	9							
02	23873	X	23873	-0-	-0-	-0-	840	1	19993	3	N	1986	1945	1			776
							855	4	2185	9							
03	24685	X	24685	-0-	-0-	-0-	690	1	21021	3	N	1885	1909	1			752
							900	4	2074	9							
04	23430	X	23289	-0-	-141	-0-	900	1	20420	3	N	1684	1574	1			862
							117	4	1852	9							
05	25513	X	23340	-0-	-2173	-0-	900	1	20322	3	N	1608	1792	1			678
							349	4	1769	9							
06	24690	X	22488	-0-	-2202	-0-	870	1	19818	3	N	1480	1099	1			1059
							172	4	1628	9							

DR STATE EAST WELL #: 1602H RRCID -> 278645 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61070	X	6831	-0-	-54239	-0-	690	1	4511	3	N	295	373	1			323
							1305	4	325	9							
02	6902	X	6534	-0-	-368	-0-	780	1	5328	3	N	261	394	1			190
							139	4	287	9							
03	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	900	1	5938	3	N	297	199	1			288
							150	4	327	9							
04	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	900	1	5569	3	N	279	380	1			187
							307	9									
05	6975	X	3883	-0-	-3092	-0-	540	1	3145	3	N	180	22	1			345
							198	9									
06	7080	X	5298	-0-	-1782	-0-	220	1	4814	3	N	129					474
							122	4	142	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
01	131905	X	49650	-0-	-82255	-0-	1390	1	45313	3	N	2679	2714	1			506
							2947	9									
02	45559	X	43800	-0-	-1759	-0-	1430	1	39467	3	N	2349	2244	1			611
							319	4	2584	9							
03	48701	X	44763	-0-	-3938	-0-	1550	1	38485	3	N	2317	2355	1			573
							2179	4	2549	9							
04	48060	X	41537	-0-	-6523	-0-	1500	1	37226	3	N	2070	1989	1			654
							534	4	2277	9							
05	49662	X	43391	-0-	-6271	-0-	1550	1	38173	3	N	2189	2379	1			464
							1260	4	2408	9							
06	48060	X	42520	-0-	-5540	-0-	1500	1	37769	3	N	2085	2155	1			394
							957	4	2294	9							

LORENA WELL #: 802H RRCID -> 278647 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114390	X	48122	-0-	-66268	-0-	1686	1	42460	3	Y	3552	3671	1			333
							69	4	3907	9							
02	46864	X	36632	-0-	-10232	-0-	1308	1	31973	3	Y	2795	2682	1			446
							276	4	3075	9							
03	47027	X	34137	-0-	-12890	-0-	1243	1	28678	3	Y	2642	2440	1			648
							1310	4	2906	9							
04	46560	X	34844	-0-	-11716	-0-	1314	1	31231	3	Y	1859	2081	1			426
							254	4	2045	9							
05	48112	X	33860	-0-	-14252	-0-	1336	1	28369	3	Y	1803	1882	1			347
							2172	4	1983	9							
06	46560	X	22641	-0-	-23919	-0-	749	1	20336	3	Y	1177	1145	1			379
							261	4	1295	9							

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
01	14880	X	8062	-0-	-6818	-0-	720	1	738	3	N	806	728	1			903
							5717	4	887	9							
02	9570	X	5392	-0-	-4178	-0-	540	1	4201	4	N	592	457	1			1038
							651	9									
03	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	810	1	7066	4	N	780	945	1			873
							858	9									
04	7800	X	6572	-0-	-1228	-0-	840	1	2878	3	N	790	770	1			893
							1985	4	869	9							
05	8060	X	7769	-0-	-291	-0-	930	1	5971	3	N	782	864	1			811
							8	4	860	9							
06	8460	X	6589	-0-	-1871	-0-	720	1	5196	3	N	612	606	1			817
							673	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
01	57660	X	8331	-0-	-49329	-0-	750	1	6287	4	N	1176	1156	1			647
							1294	9									
02	11542	X	9418	-0-	-2124	-0-	870	1	7302	4	N	1133	1010	1			770
							1246	9									
03	10385	X	8945	-0-	-1440	-0-	870	1	6861	4	N	1104	1124	1			750
							1214	9									
04	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	870	1	5246	3	N	992	913	1			829
							1502	4	1091	9							
05	10075	X	9495	-0-	-580	-0-	890	1	7514	3	N	992	992	1			829
							1091	9									
06	9750	X	9150	-0-	-600	-0-	830	1	7329	3	N	901	623	1			1107
							991	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
01	24200	X	24200	-0-	-0-	-0-	865	1	21761	3	Y	1399	1450	1			141
							35	4	1539	9							
02	31158	X	31158	-0-	-0-	-0-	1144	1	27949	3	Y	1659	1578	1			222
							240	4	1825	9							
03	34335	X	34335	-0-	-0-	-0-	1322	1	30531	3	Y	987	924	1			285
							1396	4	1086	9							
04	30024	X	30024	-0-	-0-	-0-	1148	1	27270	3	Y	1259	1290	1			254
							221	4	1385	9							
05	27620	X	27620	-0-	-0-	-0-	1114	1	23667	3	Y	934	1008	1			180
							1812	4	1027	9							
*06	21092	X	21092	-0-	-0-	-0-	716	1	19405	3	Y	657	625	1			212
							248	4	723	9							

WETHERBEE WELL #: 401H RRCID -> 278651 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	2815	-0-	-10515	-0-	588	1	1224	3	Y	663	857	1	9	8	202
							274	4	729	9							
02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	530	1	2331	3	Y	607	591	1			218
							306	4	668	9							
03	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	647	1	2713	3	Y	1086	1009	1			295
							425	4	1195	9							
04	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	679	1	2841	3	Y	1042	1028	1			309
							479	4	1146	9							
05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	695	1	3238	3	Y	1003	923	1			389
							209	4	1103	9							
*06	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	623	1	3390	3	Y	775	804	1			360
							853	9									

DEETS WELL #: 601H RRCID -> 278652 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129580	X	18870	-0-	-110710	-0-	556	1	15112	3	Y	1776	1778	1			157
							1248	4	1954	9							
02	25170	X	25170	-0-	-0-	-0-	738	1	21721	3	Y	2228	2236	1			149
							260	4	2451	9							
03	20305	X	8923	-0-	-11382	-0-	246	1	7153	3	Y	816	800	1			165
							626	4	898	9							
04	23334	X	23334	-0-	-0-	-0-	699	1	18021	3	Y	2152	2021	1			296
							2247	4	2367	9							
05	26908	X	21149	-0-	-5759	-0-	658	1	17523	3	Y	1936	1949	1			283
							838	4	2130	9							
06	26040	X	23445	-0-	-2595	-0-	739	1	20447	3	Y	1552	1558	1			277
							552	4	1707	9							

LORENA WELL #: 804H RRCID -> 278653 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35123	X	13604	-0-	-21519	-0-	499	1	12592	3	Y	447	463	1			44
							21	4	492	9							
02	13079	X	10212	-0-	-2867	-0-	378	1	9227	3	Y	480	457	1			67
							79	4	528	9							
03	12865	X	12663	-0-	-202	-0-	455	1	10510	3	Y	1106	1007	1			166
							481	4	1217	9							
04	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	488	1	11579	3	Y	1626	1499	1			293
							94	4	1789	9							
05	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	560	1	11859	3	Y	1283	1341	1			235
							906	4	1411	9							
06	13170	X	11863	-0-	-1307	-0-	385	1	10431	3	Y	831	793	1			273
							133	4	914	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
01	112840	X	31994	-0-	-80846	-0-	955	1	26038	3	Y	2595	2620	1			326
							2146	4	2855	9							
02	37905	X	37905	-0-	-0-	-0-	1131	1	33233	3	Y	2858	2896	1			288
							397	4	3144	9							
03	39788	X	39788	-0-	-0-	-0-	1127	1	32895	3	Y	2618	2476	1			430
							2886	4	2880	9							
04	35833	X	35833	-0-	-0-	-0-	1119	1	28907	3	Y	1999	2082	1			347
							3608	4	2199	9							
05	40517	X	36671	-0-	-3846	-0-	1185	1	31589	3	Y	2169	2162	1			354
							1511	4	2386	9							
06	39210	X	32120	-0-	-7090	-0-	1031	1	28527	3	Y	1629	1689	1			294
							770	4	1792	9							

CAPTAIN CALL WELL #: 401H RRCID -> 278656 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790

01	69440	X	17445	-0-	-51995	-0-	522	1	15986	3	Y	852	851	1			132
							937	9									
02	19285	X	14533	-0-	-4752	-0-	490	1	12814	3	Y	995	1035	1			92
							134	4	1095	9							
03	21404	X	21404	-0-	-0-	-0-	770	1	17921	3	Y	1542	1406	1			228
							1017	4	1696	9							
04	22598	X	22598	-0-	-0-	-0-	825	1	19593	3	Y	1381	1436	1			173
							661	4	1519	9							
05	23494	X	23494	-0-	-0-	-0-	878	1	19780	3	Y	1723	1731	1			165
							941	4	1895	9							
*06	22334	X	22334	-0-	-0-	-0-	836	1	18890	3	Y	1427	1440	1			152
							1038	4	1570	9							

CAPTAIN CALL WELL #: 402H RRCID -> 278657 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850

01	104470	X	10615	-0-	-93855	-0-	314	1	9620	3	Y	619	619	1			90
							681	9									
02	12499	X	8883	-0-	-3616	-0-	295	1	7711	3	Y	724	749	1			65
							81	4	796	9							
03	18908	X	18908	-0-	-0-	-0-	723	1	16834	3	Y	360	339	1			86
							955	4	396	9							
04	24463	X	24463	-0-	-0-	-0-	954	1	22663	3	Y	74	135	1			25
							765	4	81	9							
05	26393	X	26393	-0-	-0-	-0-	1066	1	24012	3	Y	157	157	1			25
							1142	4	173	9							
*06	26812	X	26812	-0-	-0-	-0-	1072	1	24221	3	Y	172	175	1			22
							1330	4	189	9							

CARPENTER C UNIT WELL #: 203H RRCID -> 278659 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652

01	16430	X	1613	-0-	-14817	-0-	824	3	255	4	Y	485	137	0	379 1		39
							534	9									
02	2697	X	1530	-0-	-1167	-0-	947	3	73	4	Y	464	478	0			25
							510	9									
03	2883	X	1511	-0-	-1372	-0-	25	1	773	3	Y	509	500	0			34
							153	4	560	9							
04	2790	X	2580	-0-	-210	-0-	144	1	1615	3	Y	592	547	0			79
							170	4	651	9							
05	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	447	1	5747	3	Y	1047	1053	0			73
							1152	9									
*06	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	401	1	5252	3	Y	881	892	0			62
							969	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
01	255471 X	79991	-0-	-175480	-0-	1550	1	60608	3	N	8899	8412	1			1457
						8044	4	9789	9							
02	238989 X	70671	-0-	-168318	-0-	1450	1	60957	3	N	6705	7213	1			949
						888	4	7376	9							
03	151993 X	69281	-0-	-82712	-0-	1500	1	58090	3	N	6228	6284	1			893
						2840	4	6851	9							
04	118710 X	57130	-0-	-61580	-0-	913	1	40296	3	N	5252	5593	1			552
						10144	4	5777	9							
05	84351 X	57554	-0-	-26797	-0-	575	1	27927	3	N	5124	5007	1			669
						23416	4	5636	9							
06	77400 X	54169	-0-	-23231	-0-	408	1	40330	3	N	4476	4975	1			170
						8507	4	4924	9							

DR STATE CENTRAL WELL #: 202H RRCID -> 278891 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045

01	29264 X	28348	-0-	-916	-0-	490	1	271	3	N	2556	2451	1			1246
						24775	4	2812	9							
02	27376 X	16483	-0-	-10893	-0-	400	1	10057	3	N	2130	2305	1			1071
						3683	4	2343	9							
03	29264 X	19071	-0-	-10193	-0-	540	1	10461	3	N	2064	2447	1			688
						5800	4	2270	9							
04	28320 X	13293	-0-	-15027	-0-	560	1	9072	3	N	1537	1606	1			619
						1970	4	1691	9							
05	29264 X	7662	-0-	-21602	-0-	180	1	6360	3	N	1020	469	1			1170
						1122	9									
06	27420 X	9048	-0-	-18372	-0-	769	1	6498	3	N	1619	1794	1			995
						1781	9									

JOHNNIE WALKER STATE WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490

01	39618 X	-0-	-0-	-39618	-0-					Y	134					447
02	37062 X	2257	-0-	-34805	-0-	1908	3	200	4	Y	135					582
						149	9									
03	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	100	1	3684	3	Y	263	503	1			342
						100	4	289	9							
04	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	2398	1	3357	3	Y	206					548
						934	4	227	9							
05	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	2653	1	3922	3	Y	263	543	1			268
						50	4	289	9							
*06	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	1549	1	5244	3	Y	319	303	1			284
						351	9									

JOHNNIE WALKER STATE WELL #: 601H RRCID -> 278929 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7575 - 10863

01	17825 X	-0-	-0-	-17825	-0-					Y	50					166
02	16675 X	-0-	-0-	-16675	-0-					Y	51					217
03	195 X	195	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	Y	98	189	1			126
						108	9									
04	87 X	87	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	70					196
						2	4	77	9							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	150	1			71
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	40	1			36

SHEPARD WELL #: 805 RRCID -> 279178 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE D ALLOC WELL #: 408H RRCID -> 279624 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8350 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60822	X	33275	-0-	-27547	-0-	852	1	20220	3	Y	4001	4165	1	5	8	592
							7802	4	4401	9							
02	56898	X	27766	-0-	-29132	-0-	815	1	22204	3	Y	2605	2630	1			567
							1881	4	2866	9							
03	60822	X	29583	-0-	-31239	-0-	864	1	22875	3	Y	2548	2577	1			538
							3041	4	2803	9							
04	58860	X	28173	-0-	-30687	-0-	900	1	21709	3	Y	2154	2442	1			250
							3195	4	2369	9							
05	29310	X	29310	-0-	-0-	-0-	974	1	24115	3	Y	2182	2224	1			208
							1821	4	2400	9							
06	32190	X	27938	-0-	-4252	-0-	905	1	24944	3	Y	1899	1887	1			220
							2089	9									

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 405H RRCID -> 280231 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8266 - 12500

*07	0		56226	-0-	56226	167307	27224	3	17102	4	Y	10818	11362	1			168
							11900	9									
*08	0		71390	-0-	71390	238697	36046	3	22319	4	Y	11841	11343	1	1	8	665
							13025	9									
*09	0		48565	-0-	48565	287262	464	1	38306	3	Y	7500	7725	1			440
							1545	4	8250	9							
*10	0		36217	-0-	36217	323479	405	1	27001	3	Y	6862	6748	1			554
							1263	4	7548	9							
*11	0		39459	-0-	39459	362938	501	1	27032	3	Y	5933	6012	1			475
							5400	4	6526	9							
*12	0		36530	-0-	36530	399468	768	1	2093	3	Y	5516	5449	1			542
							27601	4	6068	9							
*01	0		34145	-0-	34145	433613	1008	1	18779	3	Y	5178	5327	1			393
							8662	4	5696	9							
*02	0		29675	-0-	29675	463288	821	1	22131	3	Y	4532	4626	1			299
							1738	4	4985	9							
*03	0		28938	-0-	28938	492226	844	1	20392	3	Y	3042	2765	1			576
							4356	4	3346	9							
*04	518395	X	26169	-0-	-492226	-0-	897	1	18913	3	Y	2848	3052	1			372
							3226	4	3133	9							
*05	25986	X	25986	-0-	-0-	-0-	939	1	20062	3	Y	2771	2714	1			429
							1937	4	3048	9							
06	25020	X	24710	-0-	-310	-0-	933	1	21145	3	Y	2362	2370	1			421
							34	4	2598	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE D ALLOC WELL #: 406H RRCID -> 280232 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		64581	-0-	64581	103528	30336	3	19048	4	Y	13815	14317	1			210
							15197	9									
*08	0		50613	-0-	50613	154141	25479	3	15776	4	Y	8507	8235	1			482
							9358	9									
*09	0		45659	-0-	45659	199800	436	1	36047	3	Y	7019	7098	1			403
							1455	4	7721	9							
*10	0		43081	-0-	43081	242881	525	1	35010	3	Y	5372	5338	1			437
							1637	4	5909	9							
*11	0		30620	-0-	30620	273501	399	1	21545	3	Y	3978	4091	1			324
							4300	4	4376	9							
*12	0		24364	-0-	24364	297865	512	1	1393	3	Y	3710	3669	1			365
							18378	4	4081	9							
*01	0		22861	-0-	22861	320726	672	1	12585	3	Y	3495	3595	1			265
							5759	4	3845	9							
*02	0		28937	-0-	28937	349663	859	1	23182	3	Y	2795	2875	1			185
							1821	4	3075	9							
*03	0		31358	-0-	31358	381021	896	1	21626	3	Y	3834	3327	1			692
							4619	4	4217	9							
*04	407904	X	26883	-0-	-381021	-0-	903	1	19035	3	Y	3362	3612	1			442
							3247	4	3698	9							
*05	42036	X	26054	-0-	-15982	-0-	921	1	19688	3	Y	3222	3164	1			500
							1901	4	3544	9							
06	40680	X	23668	-0-	-17012	-0-	867	1	19678	3	Y	2810	2810	1			500
							32	4	3091	9							

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 407H RRCID -> 280248 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600

*07	0		50455	-0-	50455	261857	26082	3	17101	4	Y	6611	6247	1			766
							7272	9									
*08	0		21545	-0-	21545	283402	281	1	8062	3	Y	2926	3265	1	1	8	426
							9983	4	3219	9							
*09	0		27400	-0-	27400	310802	404	1	19158	3	Y	3482	3437	1			471
							4008	4	3830	9							
*10	0		24929	-0-	24929	335731	395	1	20125	3	Y	2928	2774	1			625
							1188	4	3221	9							
*11	0		24209	-0-	24209	359940	360	1	16310	3	Y	2763	2836	1			552
							4500	4	3039	9							
*12	0		22801	-0-	22801	382741	476	1	1240	3	Y	2454	2500	1			507
							18386	4	2699	9							
*01	0		22196	-0-	22196	404937	568	1	13491	3	Y	2668	2778	1	4	8	393
							5202	4	2935	9							
*02	0		21132	-0-	21132	426069	585	1	15975	3	Y	2927	2733	1			587
							1352	4	3220	9							
*03	0		21994	-0-	21994	448063	596	1	15777	3	Y	3203	3136	1			654
							2098	4	3523	9							
*04	468735	X	20672	-0-	-448063	-0-	602	1	14508	3	Y	3115	3419	1			350
							2135	4	3427	9							
05	34255	X	18995	-0-	-15260	-0-	576	1	14249	3	Y	2814	2893	1			271
							1075	4	3095	9							
06	33150	X	NO RPT	-0-	-33150	-0-					Y	NO RPT					271

HORN SPLITTER WELL #: 1004H RRCID -> 280340 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	71496	X	NO RPT	-0-	-71496	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2016

RUSTLER HILLS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13367

01	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					664
02	4408 X	-0-	-0-	-4408	-0-					N	-0-					664
03	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					664
04	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					664
05	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					664
*06	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	3625	2	1483	9	N	1348	1348	1			664

RUSTLER HILLS 7 WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSTLER HILLS 18 WELL #: 1H RRCID -> 277516 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134

01	18414 X	-0-	-0-	-18414	-0-					N	-0-					396
02	17226 X	-0-	-0-	-17226	-0-					N	-0-					396
03	18414 X	-0-	-0-	-18414	-0-					N	-0-					396
04	13320 X	-0-	-0-	-13320	-0-					N	-0-					396
05	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					396
*06	12304 X	12304	-0-	-0-	-0-	12304	2			N	-0-					396

BLUE LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

01	9827 X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					372
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					372
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					372
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					372
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					372
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					372

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL WEST '11' WELL #: B201OB RRCID -> 278671 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32054	X	7926	-0-	-24128	-0-	586	1	4383	2	N	2688	2358	1			740
							2957	9									
02	29986	X	12421	-0-	-17565	-0-	777	1	6156	2	N	4989	4910	1			819
							5488	9									
03	32054	X	29029	-0-	-3025	-0-	1192	1	20598	2	N	6581	6545	1			855
							7239	9									
04	32383	X	32383	-0-	-0-	-0-	1230	1	25712	2	N	4946	4855	1			946
							5441	9									
05	29698	X	29698	-0-	-0-	-0-	1248	1	23768	2	N	4256	4733	1			469
							4682	9									
06	28080	X	23729	-0-	-4351	-0-	1209	1	18560	2	N	3600	3575	1			494
							3960	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
01	44020	X	3542	-0-	-40478	-0-	4	1	2000	2	N	1398	1612	1			214
							1538	9									
02	46258	X	46258	-0-	-0-	-0-	214	1	30623	2	N	14019	13138	1			1095
							15421	9									
03	59871	X	59871	-0-	-0-	-0-	37	1	44521	2	N	13921	14070	1			946
							15313	9									
04	79169	X	79169	-0-	-0-	-0-	236	1	64255	2	N	13344	12852	1			1438
							14678	9									
05	98065	X	98065	-0-	-0-	-0-	1269	1	83959	2	N	11670	12484	1			624
							12837	9									
*06	76152	X	76152	-0-	-0-	-0-	1261	1	65287	2	N	8731	8357	1			998
							9604	9									

ZUMA 3 WELL #: B201AP RRCID -> 279050 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56978	X	40449	-0-	-16529	-0-	766	1	24771	2	N	13556	12500	1			1331
							14912	9									
02	64556	X	64556	-0-	-0-	-0-	1127	1	42438	2	N	19083	19586	1			828
							20991	9									
03	56978	X	55930	-0-	-1048	-0-	1269	1	36815	2	N	16224	16556	1			496
							17846	9									
04	57412	X	57412	-0-	-0-	-0-	1228	1	40019	2	N	14695	13900	1			1291
							16165	9									
05	72590	X	72590	-0-	-0-	-0-	1271	1	56681	2	N	13307	13808	1	1	8	789
							14638	9									
*06	70477	X	70477	-0-	-0-	-0-	1230	1	56626	2	N	11474	11741	1	1	8	521
							12621	9									

TXL 31 WELL #: B201BO RRCID -> 279204 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9190 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	9596	-0-	-1719	-0-	14	1	5800	2	N	3438	3029	1			697
							3782	9									
02	17529	X	17529	-0-	-0-	-0-	22	1	10834	2	N	6066	6131	1			632
							6673	9									
03	28821	X	28821	-0-	-0-	-0-	29	1	20083	2	N	7917	8024	1			525
							8709	9									
04	26548	X	26548	-0-	-0-	-0-	31	1	17931	2	N	7805	7555	1			775
							8586	9									
05	26425	X	26425	-0-	-0-	-0-	32	1	18967	2	N	6751	6935	1			591
							7426	9									
*06	26593	X	26593	-0-	-0-	-0-	31	1	20728	2	N	5304	5524	1			371
							5834	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL WEST '11' WELL #: B201PA RRCID -> 280420 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166377	X	NO RPT	-0-	-166377	-0-					N	NO RPT					-0-
02	155643	X	NO RPT	-0-	-155643	-0-					N	NO RPT					-0-
03	166377	X	NO RPT	-0-	-166377	-0-					N	NO RPT					-0-
04	161010	X	NO RPT	-0-	-161010	-0-					N	NO RPT					-0-
05	166377	X	NO RPT	-0-	-166377	-0-					N	NO RPT					-0-
06	161010	X	NO RPT	-0-	-161010	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL 29 WELL #: B201AP RRCID -> 280421 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600

01	45198	X	NO RPT	-0-	-45198	-0-					N	NO RPT					-0-
02	42282	X	NO RPT	-0-	-42282	-0-					N	NO RPT					-0-
03	45198	X	NO RPT	-0-	-45198	-0-					N	NO RPT					-0-
04	43740	X	NO RPT	-0-	-43740	-0-					N	NO RPT					-0-
05	45198	X	NO RPT	-0-	-45198	-0-					N	NO RPT					-0-
06	43740	X	NO RPT	-0-	-43740	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL 21 WELL #: B201MD RRCID -> 280426 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590

01	61845	X	NO RPT	-0-	-61845	-0-					N	NO RPT					-0-
02	57855	X	NO RPT	-0-	-57855	-0-					N	NO RPT					-0-
03	61845	X	NO RPT	-0-	-61845	-0-					N	NO RPT					-0-
04	59850	X	NO RPT	-0-	-59850	-0-					N	NO RPT					-0-
05	61845	X	NO RPT	-0-	-61845	-0-					N	NO RPT					-0-
06	59850	X	NO RPT	-0-	-59850	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL 31 WELL #: B201CN RRCID -> 280428 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400

01	127131	X	NO RPT	-0-	-127131	-0-					N	NO RPT					-0-
02	118929	X	NO RPT	-0-	-118929	-0-					N	NO RPT					-0-
03	127131	X	NO RPT	-0-	-127131	-0-					N	NO RPT					-0-
04	123030	X	NO RPT	-0-	-123030	-0-					N	NO RPT					-0-
05	127131	X	NO RPT	-0-	-127131	-0-					N	NO RPT					-0-
06	123030	X	NO RPT	-0-	-123030	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL 33 WELL #: B201PA RRCID -> 280429 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867

01	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					-0-
02	7482	X	NO RPT	-0-	-7482	-0-					N	NO RPT					-0-
03	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					-0-
04	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT					-0-
05	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					-0-
06	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL 45 WELL #: B201DM RRCID -> 280442 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555

06	1394	X	NO RPT	-0-	-1394	-0-					N	NO RPT					-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

01	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					N	-0-					117
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	T. A.		12	-0-	12	12	6	2	6	4	N	-0-					117

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

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
01	10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	-0-					119
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177	176	1			120
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					126

CBR 10 WELL #: 1H RRCID -> 276764 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8169 - 12041

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					116
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430

01	22723 X	-0-	-0-	-22723	-0-					N	-0-					398
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	176	1			222
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113					335
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					349

RED BLUFF 13 WELL #: 2H RRCID -> 277551 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7799 - 11671

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CBR 4 WELL #: 1H RRCID -> 277562 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7736 - 11426

01	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					147
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					148
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	DLQ G-10	4976	-0-	4976	4976	1254	2	3701	4	N	19					167
						21	9									
*06	19526 X	14550	-0-	-4976	-0-	296	1	7850	2	N	472	346	1			293
						5885	4	519	9							

ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925

01	25668 X	15639	-0-	-10029	-0-	322	1	2022	3	N	260	190	1	70	8			305
						13009	4	286	9									
02	DLQ G-10	19694	-0-	19694	19694	406	1	1810	3	N	417	363	1	195	8			164
						17019	4	459	9									
03	DLQ G-10	29341	-0-	29341	49035	434	1	19852	3	N	246							410
						8784	4	271	9									
04	DLQ G-10	18629	-0-	18629	67664	419	1	9649	3	N	485	548	1					347
						8027	4	534	9									
05	86001 X	18337	-0-	-67664	-0-	429	1	10735	2	N	33							380
						7137	4	36	9									
*06	18214 X	18214	-0-	-0-	-0-	422	1	12150	2	N	177	183	1					374
						5447	4	195	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
01	16740	X	15692	-0-	-1048	-0-	434	1	8183	3	N	1157	1487	1	14	8	214
							5802	4	1273	9							
02	DLQ G-10		13643	-0-	13643	13643	406	1	8599	3	N	1098	1083	1	32	8	197
							3430	4	1208	9							
03	DLQ G-10		18194	-0-	18194	31837	436	1	16449	2	N	1112	1125	1			184
							86	4	1223	9							
04	DLQ G-10		17412	-0-	17412	49249	422	1	15428	2	N	1042	930	1			296
							416	4	1146	9							
05	68340	X	19091	-0-	-49249	-0-	436	1	17168	2	N	1058	746	1			608
							323	4	1164	9							
*06	19053	X	19053	-0-	-0-	-0-	422	1	17534	2	N	997	1106	1	11	8	488
							1097	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
01	15624	X	11015	-0-	-4609	-0-	6408	3	3813	4	N	722	741	1	19	8	203
							794	9									
02	DLQ G-10		8802	-0-	8802	8802	3826	3	4270	4	N	642	563	1	41	8	241
							706	9									
03	DLQ G-10		10382	-0-	10382	19184	436	1	9432	2	N	467	372	1			336
							514	9									
04	DLQ G-10		2279	-0-	2279	21463	422	1	1398	2	N	417	379	1			374
							459	9									
05	22340	X	877	-0-	-21463	-0-	436	1	14	2	N	388	562	1			200
							427	9									
*06	634	X	634	-0-	-0-	-0-	422	1	102	2	N	100	60	8			240
							110	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					302
02	14065	X	-0-	-0-	-14065	-0-					N	-0-					302
03	14012	X	20	-0-	-13992	-0-	20	1			N	-0-					302
04	10890	X	4858	-0-	-6032	-0-	345	1	4415	4	N	89					391
							98	9									
05	3968	X	2272	-0-	-1696	-0-	310	1	1871	4	N	83					474
							91	9									
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					474

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
01	26939	X	11121	-0-	-15818	-0-	5152	3	4236	4	N	1575	2253	1	7	8	253
							1733	9									
02	25201	X	9922	-0-	-15279	-0-	1134	3	6788	4	N	1818	1661	1	10	8	400
							2000	9									
03	25792	X	15521	-0-	-10271	-0-	6138	2	7098	4	N	2077	1483	1			994
							2285	9									
04	22020	X	19310	-0-	-2710	-0-	4753	2	11322	4	N	2941	3365	1			570
							3235	9									
05	18977	X	18977	-0-	-0-	-0-	11507	2	4543	4	N	2661	2433	1			798
							2927	9									
*06	17147	X	17147	-0-	-0-	-0-	11514	2	2940	4	N	2448	2575	1	12	8	659
							2693	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

COVINGTON 46 WELL #: 1H RRCID -> 278512 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	6927	3	2590	4	N	730	744	1	25	8	269
							803	9									
02	30421	X	5759	-0-	-24662	-0-	3791	3	1470	4	N	453	551	1	54	8	117
							498	9									
03	32519	X	11276	-0-	-21243	-0-	8715	2	2140	4	N	383					500
							421	9									
04	23580	X	21578	-0-	-2002	-0-	1275	2	19956	4	N	315	374	1			441
							347	9									
05	24626	X	24626	-0-	-0-	-0-	15596	2	8136	4	N	813	929	1			325
							894	9									
*06	26274	X	26274	-0-	-0-	-0-	24730	2	702	4	N	765	703	1			387
							842	9									

CBR 22 WELL #: 3H RRCID -> 278634 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687

01	791836	X	-0-	-0-	-791836	-0-					N	-0-					241
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
*06	302	X	302	-0-	-0-	-0-	294	2	5	4	N	3					244
							3	9									

CBR 12 WELL #: 1H RRCID -> 278773 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105

01	28737	X	434	-0-	-28303	-0-	434	1			N	-0-					215
02	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	1			N	-0-					215
03	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	1			N	-0-					215
04	27810	X	422	-0-	-27388	-0-	422	1			N	-0-					215
05	28737	X	380	-0-	-28357	-0-	380	1			N	-0-					215
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215

LINDSAY 10 WELL #: 1H RRCID -> 278774 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 12982

01	28737	X	436	-0-	-28301	-0-	434	1	2	9	N	2	187	1			121
02	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	406	1	4406	4	N	55					176
							61	9									
03	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	1			N	-0-					176
04	27810	X	420	-0-	-27390	-0-	420	1			N	-0-					176
05	28737	X	436	-0-	-28301	-0-	436	1			N	-0-					176
*06	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	1			N	-0-					176

CBR 20 WELL #: 1H RRCID -> 278775 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8229 - 12101

01	44919	X	4925	-0-	-39994	-0-	4719	4	206	9	N	187	29	8			345
02	13639	X	13639	-0-	-0-	-0-	6	3	13163	4	N	427	350	1	83	8	339
							470	9									
03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	1844	3	2310	4	N	99	166	1			272
							109	9									
04	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	4798	3	3389	4	N	244					516
							268	9									
05	14570	X	8633	-0-	-5937	-0-	7163	2	1137	4	N	303	340	1			479
							333	9									
06	14490	X	8982	-0-	-5508	-0-	6564	2	2197	4	N	201	163	1			517
							221	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

CBR 16 WELL #: 1H RRCID -> 278776 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8076 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47244	X	-0-	-0-	-47244	-0-					N	-0-					93
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	4			N	-0-					93
04	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	4			N	-0-					93
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

CBR 22 WELL #: 1H RRCID -> 278777 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8087 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118575	X	-0-	-0-	-118575	-0-					N	-0-					302
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					302
03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	4			N	-0-					302
04	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	4			N	-0-					302
05	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	2284	2	2602	4	N	39					341
							43	9									
*06	14554	X	14554	-0-	-0-	-0-	11941	2	2359	4	N	231	173	1			399
							254	9									

LINDSAY 10 WELL #: 3H RRCID -> 278778 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8874 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					159
02	6786	X	-0-	-0-	-6786	-0-					N	-0-					159
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

ROBINSON 5 WELL #: 1H RRCID -> 278861 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7981 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126294	X	25131	-0-	-101163	-0-	434	1	16032	3	N	337	184	1	144	8	236
							8294	4	371	9							
02	118146	X	21935	-0-	-96211	-0-	404	1	14819	3	N	488	185	1	248	8	291
							6175	4	537	9							
03	20512	X	20512	-0-	-0-	-0-	434	1	9181	3	N	266					557
							10604	4	293	9							
04	17506	X	17506	-0-	-0-	-0-	420	1	2995	3	N	220	372	1			405
							13849	4	242	9							
05	17594	X	17594	-0-	-0-	-0-	432	1	3512	2	N	541	719	1			227
							13055	4	595	9							
*06	19950	X	18405	-0-	-1545	-0-	422	1	13503	2	N	189					416
							4272	4	208	9							

CBR 28 WELL #: 1H RRCID -> 278931 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99510	X	-0-	-0-	-99510	-0-					N	-0-					291
02	93090	X	-0-	-0-	-93090	-0-					N	-0-					291
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
PECOS STATE 46 WELL #: 1H RRCID -> 278935 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7946 - 11570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102300 X	-0-	-0-	-102300	-0-					N	-0-					269
02	95700 X	-0-	-0-	-95700	-0-					N	-0-					269
03	14B2 EXT	6218	-0-	6218	6218	3117	2	3038	4	N	57					326
						63	9									
04	14B2 EXT	37833	-0-	37833	44051	8236	2	28472	4	N	1023	930	1			419
						1125	9									
05	14B2 EXT	37304	-0-	37304	81355	25911	2	10469	4	N	840	920	1			339
						924	9									
06	14B2 EXT	30300	-0-	30300	111655	28778	2	680	4	N	765	745	1			359
						842	9									

LINDSAY 10 WELL #: 2H RRCID -> 279351 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207

01	98952 X	2773	-0-	-96179	-0-	1685	3	888	4	N	182	528	1			240
						200	9									
02	92568 X	5480	-0-	-87088	-0-	3096	3	1927	4	N	415	372	1			283
						457	9									
03	98952 X	1191	-0-	-97761	-0-	434	1	547	4	N	191					474
						210	9									
04	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	420	1	687	4	N	192	381	1			285
						211	9									
05	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	436	1	785	4	N	185					470
						204	9									
*06	751 X	751	-0-	-0-	-0-	422	1	270	4	N	54	375	1	3	8	146
						59	9									

SHELL WESTERN E&P 774719
ROSS 55-2-46 WELL #: 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016

BRIDWELL 54-1-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275587 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9102 - 12963

01	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					207
02	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	3901	3	102	4	N	1397	1126	1			478
						1537	9									
03	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	3682	3	62	4	N	1153	1111	1			520
						1268	9									
04	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	4151	3	2	4	N	771	743	1			548
						848	9									
05	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	4442	3	18	4	N	760	722	1			586
						836	9									
06	1350 X	703	-0-	-647	-0-	517	3	2	4	N	167	364	1			389
						184	9									

LINDLEY 54-2-44 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
HANGING H 55-1-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275867 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8316 - 12407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					907
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					907
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					907
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					907
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					907
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					907
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					907
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					907
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					907
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					907
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					907
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					907

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275875 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902

01	31124 X	15106	-0-	-16018	-0-	13616	3	1348	4	N	129	1269	1			8857
						142	9									
02	23722 X	14570	-0-	-9152	-0-	13742	3	828	9	N	753	753	1			8857
03	25358 X	16484	-0-	-8874	-0-	15244	3	1240	9	N	1127	1115	0			8869
04	20400 X	15761	-0-	-4639	-0-	14770	3	991	9	N	901	742	1			9028
05	21080 X	19332	-0-	-1748	-0-	17954	3	1378	9	N	1253	1094	1			9187
*06	18873 X	18873	-0-	-0-	-0-	17675	3	1198	9	N	1089	736	1			9540

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039

01	32643 X	19522	-0-	-13121	-0-	17043	3	1163	4	N	1196	1103	0			7105
						1316	9									
02	14B DENY	18966	-0-	18966	18966	17513	3	234	4	N	1108	1108	0			7105
						1219	9									
03	T. A.	20763	-0-	20763	39729	19402	3	280	4	N	983	944	0	14	1	7130
						1081	9									
04	59231 X	19502	-0-	-39729	-0-	18229	3	44	4	N	1117	1125	1			7122
						1229	9									
*05	19416 X	19416	-0-	-0-	-0-	18062	3	68	4	N	1169	1104	1			7187
						1286	9									
06	23490 X	19115	-0-	-4375	-0-	17048	3	769	4	N	1180	1291	1			7076
						1298	9									

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965

01	12455 X	12455	-0-	-0-	-0-	10400	3	1493	4	N	511	374	1			2010
						562	9									
02	15299 X	15299	-0-	-0-	-0-	14521	3	370	4	N	371	371	1			2010
						408	9									
03	19809 X	15596	-0-	-4213	-0-	14674	3	47	4	N	795	756	1			2049
						875	9									
04	19170 X	13027	-0-	-6143	-0-	11797	3	861	4	N	335	734	1			1650
						369	9									
05	19809 X	14352	-0-	-5457	-0-	13753	3	51	4	N	498	371	1			1777
						548	9									
*06	16366 X	16366	-0-	-0-	-0-	14351	3	1385	4	N	573	372	1			1978
						630	9									

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
01	14508	X	3418	-0-	-11090	-0-	3411	3	1	4	N	5	364	1			2079
							6	9									
02	10469	X	5453	-0-	-5016	-0-	4833	3	620	9	N	564	564	1			2079
03	11191	X	4627	-0-	-6564	-0-	4280	3	347	9	N	315	560	1			1834
04	9270	X	4348	-0-	-4922	-0-	3847	3	501	9	N	455	546	1			1743
05	8897	X	4243	-0-	-4654	-0-	3762	3	6	4	N	432	372	1			1803
							475	9									
06	5640	X	4695	-0-	-945	-0-	4093	3	1	4	N	546	546	1			1803
							601	9									

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 1H RRCID -> 277183 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

JOHNSON 54-2-24 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277188 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8959 - 12726

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				3623
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				3623
03	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	4				N	-0-				3623
04	10	X	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-				3623
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				3623
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-				3623

JOHNSON 54-2-26 WELL #: 1H RRCID -> 277189 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				393
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				393
03	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	4				N	-0-				393
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9						N	-0-				393
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9						N	-0-				393
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9						N	-0-				393

JOHNSON 54-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 277190 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

JOHNSON 54-2-36 LOV WELL #: 2H RRCID -> 277192 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				2063
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				2063
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				2063
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				2063
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				2063
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277208 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9219 - 13020

01	233794 X	6579	-0-	-227215	-0-	5399	3	1180	9	N	1073	1217	0			481
02	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	5405	3	1187	9	N	1079	1079	0			481
03	8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	7344	3	1020	9	N	927	708	0			700
04	1710 X	1617	-0-	-93	-0-	1239	3	378	9	N	344	519	1			525
05	1767 X	348	-0-	-1419	-0-	190	3	158	9	N	144	343	1			326
06	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					326

JOHNSON 54-2-46 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35609					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35609					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35609					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35609					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35609					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35609					N	-0-					26

JOHNSON 54-2-48 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					537
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					537
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					537
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					537
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					537
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					537

LINDLEY 54-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 277224 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8776 - 12573

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998

HARDIN-SIMMONS 53-2-8 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277227 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 9038 - 13134

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400780					N	-0-					1336
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400780					N	-0-					1336
03	400780 X	-0-	-0-	-400780	-0-					N	-0-					1336
04	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					1336
05	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					1336
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1336

LINDLEY 54-2-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277231 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941

LINDLEY STATE 54-2-22 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277233 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10400 - 13872

01	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	1688	3	195	4	N	245					1426
						270	9									
02	2900 N	3971	-0-	1071	1071	2302	3	854	4	N	741	741	1			1426
						815	9									
03	1767 X	442	-0-	-1325	-0-	392	3	4	4	N	42					1468
						46	9									
04	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					1468
05	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					1468
06	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					1468

MCCONNELL STATE 55-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277234 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8279 - 12310

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	481597					N	-0-					385
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	481597					N	-0-					385
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	481597					N	-0-					385
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	481597					N	-0-					385
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	481597					N	-0-					385
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	481597					N	-0-					385

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945

01	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4157	3	24	4	N	485	569	0			2827
						534	9									
02	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	2834	3	22	4	N	568	568	0			2827
						625	9									
03	6851 X	1498	-0-	-5353	-0-	1	1	1237	3	N	232	376	0			2683
						5	4	255	9							
04	6630 X	608	-0-	-6022	-0-	519	1	89	9	N	81					2764
05	6851 X	366	-0-	-6485	-0-	304	3	62	9	N	56	189	1			2631
06	4560 X	1404	-0-	-3156	-0-	1097	3	111	4	N	178					2809
						196	9									

SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536

01	2728 X	1332	-0-	-1396	-0-	729	3	603	9	N	548	370	0			3748
02	12169 X	12169	-0-	-0-	-0-	10550	3	1619	9	N	1472	1472	0			3748
03	16908 X	16908	-0-	-0-	-0-	15366	3	1542	9	N	1402	1308	0			3842
04	17998 X	17998	-0-	-0-	-0-	17112	3	886	9	N	805	560	1			4087
05	15576 X	15576	-0-	-0-	-0-	14320	3	1256	9	N	1142	1461	1			3768
*06	12681 X	12681	-0-	-0-	-0-	11606	3	1075	9	N	977	741	1			4004

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TEXACO 35 WELL #: 3H RRCID -> 277379 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8744 - 12600

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	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

01	156418 X	14907	-0-	-141511	-0-	12749	3	1212	4	Y	860	919	0			3848
						946	9									
02	2117 X	-0-	-0-	-2117	-0-					Y	-0-					3848
03	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	3	788	1			3063
04	8460 X	-0-	-0-	-8460	-0-					Y	-0-					3063
05	3702 X	-0-	-0-	-3702	-0-					Y	-0-					3063
06	612 X	-0-	-0-	-612	-0-					Y	-0-					3063

WALLACE 54-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908

01	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	6581	3	1	4	N	392	194	1			1720
						431	9									
02	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	6665	3	625	9	N	568	568	1			1720
03	9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	7598	3	1537	4	N	188	381	0	5	1	1522
						207	9									
04	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	8059	3	131	4	N	259	192	1			1589
						285	9									
05	7781 X	5278	-0-	-2503	-0-	5053	3	31	4	N	176	566	1			1199
						194	9									
06	7800 X	5859	-0-	-1941	-0-	5336	3	140	4	N	348					1547
						383	9									

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

01	11478 X	11478	-0-	-0-	-0-	10497	3	981	9	N	892	675	0			1879
02	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					1879
03	10323 X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-					1879
04	11100 X	4790	-0-	-6310	-0-	3903	3	28	4	N	781	522	1			2138
						859	9									
*05	14635 X	14635	-0-	-0-	-0-	12927	3	288	4	N	1291	1390	1			2039
						1420	9									
06	11100 X	9177	-0-	-1923	-0-	8195	3	12	4	N	882	697	1			2224
						970	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
SID M. KYLE 26 WELL #: B002AH RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21990	X	21990	-0-	-0-	-0-	1094	1	19544	2	Y	1229	1251	0			91
							1352	9									
02	21265	X	21265	-0-	-0-	-0-	1050	1	18960	2	Y	1141	1139	0			93
							1255	9									
03	7502	X	7001	-0-	-501	-0-	302	1	5425	2	Y	1158	1163	0			88
							1274	9									
04	7260	X	7055	-0-	-205	-0-	324	1	5523	2	Y	1098	1058	0			128
							1208	9									
05	7502	X	6970	-0-	-532	-0-	270	1	5519	2	Y	1074	1046	0	4	1	152
							1181	9									
06	7260	X	6977	-0-	-283	-0-	173	1	5654	2	Y	1045	1056	0			141
							1150	9									

Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	9463	-0-	-1449	-0-	432	1	7730	2	Y	921	890	0			101
							288	4	1013	9							
02	10208	X	8567	-0-	-1641	-0-	383	1	6912	2	Y	782	786	0			97
							412	4	860	9							
03	13299	X	12818	-0-	-481	-0-	630	1	11331	2	Y	779	779	0			97
							857	9									
04	12870	X	11278	-0-	-1592	-0-	568	1	9692	2	Y	692	727	0			62
							257	4	761	9							
05	30428	X	30428	-0-	-0-	-0-	1359	1	27753	2	Y	832	813	0	6	1	75
							401	4	915	9							
*06	38352	X	38352	-0-	-0-	-0-	1114	1	36445	2	Y	721	721	0			75
							793	9									

Z&T 32 WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13733	X	11573	-0-	-2160	-0-	551	1	9835	2	Y	745	722	0			83
							367	4	820	9							
02	12847	X	10406	-0-	-2441	-0-	482	1	8710	2	Y	632	635	0			80
							519	4	695	9							
03	17050	X	15739	-0-	-1311	-0-	793	1	14264	2	Y	620	620	0			80
							682	9									
04	39885	X	39885	-0-	-0-	-0-	2109	1	35952	2	Y	792	799	0			73
							953	4	871	9							
05	33773	X	33773	-0-	-0-	-0-	1524	1	31159	2	Y	581	591	0	4	1	59
							451	4	639	9							
*06	31679	X	31679	-0-	-0-	-0-	923	1	30197	2	Y	508	510	0			57
							559	9									

Z&T 32 WELL #: A002AH RRCID -> 276195 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	7923	-0-	-1222	-0-	364	1	6511	2	Y	732	702	0			82
							243	4	805	9							
02	8323	X	6995	-0-	-1328	-0-	315	1	5707	2	Y	575	582	0			75
							340	4	633	9							
03	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	514	1	9241	2	Y	601	598	0			78
							661	9									
04	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	513	1	8742	2	Y	538	563	0			53
							232	4	592	9							
05	33122	X	33122	-0-	-0-	-0-	1477	1	30196	2	Y	920	879	0	7	1	87
							437	4	1012	9							
*06	33417	X	33417	-0-	-0-	-0-	970	1	31753	2	Y	631	646	0			72
							694	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) 80929 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
SANTA ROSA STATE WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784

01	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	7031	2	86	9	N	78					155
02	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6362	2	67	9	N	61					216
03	7037 X	6341	-0-	-696	-0-	6282	2	59	9	N	54	177	1			93
04	6840 X	5807	-0-	-1033	-0-	5752	2	55	9	N	50					143
05	7068 X	5023	-0-	-2045	-0-	4968	2	55	9	N	50					193
06	6840 X	5232	-0-	-1608	-0-	5185	2	47	9	N	43	172	1			64

SAPPHIRE (DETRITAL) 81019 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
STANOLIND OPERATING LLC 813995
HARRAL 'A' WELL #: 1 RRCID -> 279542 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9381 - 9995

01	107136	9112	-0-	-98024	-0-	8902	3	210	9	Y	191	273	1			85
02	100224	16192	-0-	-84032	-0-	15650	3	542	9	Y	493	414	1			164
03	107136	14859	-0-	-92277	-0-	14498	3	361	9	Y	328	188	1			304
04	103680	18413	-0-	-85267	-0-	18098	3	315	9	Y	286	496	1			94
*05	17298 #	15099	-0-	-2199	-0-	14609	3	490	9	Y	445	307	1			232
*06	20917 R	20917	-0-	-0-	-0-	20189	3	728	9	Y	662	517	1			377

HARRAL 12 WELL #: 1 RRCID -> 280271 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9616 - 9850

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	10770	-0-	10770	10770	10360	3	410	9	Y	373	314	1			59
05	0 W	13271	-0-	13271	24041	12981	3	290	9	Y	264	184	1			139
06	0 W	8974	-0-	8974	33015	8960	3	14	9	Y	13	89	1			63

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

01	620 #	131	-0-	-489	-0-	101	2	30	9	N	27					76
02	261 #	149	-0-	-112	-0-	120	2	29	9	N	26					102
03	815 R	815	-0-	-0-	-0-	781	2	34	9	N	31					133
04	1466 R	1466	-0-	-0-	-0-	1430	2	36	9	N	33					166
05	1821 R	1821	-0-	-0-	-0-	1797	2	24	9	N	22					188
*06	1959 R	1959	-0-	-0-	-0-	1930	2	29	9	N	26	168	1			46

SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

01	186 #	147	-0-	-39	-0-	18	2	129	9	N	117	171	1			68
02	145 #	82	-0-	-63	-0-	8	2	74	9	N	67					135
03	279 #	167	-0-	-112	-0-	40	2	127	9	N	115	168	1			82
04	270 #	162	-0-	-108	-0-	54	2	108	9	N	98					180
05	279 #	164	-0-	-115	-0-	72	2	92	9	N	84	169	1			95
*06	191 R	191	-0-	-0-	-0-	79	2	112	9	N	102					197

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

01	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
*06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	44	-0-	-14	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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
01	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	406	N	57	-0-	-349	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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
01	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	59	-0-	-86	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
*06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
*06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	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
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
02	551	N	401	-0-	-150	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	333	-0-	-207	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	307	-0-	-127	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
*06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

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
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	116	N	102	-0-	-14	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 2 RRCID -> 163322 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	119	-0-	-377	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
06	690	N	523	-0-	-167	-0-	523	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
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1255	-0-	-335	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1000	-0-	-395	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1091	-0-	-319	-0-	1091	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
01	589	X	23	-0-	-566	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	406	X	27	-0-	-379	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	434	X	38	-0-	-396	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	420	X	28	-0-	-392	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*06	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	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
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
02	1711	N	1562	-0-	-149	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1495	-0-	-575	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1141	-0-	-533	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
*06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	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
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1295	-0-	-10	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1293	-0-	-597	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1160	-0-	-235	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	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
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	435	N	94	-0-	-341	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

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
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
*06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	203	N	195	-0-	-8	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	20	-0-	-197	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 9 RRCID -> 167017 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
02	580	X	574	-0-	-6	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
04	750	X	728	-0-	-22	-0-	728	3			N	-0-					-0-
05	775	X	563	-0-	-212	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	750	X	578	-0-	-172	-0-	578	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	290	N	200	-0-	-90	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	217	N	33	-0-	-184	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	261	N	185	-0-	-76	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	3		N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-			-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-
*06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
02	580 N	471	-0-	-109	-0-	471	2		N	-0-			-0-
03	620 N	123	-0-	-497	-0-	123	2		N	-0-			-0-
04	570 N	78	-0-	-492	-0-	78	2		N	-0-			-0-
05	496 N	444	-0-	-52	-0-	444	2		N	-0-			-0-
*06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
02	522 N	460	-0-	-62	-0-	460	2		N	-0-			-0-
03	589 N	80	-0-	-509	-0-	80	2		N	-0-			-0-
04	570 N	67	-0-	-503	-0-	67	2		N	-0-			-0-
05	496 N	390	-0-	-106	-0-	390	2		N	-0-			-0-
*06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
02	406 N	314	-0-	-92	-0-	314	2		N	-0-			-0-
03	372 N	101	-0-	-271	-0-	101	2		N	-0-			-0-
04	390 N	67	-0-	-323	-0-	67	2		N	-0-			-0-
05	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	2		N	-0-			-0-
*06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

01	620 N	568	-0-	-52	-0-	568	2		N	-0-			-0-
02	580 N	443	-0-	-137	-0-	443	2		N	-0-			-0-
03	589 N	311	-0-	-278	-0-	311	2		N	-0-			-0-
04	540 N	195	-0-	-345	-0-	195	2		N	-0-			-0-
05	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2		N	-0-			-0-
*06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH, CHRIS 135963
UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 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
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

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
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	180	N	25	-0-	-155	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	145	N	75	-0-	-70	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LANEXCO, INC. 484936
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	N	3					124
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	11	2	7	9	N	6					130
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	14	2	2	9	N	2					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
*06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	468	3	18	9	Y	16					30
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	438	3	19	9	Y	17					47
03	496	N	358	-0-	-138	-0-	357	3	1	9	Y	1					48
04	480	N	252	-0-	-228	-0-	252	3			Y	-0-					48
05	496	N	318	-0-	-178	-0-	318	3			Y	-0-					48
06	DLQ G-10		81	-0-	81	81	81	3			Y	-0-					48

UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	468	3	18	9	Y	16					30
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	467	3	19	9	Y	17					47
03	434	N	358	-0-	-76	-0-	357	3	1	9	Y	1					48
04	420	N	252	-0-	-168	-0-	252	3			Y	-0-					48
05	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	3			Y	-0-					48
06	DLQ G-10		105	-0-	105	105	105	3			Y	-0-					48

UNIVERSITY -142- WELL #: 1 RRCID -> 263985 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2927 - 3020

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LZB ENERGY, LLC //CONT.// 517668
UNIVERSITY 14-12 WELL #: 1 RRCID -> 020791 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	87	N	67	-0-	-20	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-10 WELL #: 1 RRCID -> 020792 COMPL. DATE 05/03/1947 TOTAL DEPTH 3090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-9 WELL #: 1 RRCID -> 020793 COMPL. DATE 05/17/1947 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	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
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	145	N	139	-0-	-6	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*06	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
PACESETTER ENERGY, LLC //CONT.// 633120
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
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	174	N	145	-0-	-29	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*06	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					-0-

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
01	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	522	N	435	-0-	-87	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	589	N	80	-0-	-509	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	540	N	273	-0-	-267	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*06	354	N	354	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354

SHEFFIELD (ELLENBURGER) 82864 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON WELL #: 1802 RRCID -> 223560 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9251 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD (MCKEE 8340) 82864 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON-10 WELL #: 1 U RRCID -> 033002 COMPL. DATE 11/05/1963 TOTAL DEPTH 9670 PERF. N/A

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

SHEFFIELD (STRAWN) 82864 850 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 076109 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2516 - 3080

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	113	171	1	148
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	101	171	1	78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50			128
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	175	173	1	130
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	91	170	1	51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	101			152

SHEFFIELD, SW. (CISCO 7270) 82871 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CANON, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 272605 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7300 - 7482

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP) 82871 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CANON, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 072203 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 7778 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				31
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				31
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	31	7		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

SHIPLEY (YATES) 83292 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SLOAN WELL #: 4 RRCID -> 091919 COMPL. DATE 04/05/1980 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2166 - 2252

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SIERRA MADERA (MULTIPAY) 83493 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MCDONALD, RICHARD A. 546696
SIERRA MADERA WELL #: 1 RRCID -> 070941 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
GUTHRIE 86 WELL #: 2 RRCID -> 180899 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7517 - 7648

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32	1		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52	1		16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	71	1		23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016 - P/A 06/13/2016

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
POWELL 26 WELL #: 2 RRCID -> 164461 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7470 - 7569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
03	1116 N	94	-0-	-1022	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	240 N	101	-0-	-139	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
*06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-

POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1518	3	8	9	N	7					201
02	1450 N	1132	-0-	-318	-0-	1126	3	6	9	N	5					206
03	1519 N	1000	-0-	-519	-0-	998	3	2	9	N	2					208
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1468	3	7	9	N	6					214
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1395	3	10	9	N	9					223
06	960 N	464	-0-	-496	-0-	461	3	3	9	N	3					226

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1119	3	1	9	N	1	1	8			288
02	1073 N	972	-0-	-101	-0-	972	3			N	-0-					288
03	1209 N	1004	-0-	-205	-0-	996	3	8	9	N	7					295
04	1080 N	966	-0-	-114	-0-	948	3	18	9	N	16					311
05	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	1034	3	15	9	N	14					325
06	960 N	326	-0-	-634	-0-	319	3	7	9	N	6					331

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
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					30
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	581	3	13	9	N	12					42
03	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					42
04	690	N	168	-0-	-522	-0-	168	3			N	-0-					42
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	701	3	2	9	N	2					44
06	600	N	253	-0-	-347	-0-	253	3			N	-0-					44

POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	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

01	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					88
02	348	N	328	-0-	-20	-0-	328	3			N	-0-					88
03	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					88
04	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	3			N	-0-					88
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					88
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					88

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683

01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	31	1	452	2	N	12					111
							13	9									
02	464	N	460	-0-	-4	-0-	29	1	420	2	N	10					121
							11	9									
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	31	1	434	2	N	9					130
							10	9									
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	30	1	419	2	N	10					140
							11	9									
05	496	N	442	-0-	-54	-0-	31	1	402	2	N	8					148
							9	9									
06	450	N	339	-0-	-111	-0-	30	1	301	2	N	7					155
							8	9									

POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					67
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					67
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					149
02	21 X	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					149
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682 N	446	-0-	-236	-0-	93 2	1 9	351	2	N	2					109
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	87 13	1 9	429	2	N	12					121
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	93 28	1 9	574	2	N	25					146
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	90 22	1 9	673	2	N	20					166
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	93 15	1 9	619	2	N	14					180
06	660 N	422	-0-	-238	-0-	90 11	1 9	321	2	N	10	156	1			34

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
01	1829 N	1744	-0-	-85	-0-	31	1	1713	2	N	-0-					159
02	1682 N	1614	-0-	-68	-0-	29 7	1 9	1578	2	N	6					165
03	1767 N	1620	-0-	-147	-0-	31 12	1 9	1577	2	N	11	150	1	2	8	24
04	1680 N	1615	-0-	-65	-0-	30 10	1 9	1575	2	N	9					33
05	1736 N	1657	-0-	-79	-0-	31 13	1 9	1613	2	N	12	1	8			44
06	1560 N	515	-0-	-1045	-0-	19 2	1 9	494	2	N	2					46

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	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

01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	93	1	635	2	N	-0-					171
02	667 N	650	-0-	-17	-0-	87	1	563	2	N	-0-					171
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	93	1	613	2	N	1					172
						1	9									
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	90	1	716	2	N	-0-					172
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	93	1	647	2	N	1					173
						1	9									
*06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	90	1	605	2	N	2					175
						2	9									

TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	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
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	31	1	79	2	N	-0-					47
02	116 N	102	-0-	-14	-0-	29	1	73	2	N	-0-					47
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	31	1	76	2	N	-0-					47
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	30	1	72	2	N	-0-					47
05	124 N	78	-0-	-46	-0-	31	1	47	2	N	-0-					47
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	30	1	20	2	N	-0-					47

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702

01	2294 N	2189	-0-	-105	-0-	31	1	2134	2	N	22					142
						24	9									
02	2059 N	1991	-0-	-68	-0-	29	1	1949	2	N	12					154
						13	9									
03	2201 N	2096	-0-	-105	-0-	31	1	2051	2	N	13					167
						14	9									
04	2130 N	2004	-0-	-126	-0-	30	1	1965	2	N	8					175
						9	9									
05	2139 N	1735	-0-	-404	-0-	31	1	1696	2	N	7					182
						8	9									
06	2040 N	1794	-0-	-246	-0-	30	1	1758	2	N	5					187
						6	9									

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	62	1	1186	2	N	7					87
						8	9									
02	1218 N	1198	-0-	-20	-0-	58	1	1122	2	N	16					103
						18	9									
03	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	62	1	1159	2	N	17					120
						19	9									
04	1230 N	1222	-0-	-8	-0-	60	1	1143	2	N	17					137
						19	9									
05	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	62	1	1181	2	N	11					148
						12	9									
06	1200 N	391	-0-	-809	-0-	38	1	351	2	N	2					150
						2	9									

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	31	1	837	2	Y	-0-					18
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	29	1	779	2	Y	-0-					18
03	806 N	795	-0-	-11	-0-	31	1	764	2	Y	-0-					18
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	30	1	791	2	Y	-0-					18
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	31	1	803	2	Y	-0-					18
*06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	30	1	761	2	Y	-0-					18

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	527	N	454	-0-	-73	-0-	93	1	360	2	N	1					164
							1	9									
02	522	N	351	-0-	-171	-0-	87	1	263	2	N	1					165
							1	9									
03	527	N	356	-0-	-171	-0-	93	1	263	2	N	-0-					165
04	450	N	375	-0-	-75	-0-	90	1	279	2	N	5					170
							6	9									
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	93	1	252	2	N	4					174
							4	9									
*06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	90	1	304	2	N	7					181
							8	9									

POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458

01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	93	1	553	2	N	-0-					87
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	87	1	544	2	N	-0-					87
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	93	1	511	2	N	-0-					87
04	630	N	275	-0-	-355	-0-	90	1	185	2	N	-0-					87
05	682	N	338	-0-	-344	-0-	93	1	245	2	N	-0-					87
06	570	N	323	-0-	-247	-0-	90	1	233	2	N	-0-					87

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

01	11130		11130	-0-	-0-	-0-	1411	1	9719	2	N	-0-					-0-
02	7135		7135	-0-	-0-	-0-	1710	1	5425	2	N	-0-					-0-
03	5394	#	4815	-0-	-579	-0-	1771	1	3044	2	N	-0-					-0-
04	5250		2331	-0-	-2919	-0-	1823	1	508	2	N	-0-					-0-
*05	9012		9012	-0-	-0-	-0-	1647	1	7365	2	N	-0-					-0-
*06	12862		12862	-0-	-0-	-0-	1830	1	11032	2	N	-0-					-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					12
02	1595	X	-0-	-0-	-1595	-0-					N	-0-					12
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					12
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					12
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JOHSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 16055

01	58869	X	605	-0-	-58264	-0-	490	1	24	2	N	-0-					-0-
							91	4									
02	52026	X	291	-0-	-51735	-0-	64	1	227	2	N	-0-					-0-
03	55614	X	597	-0-	-55017	-0-	135	1	462	2	N	-0-					-0-
04	53820	X	19	-0-	-53801	-0-	7	1	12	2	N	-0-					-0-
05	26381	X	-0-	-0-	-26381	-0-					N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	300	2	77	9	N	70	1	8			204
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	596	2	117	9	N	106	130	1	3	8	177
03	527	N	335	-0-	-192	-0-	277	2	58	9	N	53					230
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	445	2	85	9	N	77	184	1	2	8	121
05	775	N	290	-0-	-485	-0-	271	2	19	9	N	17					138
*06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	340	2	185	9	N	168	168	1			138

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

01	13826	12750	-0-	-1076	-0-	12750	2	N	-0-		-0-
02	10963	10963	-0-	-0-	-0-	10963	2	N	-0-		-0-
03	11687	10837	-0-	-850	-0-	10837	2	N	-0-		-0-
04	11310	9253	-0-	-2057	-0-	9253	2	N	-0-		-0-
05	11687	10429	-0-	-1258	-0-	10429	2	N	-0-		-0-
06	11310	11085	-0-	-225	-0-	11085	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		215
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		215
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		215
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		215
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		215
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		215

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN) 84270 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
RAYDEN 695567
CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 172371 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10589 - 10624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403 N	1	-0-	-402	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
*06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5228 - 5506

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

SAHARA OPERATING COMPANY 743279
REED, J. C. ESTATE "A" WELL #: 1024 RRCID -> 124467 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7672 - 7734

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

STERLING, N. (CANYON SD.) //CONT.// 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
SAHARA OPERATING COMPANY //CONT.// 743279
REED, J. C. ESTATE "D" WELL #: 1014 RRCID -> 192200 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7589 - 7725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	465 N	413	-0-	-52	-0-	413	3	N	-0-			-0-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-			-0-
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-			-0-
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-			-0-
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-			-0-
06	600 N	488	-0-	-112	-0-	488	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 204 RRCID -> 082265 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420

01	1488 N	1392	-0-	-96	-0-	1392	3	N	-0-			-0-
02	1363 N	1329	-0-	-34	-0-	1329	3	N	-0-			-0-
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3	N	-0-			-0-
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3	N	-0-			-0-
05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3	N	-0-			-0-
06	1470 N	1330	-0-	-140	-0-	1330	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

01	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2	N	-0-			207
02	2146 X	1110	-0-	-1036	-0-	1110	2	N	-0-			207
03	2294 X	1778	-0-	-516	-0-	1778	2	N	-0-			207
04	2220 X	1287	-0-	-933	-0-	1287	2	N	-0-			207
05	2263 X	507	-0-	-1756	-0-	507	2	N	-0-			207
06	2190 X	1728	-0-	-462	-0-	1728	2	N	-0-			207

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2	Y	-0-			-0-
02	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2	Y	-0-			-0-
03	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2	Y	-0-			-0-
*04	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	2	Y	-0-			-0-
*05	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2	Y	-0-			-0-
06	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	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 #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	48	-0-	-45	-0-	42	2	6	9	Y	5					27
02	87	#	61	-0-	-26	-0-	52	2	9	9	Y	8					35
03	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					35
*04	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					35
*05	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					35
06	90	#	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					35

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

01	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					5
02	116	#	109	-0-	-7	-0-	109	2			Y	-0-					5
03	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					5
*04	120	#	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-					5
*05	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					5
*06	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-	4	1			1

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

01	591	R	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					7
02	541	R	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					7
03	620	#	551	-0-	-69	-0-	551	2			Y	-0-					7
*04	600	#	421	-0-	-179	-0-	421	2			Y	-0-					7
*05	620	#	329	-0-	-291	-0-	327	2	2	9	Y	2					9
06	570	#	442	-0-	-128	-0-	441	2	1	9	Y	1	7	1			3

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

01	217	#	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
02	203	#	178	-0-	-25	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
03	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
*04	180	#	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
*05	186	#	176	-0-	-10	-0-	174	2	2	9	Y	2					2
06	180	#	155	-0-	-25	-0-	152	2	3	9	Y	3					5

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

01	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
02	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
03	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
*04	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
*05	109	R	109	-0-	-0-	-0-	106	2	3	9	Y	3					3
*06	107	R	107	-0-	-0-	-0-	104	2	3	9	Y	3					6

BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7635

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					14
02	58	#	42	-0-	-16	-0-	42	2			Y	-0-					14
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					14
*04	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					14
*05	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					14
06	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					14

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-	2	1			2
02	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					2
03	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					2
*04	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-	1	1			1
*05	93	#	92	-0-	-1	-0-	89	2	3	9	Y	3	1	1			3
06	90	#	79	-0-	-11	-0-	78	2	1	9	Y	1					4

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

01	248	#	103	-0-	-145	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	232	#	172	-0-	-60	-0-	170	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	248	#	161	-0-	-87	-0-	161	2			Y	-0-	1	1			-0-
*04	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
*05	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
*06	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					1
02	116	#	109	-0-	-7	-0-	109	2			Y	-0-					1
03	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					1
*04	120	#	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-					1
*05	124	#	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-					1
06	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-	1	1			-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					3
02	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					3
03	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					3
*04	210	#	166	-0-	-44	-0-	166	2			Y	-0-					3
*05	217	#	124	-0-	-93	-0-	121	2	3	9	Y	3					6
06	210	#	160	-0-	-50	-0-	159	2	1	9	Y	1	5	1			2

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

01	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					3
02	116	#	109	-0-	-7	-0-	109	2			Y	-0-					3
03	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					3
*04	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					3
*05	124	#	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					3
06	120	#	96	-0-	-24	-0-	95	2	1	9	Y	1	3	1			1

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	911	R	911	-0-	-0-	-0-	904	2	7	9	Y	6					14
02	814	R	814	-0-	-0-	-0-	811	2	3	9	Y	3					17
03	930	#	869	-0-	-61	-0-	866	2	3	9	Y	3					20
*04	900	#	801	-0-	-99	-0-	798	2	3	9	Y	3					23
*05	930	#	610	-0-	-320	-0-	604	2	6	9	Y	5					28
06	870	#	702	-0-	-168	-0-	700	2	2	9	Y	2	22	1			8

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	#	782	-0-	-24	-0-	775	2	7	9	Y	6					16
02	754	#	683	-0-	-71	-0-	680	2	3	9	Y	3					19
03	837	#	703	-0-	-134	-0-	700	2	3	9	Y	3					22
*04	750	#	560	-0-	-190	-0-	558	2	2	9	Y	2					24
*05	775	#	532	-0-	-243	-0-	526	2	6	9	Y	5					29
06	750	#	690	-0-	-60	-0-	687	2	3	9	Y	3	23	1			9

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					2
02	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					2
03	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					2
*04	150	#	120	-0-	-30	-0-	120	2			Y	-0-					2
*05	155	#	98	-0-	-57	-0-	98	2			Y	-0-					2
*06	150	#	130	-0-	-20	-0-	130	2			Y	-0-	1	1			1

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	871	R	871	-0-	-0-	-0-	864	2	7	9	Y	6					12
02	754	#	738	-0-	-16	-0-	735	2	3	9	Y	3					15
03	930	#	783	-0-	-147	-0-	780	2	3	9	Y	3					18
*04	810	#	604	-0-	-206	-0-	601	2	3	9	Y	3					21
*05	837	#	493	-0-	-344	-0-	485	2	8	9	Y	7					28
06	810	#	640	-0-	-170	-0-	638	2	2	9	Y	2	22	1			8

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
01	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-	4	1			4
02	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					4
03	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					4
*04	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-	2	1			2
*05	102	R	102	-0-	-0-	-0-	98	2	4	9	Y	4	2	1			4
*06	102	R	102	-0-	-0-	-0-	99	2	3	9	Y	3					7

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
01	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					1
02	116	#	109	-0-	-7	-0-	109	2			Y	-0-					1
*03	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					1
*04	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					1
*05	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
*06	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-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
01	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
02	116	#	109	-0-	-7	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
*04	120	#	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*05	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*06	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	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 #: 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
01	217 #	168	-0-	-49	-0-	167	2	1	9	Y	1	7	1			8
02	203 #	156	-0-	-47	-0-	156	2			Y	-0-					8
03	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-					8
*04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-	4	1			4
*05	164 R	164	-0-	-0-	-0-	160	2	4	9	Y	4	3	1			5
06	150 #	97	-0-	-53	-0-	97	2			Y	-0-					5

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
01	775 #	671	-0-	-104	-0-	665	2	6	9	Y	5	7	1			12
02	725 #	533	-0-	-192	-0-	529	2	4	9	Y	4					16
03	682 #	493	-0-	-189	-0-	489	2	4	9	Y	4					20
*04	660 #	515	-0-	-145	-0-	508	2	7	9	Y	6	10	1			16
*05	682 #	575	-0-	-107	-0-	566	2	9	9	Y	8	12	1			12
06	660 #	619	-0-	-41	-0-	612	2	7	9	Y	6					18

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
06	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
01	259 R	259	-0-	-0-	-0-	252	2	7	9	Y	6	3	1			5
02	245 R	245	-0-	-0-	-0-	238	2	7	9	Y	6	7	1			4
03	260 R	260	-0-	-0-	-0-	256	2	4	9	Y	4	6	1			2
*04	242 R	242	-0-	-0-	-0-	239	2	3	9	Y	3	2	1			3
*05	248 #	173	-0-	-75	-0-	170	2	3	9	Y	3	2	1			4
06	240 #	124	-0-	-116	-0-	124	2			Y	-0-	4	1			-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585 R	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
02	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
03	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
*04	330 #	328	-0-	-2	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
*05	376 R	376	-0-	-0-	-0-	375	2	1	9	Y	1					1
*06	401 R	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	Y	1	1	1			1

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
01	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
02	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
03	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
*04	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*05	124 #	57	-0-	-67	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
06	120 #	57	-0-	-63	-0-	57	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
01	219 R	219	-0-	-0-	-0-	157	2	62	9	Y	56	104	1			43
02	144 R	144	-0-	-0-	-0-	125	2	19	9	Y	17	36	1			24
03	129 R	129	-0-	-0-	-0-	122	2	7	9	Y	6	27	1			3
*04	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					3
*05	98 R	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1	2	1			2
*06	112 R	112	-0-	-0-	-0-	108	2	4	9	Y	4	3	1			3

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					7
02	58 #	42	-0-	-16	-0-	42	2			Y	-0-					7
03	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					7
*04	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					7
*05	82 R	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1					8
*06	88 R	88	-0-	-0-	-0-	86	2	2	9	Y	2					10

SUGG "AA" WELL #: 901 RRCID -> 190750 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7692 - 7798

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

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758

01	155 #	42	-0-	-113	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	116 #	81	-0-	-35	-0-	75	2	6	9	Y	5					5
03	108 R	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	Y	1	2	1			4
*04	185 R	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	Y	1	3	1			2
*05	100 R	100	-0-	-0-	-0-	96	2	4	9	Y	4	2	1			4
06	90 #	32	-0-	-58	-0-	30	2	2	9	Y	2	3	1			3

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
06	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

01	434 #	219	-0-	-215	-0-	211	2	8	9	Y	7	19	1			17
02	406 #	214	-0-	-192	-0-	207	2	7	9	Y	6	12	1			11
03	434 #	232	-0-	-202	-0-	222	2	10	9	Y	9	5	1			15
*04	197 R	197	-0-	-0-	-0-	187	2	10	9	Y	9	16	1			8
*05	271 R	271	-0-	-0-	-0-	258	2	13	9	Y	12	7	1			13
*06	282 R	282	-0-	-0-	-0-	261	2	21	9	Y	19	11	1			21

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	77 R	77	-0-	-0-	-0-	73	2	4	9	Y	4	2	1			2
02	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-	1	1			1
03	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-	1	1			-0-
*04	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
*05	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
06	90 #	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

01	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					1
02	116 #	109	-0-	-7	-0-	109	2			Y	-0-					1
03	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					1
*04	120 #	92	-0-	-28	-0-	92	2			Y	-0-					1
*05	124 #	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-					1
06	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-	1	1			-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

01	217 #	122	-0-	-95	-0-	122	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	203 #	92	-0-	-111	-0-	91	2	1	9	Y	1					1
03	217 #	45	-0-	-172	-0-	43	2	2	9	Y	2	1	1			2
*04	120 #	112	-0-	-8	-0-	110	2	2	9	Y	2	2	1			2
*05	143 R	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2	2	1			2
*06	175 R	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	Y	1	2	1			1

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

01	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	87 #	51	-0-	-36	-0-	47	2	4	9	N	4					4
03	93 #	67	-0-	-26	-0-	64	2	3	9	N	3	5	1			2
*04	90 #	79	-0-	-11	-0-	44	2	35	9	N	32	7	1			27
*05	93 #	54	-0-	-39	-0-	25	2	29	9	N	26					53
06	90 #	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-	29	1			24

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

01	310 #	299	-0-	-11	-0-	291	2	8	9	Y	7	3	1			4
02	290 #	153	-0-	-137	-0-	152	2	1	9	Y	1	3	1			2
03	310 #	243	-0-	-67	-0-	243	2			Y	-0-	2	1			-0-
*04	360 #	331	-0-	-29	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
*05	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
06	300 #	287	-0-	-13	-0-	287	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

01	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					1
02	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					1
03	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					1
*04	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					1
*05	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					1
*06	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					1

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					2
02	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					2
03	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					2
*04	150	#	128	-0-	-22	-0-	128	2			Y	-0-					2
*05	155	R	155	-0-	-0-	-0-	149	2	6	9	Y	5					7
*06	198	R	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1	5	1			3

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	124	#	40	-0-	-84	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	116	#	82	-0-	-34	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
03	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
*04	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
*05	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
*06	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

01	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					6
02	58	#	31	-0-	-27	-0-	31	2			Y	-0-					6
03	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					6
*04	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					6
*05	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					6
*06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					6

PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792

01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	1085	#	49	-0-	-1036	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*04	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*05	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*06	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722

01	1519	#	699	-0-	-820	-0-	695	2	4	9	Y	4	7	1			12
02	1421	#	644	-0-	-777	-0-	638	2	6	9	Y	5					17
03	1519	#	660	-0-	-859	-0-	657	2	3	9	Y	3					20
*04	656	R	656	-0-	-0-	-0-	648	2	8	9	Y	7	10	1			17
*05	624	R	624	-0-	-0-	-0-	618	2	6	9	Y	5	13	1			9
06	630	#	522	-0-	-108	-0-	519	2	3	9	Y	3					12

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
01	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	1	10	1			1
02	961	R	961	-0-	-0-	-0-	952	2	9	9	Y	8	1	1			8
03	1200	R	1200	-0-	-0-	-0-	1189	2	11	9	Y	10	6	1			12
04	1260	#	920	-0-	-340	-0-	912	2	8	9	Y	7	8	1			11
05	1346	R	1346	-0-	-0-	-0-	1336	2	10	9	Y	9	13	1			7
*06	1394	R	1394	-0-	-0-	-0-	1384	2	10	9	Y	9	11	1			5

FERGUSON "B" WELL #: 118 RRCID -> 126952 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7291 - 7609

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	465	#	401	-0-	-64	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
02	435	#	417	-0-	-18	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
03	465	#	318	-0-	-147	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
04	450	#	348	-0-	-102	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
05	434	#	400	-0-	-34	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
06	420	#	396	-0-	-24	-0-	396	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

01	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
03	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
04	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
05	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
*06	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON B WELL #: 318 RRCID -> 131292 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7558 - 7593

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	356	R	356	-0-	-0-	-0-	348	2	8	9	Y	7	8	1			2
02	319	#	97	-0-	-222	-0-	91	2	6	9	Y	5	4	1			3
03	361	R	361	-0-	-0-	-0-	337	2	24	9	Y	22	14	1			11
04	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					11
05	450	R	450	-0-	-0-	-0-	439	2	11	9	Y	10	9	1			12
*06	537	R	537	-0-	-0-	-0-	523	2	14	9	Y	13	10	1			15

MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
01	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	87 #	82	-0-	-5	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	120 #	85	-0-	-35	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
05	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
06	120 #	77	-0-	-43	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

01	310 #	112	-0-	-198	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
02	290 #	159	-0-	-131	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
03	248 #	165	-0-	-83	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
05	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
*06	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

01	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
02	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
03	310 #	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
04	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
05	310 #	207	-0-	-103	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
06	300 #	201	-0-	-99	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 436 RRCID -> 142221 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7159 - 7458

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

01	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
02	529 R	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
03	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
04	540 #	263	-0-	-277	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
05	558 #	308	-0-	-250	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
06	540 #	304	-0-	-236	-0-	304	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
01	248 #	124	-0-	-124	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
02	261 #	249	-0-	-12	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
03	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
04	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
05	310 #	291	-0-	-19	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
*06	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

01	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	1					1
03	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-	1	0			-0-
04	180 #	132	-0-	-48	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
05	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
*06	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

01	155 #	13	-0-	-142	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	145 #	30	-0-	-115	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	155 #	48	-0-	-107	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
05	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
*06	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-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

01	916 R	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
02	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
03	813 R	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
04	750 #	674	-0-	-76	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
*05	845 R	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
06	750 #	736	-0-	-14	-0-	736	2			Y	-0-					-0-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

01	3248 R	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			Y	-0-					-0-
02	2342 R	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
03	3193 #	2883	-0-	-310	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
04	3150 #	2388	-0-	-762	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
05	3255 #	2997	-0-	-258	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
06	3150 #	2611	-0-	-539	-0-	2611	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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	2146	#	-0-	-0-	-2146	-0-					N	-0-					108
03	2294	#	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					108
04	2220	#	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					108
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					108
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

SWEETIE PECK (DEVONIAN) 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
SANDERS, JUNE TRACT "A" WELL #: 31 RRCID -> 184694 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10010 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	286	-0-	-1946	-0-	38	2	248	3	Y	-0-	28	0			-0-
02	1798	X	489	-0-	-1309	-0-	92	2	397	3	Y	-0-					-0-
03	1209	X	593	-0-	-616	-0-	165	2	428	3	Y	-0-					-0-
04	1110	X	265	-0-	-845	-0-	87	2	178	3	Y	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	387	2	633	3	Y	14	7	0			7
							15	9									
*06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	838	2	1344	3	Y	130	83	0			54
							143	9									

SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	82	-0-	-600	-0-	11	2	71	3	Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	24	2	103	3	Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	45	2	117	3	Y	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	28	2	58	3	Y	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	118	2	193	3	Y	-0-					-0-
*06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	221	2	355	3	Y	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2060	3	79	9	N	72					201
02	1943	N	1923	-0-	-20	-0-	1912	3	11	9	N	10					211
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2050	3	40	9	N	36					247
04	2070	N	2007	-0-	-63	-0-	1973	3	34	9	N	31	181	1			97
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2034	3	48	9	N	44					141
06	2010	N	1966	-0-	-44	-0-	1924	3	42	9	N	38					179

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	346	3	45	9	N	41	6	8			181
02	203	N	48	-0-	-155	-0-	42	3	6	9	N	5					186
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	321	3	18	9	N	16					202
04	390	N	234	-0-	-156	-0-	176	3	58	9	N	53					255
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	241	3	9	9	N	8					263
06	330	N	185	-0-	-145	-0-	183	3	2	9	N	2	170	1			95

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	2971	3	119	9	N	108	137	1	4	8	81
02	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2640	3	79	9	N	72	1	8			152
03	3100	N	3075	-0-	-25	-0-	2925	3	150	9	N	136	180	1	5	8	103
04	3000	N	2918	-0-	-82	-0-	2833	3	85	9	N	77					180
05	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2877	3	96	9	N	87	9	8			258
06	2970	N	2745	-0-	-225	-0-	2624	3	121	9	N	110	168	1	3	8	197

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
01	7905	X	7732	-0-	-173	-0-	7624	3	108	9	Y	98	109	1			35
02	7395	X	7096	-0-	-299	-0-	7002	3	94	9	Y	85	79	1			41
03	7905	X	7556	-0-	-349	-0-	7446	3	110	9	Y	100	78	1			63
04	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7369	3	166	9	Y	151	136	1			78
05	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8711	3	196	9	Y	178	178	1			78
*06	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10118	3	185	9	Y	168	123	1			123

SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1LT RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.) 87599 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SMB TRUST WELL #: 1 RRCID -> 131506 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9894 - 9914

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					27

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CLARK, JOHN M., INC. 157283
EATON-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 136405 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1996 - 2144

01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2256	3	4	9	N	4					167
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2296	3	9	9	N	8					175
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2376	3	6	9	N	5					180
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1619	3	6	9	N	5					185
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2340	3	3	9	N	3					188
*06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2305	3	6	9	N	5					193

G P II ENERGY, INC. 292232
MAUER, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

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

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. 722193
BARTON, FLORA, ET AL WELL #: 1A RRCID -> 054923 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 2419 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	49	1			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
06	0 W	659	-0-	659	659	659	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
06	0 W	659	-0-	659	659	659	3			N	-0-					-0-

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199

01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					157
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					157
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					157
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					157
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					157
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					157

T. C. I. (SEVEN RIVERS) 87889 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 238200 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1556 - 1664

01	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	240 N	187	-0-	-53	-0-	187	2			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

01	1023 #	974	-0-	-49	-0-	85	1	889	2	N	-0-					-0-
02	1015 #	944	-0-	-71	-0-	85	1	859	2	N	-0-					-0-
03	1085 #	947	-0-	-138	-0-	28	1	919	2	N	-0-					-0-
04	1050 #	602	-0-	-448	-0-	28	1	574	2	N	-0-					-0-
05	1054 #	850	-0-	-204	-0-	28	1	822	2	N	-0-					-0-
06	990 #	205	-0-	-785	-0-	28	1	177	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
01	372 R	372	-0-	-0-	-0-	76	1	289	2	Y	6					20
						7	9									
02	319 R	319	-0-	-0-	-0-	76	1	237	2	Y	5					25
						6	9									
03	279 #	248	-0-	-31	-0-	25	1	219	2	Y	4	25	1			4
						4	9									
04	270 #	178	-0-	-92	-0-	25	1	149	2	Y	4					8
						4	9									
05	279 #	243	-0-	-36	-0-	25	1	210	2	Y	7					15
						8	9									
06	270 #	180	-0-	-90	-0-	25	1	148	2	Y	6					21
						7	9									

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 224391 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

01	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	240 #	133	-0-	-107	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	248 #	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	0 W	219	-0-	219	219	219	3			N	-0-					-0-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	60	#	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-

T.C.I., WEST (QUEEN) 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251412 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	944	3	11	9	N	10					87
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	963	3	31	9	N	28					115
03	1054	N	992	-0-	-62	-0-	983	3	9	9	N	8					123
04	930	N	626	-0-	-304	-0-	615	2	11	9	N	10					133
05	1054	N	978	-0-	-76	-0-	978	2			N	-0-					133
06	960	N	922	-0-	-38	-0-	909	2	13	9	N	12					145

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

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

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) //CONT.// 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 410 RRCID -> 020977 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 511 G RRCID -> 020979 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7860 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000

01	53282 X	53282	-0-	-0-	-0-	53282	2			Y	-0-					-0-
02	48360 X	48360	-0-	-0-	-0-	48360	2			Y	-0-					-0-
03	54953 X	54953	-0-	-0-	-0-	54953	2			Y	-0-					-0-
04	49440 X	43351	-0-	-6089	-0-	43351	2			Y	-0-					-0-
*05	56730 X	56730	-0-	-0-	-0-	56730	2			Y	-0-					-0-
*06	54784 X	54784	-0-	-0-	-0-	54784	2			Y	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

01	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	795	2	848	9	Y	771	934	0			144
02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	702	2	1289	9	Y	1172	1056	0			260
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	728	2	1062	9	Y	965	1068	0			157
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	689	2	970	9	Y	882	876	0			163
*05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	773	2	983	9	Y	894	925	0			132
*06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	738	2	862	9	Y	784	825	0			91

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL (MCKEE) 88071 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
TXL E WELL #: 10 RRCID -> 173049 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7565 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXL (SILURIAN) 88071 638 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
KLOH B-5 WELL #: 7 U RRCID -> 048242 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	288	3	34	4	N	95	104	1			95
								105	9									
02	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	240	3	90	9	N	82	78	1			99
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	67	3	22	4	N	31	76	1			54
								34	9									
04	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	195	3	87	4	N	103	43	1			114
								113	9									
05	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	227	3	67	4	N	93	139	1			68
								102	9									
*06	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	273	3	91	9	N	83	79	1			72

TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) //CONT.// 88071 928 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1201	-0-	-1899 B	1978	1201	2			Y	-0-					-0-
02	2511	N	533	-0-	-1978 B	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
*05	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
*06	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	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

01	1333	#	1287	-0-	-46	-0-	1164	2	123	9	N	112					272
02	1218	#	1202	-0-	-16	-0-	1074	2	128	9	N	116	183	1			205
03	1302	#	1222	-0-	-80	-0-	1094	2	128	9	N	116	183	1			138
04	1260	#	1108	-0-	-152	-0-	981	2	127	9	N	115					253
05	1302	#	1155	-0-	-147	-0-	1033	2	122	9	N	111	184	1			180
06	1260	#	1241	-0-	-19	-0-	1121	2	120	9	N	109					289

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

01	1984	X	419	-0-	-1565	-0-	60	1	359	2	N	-0-					160
02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	60	1	2727	2	N	40					200
							44	9									
03	1984	X	1785	-0-	-199	-0-	60	1	1725	2	N	-0-					200
04	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	60	1	2395	2	N	2					158
							2	9									
05	3038	X	1962	-0-	-1076	-0-	60	1	1902	2	N	-0-					158
06	2940	X	2626	-0-	-314	-0-	60	1	2566	2	N	-0-					158

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 088675 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 17465 PERF.13977 - 13589

01	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4433	3	36	9	N	33					72
02	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5302	3	57	9	N	52					124
03	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4768	3	31	9	N	28					152
04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3202	3	30	9	N	27					179
05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3840	3	12	9	N	11					190
*06	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5607	3	20	9	N	18	188	1			20

XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	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
01	12121	12121	-0-	-0-	-0-	341	1	11707	3	N	66	32	8			57
						73	9									
02	12093	11186	-0-	-907	-0-	319	1	10755	3	N	102	67	8			92
						112	9									
03	12927	11826	-0-	-1101	-0-	330	1	11435	3	N	55	19	8			128
						61	9									
04	12510	11600	-0-	-910	-0-	319	1	11219	3	N	56	21	8			163
						62	9									
05	12121 #	12009	-0-	-112	-0-	341	1	11561	3	N	97	150	1	65	8	45
						107	9									
06	11730 #	11259	-0-	-471	-0-	319	1	10871	3	N	63	31	8			77
						69	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

01	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3	N	-0-		-0-
02	1624 X	1456	-0-	-168	-0-	1456	3	N	-0-		-0-
03	1736 X	1577	-0-	-159	-0-	1577	3	N	-0-		-0-
04	1680 X	1389	-0-	-291	-0-	1389	3	N	-0-		-0-
05	1581 X	1303	-0-	-278	-0-	1303	3	N	-0-		-0-
06	1530 X	981	-0-	-549	-0-	981	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
06	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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	682		1405
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	725		2130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	111		2241
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	118		2359
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	62		2421
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	17		2438

THISTLE (OVERTHRUST) 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
DOWNIE RANCH WELL #: 303 RRCID -> 129472 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THREE BAR (DEVONIAN) 89690 250 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
VIN FISHER PRODUCTION, INC. 885913
PARKER, J. E. A/C 7 "A" WELL #: 31 RRCID -> 052503 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 8177 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THREE BAR (WICHITA) 89690 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
VIN FISHER PRODUCTION, INC. 885913
PARKER RANCH "21" WELL #: 1 RRCID -> 172113 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7031 - 7248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THREE BAR (YATES) 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY 069344
PARKER, J. E. WELL #: 43 RRCID -> 065230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2884 - 3030

01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-			-0-
02	435	N	390	-0-	-45	-0-	390	3	N	-0-			-0-
03	558	N	171	-0-	-387	-0-	171	3	N	-0-			-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3	N	-0-			-0-
05	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	3	N	-0-			-0-
*06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-			-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-			-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-			-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-			-0-
*06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

01	T. A.		549	-0-	549	1587	549	3	N	-0-			-0-
02	2057	X	470	-0-	-1587	-0-	470	3	N	-0-			-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-			-0-
04	300	N	65	-0-	-235	-0-	65	3	N	-0-			-0-
05	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	3	N	-0-			-0-
06	300	N	96	-0-	-204	-0-	96	3	N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3	N	-0-			-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3	N	-0-			-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3	N	-0-			-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3	N	-0-			-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3	N	-0-			-0-
*06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-			-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-			-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-			-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-			-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3	N	-0-			-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	279	N	147	-0-	-132	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	450	N	227	-0-	-223	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	403	N	264	-0-	-139	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	87	N	72	-0-	-15	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	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

01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
*06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

TMBRING (DEVONIAN) 90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
LIGON "22" STATE WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 15405

01	1674	#	1484	-0-	-190	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
02	1566	#	1416	-0-	-150	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
03	1674	#	1501	-0-	-173	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
04	1448	R	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
05	1660	R	1660	-0-	-0-	-0-	1476	3	184	9	N	167					167
*06	1470	#	1454	-0-	-16	-0-	1446	3	8	9	N	7	7	8			167

TORO (DEVONIAN) 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
REEVES-AW-FEE WELL #: 1 RRCID -> 255545 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 21200 PERF.17075 - 17332

01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHAM RESOURCES OPERATING, LLC 092850
HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

01	4030	X	2710	-0-	-1320	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
02	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3688	-0-	-342	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	2456	-0-	-1574	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	2827	-0-	-1073	-0-	2827	2			N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN) //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	8	-0-	-21	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	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

01	2604 X	1838	-0-	-766	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
02	2436 X	1662	-0-	-774	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
03	2604 X	1763	-0-	-841	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
04	1980 X	1579	-0-	-401	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
05	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
*06	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORO (ELLENBURGER) 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039620 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 20800 PERF.19895 - 20735

01	45787 X	43053	-0-	-2734	-0-	43053	2			N	-0-					-0-
02	39875 X	36167	-0-	-3708	-0-	36167	2			N	-0-					-0-
03	42625 X	37235	-0-	-5390	-0-	37235	2			N	-0-					-0-
04	41250 X	32477	-0-	-8773	-0-	32477	2			N	-0-					-0-
05	42625 X	30205	-0-	-12420	-0-	30205	2			N	-0-					-0-
06	41250 X	28910	-0-	-12340	-0-	28910	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

01	8866 X	8800	-0-	-66	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
02	8120 X	8043	-0-	-77	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
03	8680 X	8657	-0-	-23	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
04	8520 X	8161	-0-	-359	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
05	8804 X	7693	-0-	-1111	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
06	8520 X	7183	-0-	-1337	-0-	7183	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
01	61108 X	61108	-0-	-0-	-0-	61108	2		N	-0-			-0-
02	67570 X	51413	-0-	-16157	-0-	51413	2		N	-0-			-0-
03	64387 X	56262	-0-	-8125	-0-	56262	2		N	-0-			-0-
04	62310 X	48023	-0-	-14287	-0-	48023	2		N	-0-			-0-
05	61101 X	49354	-0-	-11747	-0-	49354	2		N	-0-			-0-
06	59130 X	48315	-0-	-10815	-0-	48315	2		N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

01	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2		N	-0-			-0-
02	4321 X	4234	-0-	-87	-0-	4234	2		N	-0-			-0-
03	4650 X	4514	-0-	-136	-0-	4514	2		N	-0-			-0-
04	4500 X	4355	-0-	-145	-0-	4355	2		N	-0-			-0-
05	4650 X	4121	-0-	-529	-0-	4121	2		N	-0-			-0-
06	4500 X	4082	-0-	-418	-0-	4082	2		N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

01	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2		N	-0-			-0-
02	6177 X	5585	-0-	-592	-0-	5585	2		N	-0-			-0-
03	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2		N	-0-			-0-
04	5970 X	5681	-0-	-289	-0-	5681	2		N	-0-			-0-
05	6169 X	5574	-0-	-595	-0-	5574	2		N	-0-			-0-
06	5970 X	5208	-0-	-762	-0-	5208	2		N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

01	2015 N	1514	-0-	-501	-0-	1514	2		N	-0-			-0-
02	1827 N	1653	-0-	-174	-0-	1653	2		N	-0-			-0-
03	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		N	-0-			-0-
04	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-			-0-
05	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		N	-0-			-0-
06	2070 N	1587	-0-	-483	-0-	1587	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

01	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2		N	-0-			-0-
02	261 N	253	-0-	-8	-0-	253	2		N	-0-			-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
*06	300 N	252	-0-	-48	-0-	252	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

01	62 N	24	-0-	-38	-0-	23	3	1 4	N	-0-			-0-
02	58 N	10	-0-	-48	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			N	4	4	8	-0-
02	1856 X	-0-	-0-	-1856	-0-			N	-0-			-0-
03	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-			-0-
04	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-			-0-
05	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	-0-

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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARRIS OPERATING COMPANY LLC 033176
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1H RRCID -> 260734 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13675 PERF.15640 - 17270

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 254563 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5800 - 6253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
02	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
03	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
05	1705 N	1354	-0-	-351	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
06	1680 N	1435	-0-	-245	-0-	1435	2			N	-0-					-0-

JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

01	7781 X	5172	-0-	-2609	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
02	6351 X	6238	-0-	-113	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
03	6448 X	3103	-0-	-3345	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
04	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
05	6665 X	4111	-0-	-2554	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
06	6450 X	4791	-0-	-1659	-0-	4791	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

01	1426 N	1271	-0-	-155	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
02	1682 N	1491	-0-	-191	-0-	26	1	1465	3	N	-0-					-0-
03	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
05	1581 N	1433	-0-	-148	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
06	1680 N	1437	-0-	-243	-0-	1437	3			N	-0-					-0-

BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

01	3100 N	1601	-0-	-1499	306	1601	3			N	-0-					1
02	2664 N	2358	-0-	-306	-0-	39	1	2319	3	N	-0-					1
03	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					1
04	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					1
05	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					1
*06	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					1

BLOCK 58 STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 224464 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11616 - 11888

01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	232 N	10	-0-	-222	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

01	6014 X	4646	-0-	-1368	-0-	4646	3			N	-0-					10
02	6119 X	6065	-0-	-54	-0-	108	1	5957	3	N	-0-					10
03	6541 X	5206	-0-	-1335	-0-	5206	3			N	-0-					10
04	6180 X	5020	-0-	-1160	-0-	5019	3	1	9	N	1	1	8			10
05	6479 X	5052	-0-	-1427	-0-	5052	3			N	-0-					10
*06	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	3			N	-0-					10

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

BLOCK 72 STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 228244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12829 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627 X	1899	-0-	-1728	-0-	1899 3		N	-0-			-0-
02	4060 X	2777	-0-	-1283	-0-	49 1	2728 3	N	-0-			-0-
03	4340 X	2952	-0-	-1388	-0-	2952 3		N	-0-			-0-
04	4200 X	3074	-0-	-1126	-0-	3072 3	2 9	N	2	2 8		-0-
05	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 3		N	-0-			-0-
*06	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 3		N	-0-			-0-

LOWE STATE 72-8 WELL #: 1H RRCID -> 239129 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12950 - 15742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
02	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	114	1	6326	3	N	-0-					-0-
03	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	4830	-0-	-720	-0-	4830	3			N	-0-					-0-
05	6882	X	3326	-0-	-3556	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	4288	-0-	-2372	-0-	4288	3			N	-0-					-0-

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	8585	-0-	-2668	-0-	8585	3			N	-0-					-0-
02	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	211	1	11647	3	N	-0-					-0-
03	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9867	3			N	-0-					-0-
04	9300	X	9026	-0-	-274	-0-	9026	3			N	-0-					-0-
05	10292	X	6913	-0-	-3379	-0-	6913	3			N	-0-					-0-
06	9960	X	8061	-0-	-1899	-0-	8061	3			N	-0-					-0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	3			N	-0-					-0-
02	12122	X	8768	-0-	-3354	-0-	156	1	8612	3	N	-0-					-0-
03	12958	X	9988	-0-	-2970	-0-	9988	3			N	-0-					-0-
04	12540	X	5194	-0-	-7346	-0-	5194	3			N	-0-					-0-
05	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-					-0-
06	9660	X	5259	-0-	-4401	-0-	5259	3			N	-0-					-0-

BLOCK 58 ST 40-14 WELL #: 1H RRCID -> 243000 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12377 PERF.15538 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-22 WELL #: 2H RRCID -> 243362 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12550 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	2486	-0-	-3063	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
02	8410	X	222	-0-	-8188	-0-	4	1	218	3	N	-0-					-0-
03	8990	X	304	-0-	-8686	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	8700	X	1099	-0-	-7601	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
06	2400	X	6	-0-	-2394	-0-	6	3			N	-0-					-0-

JOBE STATE C 17-18 WELL #: 1 RRCID -> 244001 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11668 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486 X	5270	-0-	-4216	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
02	13688 X	10161	-0-	-3527	-0-	181	1	9980	3	N	-0-					-0-
03	14632 X	10078	-0-	-4554	-0-	10078	3			N	-0-					-0-
04	14160 X	8567	-0-	-5593	-0-	8567	3			N	-0-					-0-
05	10850 X	9854	-0-	-996	-0-	9854	3			N	-0-					-0-
*06	11696 X	11696	-0-	-0-	-0-	11696	3			N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

01	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	7090	3			N	-0-					-0-
02	11288 X	11288	-0-	-0-	-0-	201	1	11087	3	N	-0-					-0-
03	10703 X	10703	-0-	-0-	-0-	10703	3			N	-0-					-0-
04	11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	11071	3			N	-0-					-0-
05	9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	3			N	-0-					-0-
*06	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	3			N	-0-					-0-

NOBLE 72-32 WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141

01	9362 X	1520	-0-	-7842	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
02	28111 X	28111	-0-	-0-	-0-	500	1	27611	3	N	-0-					-0-
03	31082 X	31082	-0-	-0-	-0-	31082	3			N	-0-					-0-
04	29029 X	29029	-0-	-0-	-0-	29029	3			N	-0-					-0-
05	27989 X	27989	-0-	-0-	-0-	22196	3	5793	4	N	-0-					-0-
*06	22504 X	22504	-0-	-0-	-0-	22504	3			N	-0-					-0-

BLOCK 59 STATE 36-7 WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286

01	5859 X	1678	-0-	-4181	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
02	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	33	1	1918	3	N	-0-					-0-
03	1178 X	615	-0-	-563	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	3			N	-0-					-0-
05	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	3			N	-0-					-0-
*06	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-

YADA STATE 70-29 WELL #: 1H RRCID -> 246117 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10820 - 15087

01	279 X	7	-0-	-272	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	261 N	17	-0-	-244	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550

01	5704 X	1143	-0-	-4561	-0-	1143	3			N	-0-					161
02	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	3			N	-0-					161
03	5270 X	1874	-0-	-3396	-0-	1874	3			N	-0-					161
04	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	3			N	-0-					161
05	5270 X	2700	-0-	-2570	-0-	2700	3			N	-0-					161
*06	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	3			N	-0-					161

CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602

01	9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	3			N	-0-					-0-
02	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	97	1	5378	3	N	-0-					-0-
03	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
04	10868 X	10868	-0-	-0-	-0-	10868	3			N	-0-					-0-
05	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
06	3480 X	2440	-0-	-1040	-0-	2440	3			N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
HODGE STATE 70-24 WELL #: 1H RRCID -> 246601 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11474 - 15802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	4898 X	6	-0-	-4892	-0-	6	3			N	-0-			-0-
02	1218 X	-0-	-0-	-1218	-0-					N	-0-			-0-
03	217 X	13	-0-	-204	-0-	13	3			N	-0-			-0-
04	13 X	3	-0-	-10	-0-	3	3			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-

JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223

01	5425 X	1517	-0-	-3908	-0-	1517	3			N	-0-			-0-
02	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	31	1	1698	3	N	-0-			-0-
03	1581 X	1564	-0-	-17	-0-	1564	3			N	-0-			-0-
04	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-			-0-
05	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-			-0-
*06	3000 N	3146	-0-	146	146	3146	3			N	-0-			-0-

HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304

01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	11	1	590	3	N	-0-			-0-
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-			-0-
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-			-0-
05	651 N	429	-0-	-222	-0-	429	3			N	-0-			-0-
06	660 N	580	-0-	-80	-0-	580	3			N	-0-			-0-

DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735

01	11966 X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	3			N	-0-			33
02	12679 X	12679	-0-	-0-	-0-	226	1	12453	3	N	-0-			33
03	15376 X	10983	-0-	-4393	-0-	10983	3			N	-0-			33
04	14880 X	12579	-0-	-2301	-0-	12579	3			N	-0-			33
05	15376 X	9285	-0-	-6091	-0-	9285	3			N	-0-			33
06	13110 X	9794	-0-	-3316	-0-	9794	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
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	600	N	453	-0-	-147	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	589	N	447	-0-	-142	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	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

01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	N	-0-					-0-
02	290	N	223	-0-	-67	-0-	5	1	218	2	N	-0-					-0-
03	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	180	N	56	-0-	-124	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	248	N	106	-0-	-142	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	2			N	-0-					-0-

BRACKENRIDGE STATE 57-44 WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454

01	4185	X	1269	-0-	-2916	-0-	66	1	1203	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4821	-0-	4821	4821	111	1	4710	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5115	-0-	5115	9936	5115	2			N	-0-					-0-
04	12874	X	2938	-0-	-9936	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
05	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2649	-0-	-291	-0-	2649	2			N	-0-					-0-

HARRISON STATE 56-37 WELL #: 1 RRCID -> 248871 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 18700 PERF.17747 - 18368

01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
02	464	N	20	-0-	-444	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	7	-0-	-1853	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2016 - P/A 05/17/16

ROBERTSON STATE 60 WELL #: 1H RRCID -> 241997 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11050 - 14227

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2016 - P/A 05/04/16

WRIGHT STATE 70-5 WELL #: 1RE RRCID -> 242235 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11416 - 12652

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2016 - PLUGGED 04/01/16

BLOCK 58 STATE 42 WELL #: 1H RRCID -> 244453 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11947 - 16152

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2016 - PLUGGED 07/12/16

BRENNAND STATE 72-10 WELL #: 1H RRCID -> 247954 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.13146 - 13951

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2016 - PLUGGED 04/21/16

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

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

FRASER TXL "A" WELL #: 7 RRCID -> 203642 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4521 - 4526

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

JOHNSON, W. D. JR. WELL #: 32 RRCID -> 203864 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4568 - 4576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRASER TXL "A" WELL #: 9 RRCID -> 205340 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 4538 - 4548

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASER TXL WELL #: 11 RRCID -> 208380 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4976 - 4988

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUNSTILL, JACK STATE WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502

01	T. A.	698	-0-	698	863	698	3			N	-0-					27
02	T. A.	271	-0-	271	1134	271	3			N	-0-					27
03	1134 X	-0-	-0-	-1134	-0-					N	-0-					27
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					27
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8339	10032	-0-	1693	60309	9207	2	825	9	N	750	702	1			291
02	7801	7404	-0-	-397	59912	6536	2	868	9	N	789	873	1			207
03	8339	8433	-0-	94	60006	7550	2	883	9	N	803	864	1			146
04	8070	7254	-0-	-816	59190	6692	2	562	9	N	511	511	1			146
05	8339	5644	-0-	-2695	56495	4691	2	953	9	N	866	866	1			146
*06	8070	7229	-0-	-841	55654	6422	2	807	9	N	734	679	1			201

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

01	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4880	3	28	9	N	25					72
02	4582 X	4109	-0-	-473	-0-	4109	3			N	-0-					72
03	4929 X	4299	-0-	-630	-0-	4271	3	28	9	N	25					97
04	4770 X	4162	-0-	-608	-0-	4149	3	13	9	N	12					109
*05	4929 X	4461	-0-	-468	-0-	4384	3	77	9	N	70	59	1			120
06	4740 X	4282	-0-	-458	-0-	4197	3	85	9	N	77	143	1			54

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	57	8			129
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	19	19	8			129
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	24	9	8			144
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					162
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	129	1	30	8	33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	40	1			3

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	295 N	295	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-			-0-
						198	4							
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-			-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

01	36487 X	19704	-0-	-16783	-0-	339	1	6135	2	N	-0-			-0-
						13230	4							
02	34133 X	-0-	-0-	-34133	-0-					N	-0-			-0-
03	28365 X	-0-	-0-	-28365	-0-					N	-0-			-0-
04	27450 X	-0-	-0-	-27450	-0-					N	-0-			-0-
05	28365 X	-0-	-0-	-28365	-0-					N	-0-			-0-
06	19080 X	-0-	-0-	-19080	-0-					N	-0-			-0-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

01	60946 X	51558	-0-	-9388	-0-	888	1	16053	2	N	-0-			-0-
						34617	4							
02	71398 X	-0-	-0-	-71398	-0-					N	-0-			-0-
03	76322 X	-0-	-0-	-76322	-0-					N	-0-			-0-
04	73860 X	-0-	-0-	-73860	-0-					N	-0-			-0-
05	56389 X	-0-	-0-	-56389	-0-					N	-0-			-0-
06	49890 X	-0-	-0-	-49890	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VERMEJO (FUSSELMAN) 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 059221 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	12942 X	12942	-0-	-0-	-0-	1331	1	11611	2	N	-0-			1
02	11069 X	11069	-0-	-0-	-0-	1138	1	9931	2	N	-0-			1
03	8727 X	8727	-0-	-0-	-0-	1277	1	7450	2	N	-0-			1
04	13640 X	13640	-0-	-0-	-0-	1312	1	12328	2	N	-0-			1
*05	13701 X	13701	-0-	-0-	-0-	1331	1	12370	2	N	-0-			1
*06	11239 X	11239	-0-	-0-	-0-	1263	1	9976	2	N	-0-			1

VERMEJO (FUSSELMAN) //CONT.// 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27435	X	23768	-0-	-3667	-0-	155	1	23613	2	N	-0-			53
02	25317	X	21335	-0-	-3982	-0-	145	1	21190	2	N	-0-			53
03	25327	X	23793	-0-	-1534	-0-	155	1	23638	2	N	-0-			53
04	24952	X	24952	-0-	-0-	-0-	150	1	24802	2	N	-0-			53
05	23777	X	22208	-0-	-1569	-0-	135	1	22073	2	N	-0-			53
*06	23705	X	23705	-0-	-0-	-0-	150	1	23555	2	N	-0-			53

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 095495 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-			-0-
02	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-			-0-
03	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-			-0-
04	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	10702	2			N	-0-			-0-
05	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	13476	2			N	-0-			-0-
*06	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11580	2			N	-0-			-0-

PANTHER EXPLORATION, LLC 638506
GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654

01	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	3			N	-0-			-0-
02	580	N	565	-0-	-15	-0-	565	3			N	-0-			-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-			-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-			-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-			-0-
*06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	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

01	15562	X	10989	-0-	-4573	-0-	1269	1	9720	2	Y	-0-			-0-
02	12905	X	9557	-0-	-3348	-0-	1112	1	8445	2	Y	-0-			-0-
03	11129	X	9197	-0-	-1932	-0-	1188	1	8009	2	Y	-0-			-0-
04	10620	X	7715	-0-	-2905	-0-	878	1	6837	2	Y	-0-			-0-
*05	10633	X	6879	-0-	-3754	-0-	790	1	6089	2	Y	-0-			-0-
06	10290	X	7999	-0-	-2291	-0-	1032	1	6967	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1811 R	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					210
*08	1550 #	1426	-0-	-124	-0-	1426	2			N	-0-					210
*09	1080 #	134	-0-	-946	-0-	134	2			N	-0-					210
*10	1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					210
*11	1861 R	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					210
*12	1798 #	1445	-0-	-353	-0-	1445	2			N	-0-					210
*01	1426 #	739	-0-	-687	-0-	739	2			N	-0-					210
*02	1798 #	141	-0-	-1657	-0-	141	2			N	-0-					210
*03	1922 #	652	-0-	-1270	-0-	652	2			N	-0-					210
*04	1860 #	537	-0-	-1323	-0-	537	2			N	-0-					210
*05	1457 #	1276	-0-	-181	-0-	1276	2			N	-0-					210
*06	1777 R	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					210

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
UNIVERSITY "8" WELL #: 1 RRCID -> 173436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262

01	806 #	349	-0-	-457	-0-	349	2			N	-0-					53
02	957 #	7	-0-	-950	-0-	7	2			N	-0-					53
03	1023 #	313	-0-	-710	-0-	313	2			N	-0-					53
04	990 #	408	-0-	-582	-0-	408	2			N	-0-					53
05	897 R	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					53
*06	798 R	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					53

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

01	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					30
02	725 #	28	-0-	-697	-0-	28	2			Y	-0-					30
03	775 #	201	-0-	-574	-0-	201	2			Y	-0-					30
04	750 #	225	-0-	-525	-0-	225	2			Y	-0-					30
05	1080 R	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					30
*06	917 R	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					30

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

01	173 R	173	-0-	-0-	-0-	133	2	40	9	Y	36	36	1			34
02	58 #	47	-0-	-11	-0-	17	2	30	9	Y	27	20	1			41
03	434 #	144	-0-	-290	-0-	121	2	23	9	Y	21	21	1			41
04	420 #	168	-0-	-252	-0-	135	2	33	9	Y	30	32	1			39
05	676 R	676	-0-	-0-	-0-	648	2	28	9	Y	25	22	1			42
*06	578 R	578	-0-	-0-	-0-	550	2	28	9	Y	25	43	1			24

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

01	155 #	67	-0-	-88	-0-	27	2	40	9	Y	36	36	1			27
02	58 #	33	-0-	-25	-0-	3	2	30	9	Y	27	20	1			34
03	93 #	48	-0-	-45	-0-	24	2	24	9	Y	22	21	1			35
04	90 #	60	-0-	-30	-0-	27	2	33	9	Y	30	32	1			33
05	133 R	133	-0-	-0-	-0-	103	2	30	9	Y	27	22	1			38
*06	136 R	136	-0-	-0-	-0-	110	2	26	9	Y	24	43	1			19

UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

01	310 #	173	-0-	-137	-0-	133	2	40	9	Y	36	36	1			71
02	58 #	40	-0-	-18	-0-	11	2	29	9	Y	26	20	1			77
03	434 #	128	-0-	-306	-0-	80	2	48	9	Y	44	42	1			79
04	420 #	156	-0-	-264	-0-	90	2	66	9	Y	60	64	1			75
05	486 R	486	-0-	-0-	-0-	432	2	54	9	Y	49	43	1	1	8	80
*06	422 R	422	-0-	-0-	-0-	367	2	55	9	Y	50	87	1			43

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527 #	212	-0-	-315	-0-	133	2	79	9	Y	72	72	1			81
02	87 #	41	-0-	-46	-0-	11	2	30	9	Y	27	20	1			88
03	465 #	127	-0-	-338	-0-	80	2	47	9	Y	43	42	1			89
04	450 #	156	-0-	-294	-0-	90	2	66	9	Y	60	64	1			85
05	485 R	485	-0-	-0-	-0-	432	2	53	9	Y	48	43	1			90
*06	422 R	422	-0-	-0-	-0-	367	2	55	9	Y	50	87	1			53

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

01	1178 #	173	-0-	-1005	-0-	133	2	40	9	Y	36	36	1			82
02	116 #	47	-0-	-69	-0-	17	2	30	9	Y	27	20	1			89
03	434 #	169	-0-	-265	-0-	121	2	48	9	Y	44	42	1			91
04	420 #	200	-0-	-220	-0-	135	2	65	9	Y	59	64	1			86
05	702 R	702	-0-	-0-	-0-	648	2	54	9	Y	49	43	1			92
*06	605 R	605	-0-	-0-	-0-	550	2	55	9	Y	50	87	1			55

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

01	403 #	84	-0-	-319	-0-	44	2	40	9	Y	36	36	1			63
02	58 #	36	-0-	-22	-0-	6	2	30	9	Y	27	20	1			70
03	155 #	86	-0-	-69	-0-	40	2	46	9	Y	42	42	1			70
04	150 #	112	-0-	-38	-0-	45	2	67	9	Y	61	64	1			67
05	268 R	268	-0-	-0-	-0-	216	2	52	9	Y	47	43	1			71
*06	238 R	238	-0-	-0-	-0-	183	2	55	9	Y	50	87	1			34

VISTA GRANDE (WOODFORD) 93998 500 NON-ASSOCIATED PRORATED 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

01	61473	28472	-0-	-33001	-0-	28465	3	7	9	N	6	6	8			-0-
02	26560 R	26560	-0-	-0-	-0-	26556	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	39029 #	28584	-0-	-10445	-0-	28574	3	10	9	N	9	9	8			-0-
04	35460 #	27915	-0-	-7545	-0-	27914	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	33046 #	27317	-0-	-5729	-0-	27299	3	18	9	N	16	16	8			-0-
06	27660 N	25378	-0-	-2282 B	-0-	25364	3	14	9	N	13	13	8			-0-

ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 14190 PERF.15929 - 18257

01	0 W	12127	-0-	12127	21454	11624	3	503	9	N	457	1117	1			608
02	0 W	10753	-0-	10753	32207	9490	3	1263	9	N	1148	1306	1			450
03	0 W	11693	-0-	11693	43900	10245	3	1448	9	N	1316	1084	1			682
04	0 W	9053	-0-	9053	52953	8404	3	649	9	N	590	741	1			531
05	0 W	6391	-0-	6391	59344	5274	3	1117	9	N	1015	926	1			620
06	0 W	3800	-0-	3800 B	63144	3116	3	684	9	N	622	710	1			532

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

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

W. A. M. (FUSSELMAN) //CONT.// 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
F. CONGER WELL #: 303 RRCID -> 118219 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2859 R	2859	-0-	-0-	-0-	2858	2	1	9	N	1	1	0			1
02	2352 R	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					1
03	2096 R	2096	-0-	-0-	-0-	2095	2	1	9	N	1	1	0			1
04	DLQ G-10	2043	-0-	2043	2043	2042	2	1	9	N	1	1	0			1
05	DLQ G-10	2171	-0-	2171	4214	2143	2	28	9	N	25	1	0			25
*06	6505 R	2291	-0-	-4214	-0-	2273	2	18	9	N	16					41

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1023 #	964	-0-	-59	-0-	964	2			N	-0-					142
02	957 #	835	-0-	-122	-0-	835	2			N	-0-					142
03	1108 R	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					142
04	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					142
05	1141 R	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					142
*06	1135 R	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					142

W. A. M. (WOLFCAMP) 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 237137 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5904 - 7363

01	651 N	585	-0-	-66	-0-	585	2			Y	-0-					57
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					57
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	673	2	14	9	Y	13					70
04	570 N	532	-0-	-38	-0-	499	2	33	9	Y	30					100
05	DLQ G-10	512	-0-	512	512	504	2	8	9	Y	7					107
06	DLQ G-10	425	-0-	425	937	418	2	7	9	Y	6					113

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER, F. "6" WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677

01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	810 N	718	-0-	-92	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	775 N	676	-0-	-99	-0-	676	2			N	-0-					-0-
*06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 108 L RRCID -> 099491 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8564 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	749	R	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					89
02	711	R	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					89
03	733	R	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					89
04	955	R	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					89
*05	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					89
06	750	#	273	-0-	-477	-0-	273	3			N	-0-					89

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

01	682	#	293	-0-	-389	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	609	#	232	-0-	-377	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	651	#	241	-0-	-410	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	630	#	216	-0-	-414	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	496	#	232	-0-	-264	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	270	#	61	-0-	-209	-0-	61	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

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	29	29	1			5
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	25	25	1			5
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1023	2	11	9	Y	10	13	1			2
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	148	2	7	9	Y	6	7	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A

01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					5
02	551	N	544	-0-	-7	-0-	521	2	23	9	Y	21	20	1			6
03	589	N	529	-0-	-60	-0-	506	2	23	9	Y	21	23	1			4
04	510	N	446	-0-	-64	-0-	434	2	12	9	Y	11	13	1			2
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	463	2	6	9	Y	5	6	1			1
*06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-	1	1			-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A

01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					13
02	1218	N	1160	-0-	-58	-0-	1135	2	25	9	Y	23	13	1			23
03	1240	N	1068	-0-	-172	-0-	1048	2	20	9	Y	18	17	1			24
04	1080	N	686	-0-	-394	-0-	676	2	10	9	Y	9	20	1			13
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	860	2	21	9	Y	19	14	1			18
*06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1150	2	13	9	Y	12	20	1			10

WADDELL, W.N. WELL #: 914 RRCID -> 038011 COMPL. DATE 12/07/1965 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A

01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	589	2	47	4	Y	-0-					14
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	474	2	24	9	Y	22	13	1			23
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	400	2	155	4	Y	19	17	1			25
							21	9									
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	211	2	361	4	Y	21	21	1			25
							23	9									
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	445	2	212	4	Y	29	27	1			27
							32	9									
*06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	754	2	65	9	Y	59	38	1			48

WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

01	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			Y	-0-					13
02	812	N	718	-0-	-94	-0-	693	2	25	9	Y	23	13	1			23
03	837	N	674	-0-	-163	-0-	654	2	20	9	Y	18	17	1			24
04	690	N	614	-0-	-76	-0-	604	2	10	9	Y	9	20	1			13
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	501	2	21	9	Y	19	14	1			18
*06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	710	2	11	9	Y	10	20	1			8

WADDELL, W.N. WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-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

01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					13
02	986	N	770	-0-	-216	-0-	770	2			Y	-0-					13
03	1023	N	726	-0-	-297	-0-	726	2			Y	-0-					13
04	930	N	712	-0-	-218	-0-	703	2	9	9	Y	8					21
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	991	2	21	9	Y	19	22	1			18
*06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1055	2	14	9	Y	13	20	1			11

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. WELL #: 1145 RRCID -> 144841 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 859 RRCID -> 147187 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148

*12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	823	2	64	9	Y	58	54	1			10
*01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	759	2	72	9	Y	65	64	1			11
*02	841 N	781	-0-	-60	-0-	716	2	65	9	Y	59	59	1			11
03	899 N	755	-0-	-144	-0-	702	2	53	9	Y	48	50	1			9
04	720 N	584	-0-	-136	-0-	561	2	23	9	Y	21	25	1			5
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	609	2	40	9	Y	36	33	1			8
*06	720 N	713	-0-	-7	-0-	682	2	31	9	Y	28	29	1			7

WADDELL, W.N. WELL #: 310 RRCID -> 160203 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 944 RRCID -> 171357 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3062 - 3100

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	2	32	9	Y	29	29	1			5
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	35	2	9	4	Y	27	27	1			5
						30	9									
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	19	2	31	4	Y	25	24	1			6
						28	9									
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	26	2	19	4	Y	27	27	1			6
						30	9									
*06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	45	2	24	9	Y	22	23	1			5

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	260	2	16	4	Y	-0-					4
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	294	2	33	9	Y	30	29	1			5
03	341	N	125	-0-	-216	-0-	77	2	18	4	Y	27	27	1			5
							30	9									
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	95	2	124	4	Y	25	24	1			6
							28	9									
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	177	2	85	4	Y	27	27	1			6
							30	9									
*06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	275	2	53	9	Y	48	42	1			12

WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

*12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1035	2	6	4	Y	29	27	1			5
							32	9									
*01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	917	2	159	4	Y	32	32	1			5
							35	9									
*02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1129	2	32	9	Y	29	29	1			5
*03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	596	2	346	4	Y	27	27	1			5
							30	9									
*04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	428	2	256	4	Y	25	24	1			6
							28	9									
*05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	688	2	355	4	Y	27	27	1			6
							30	9									
*06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	834	2	30	9	Y	27	26	1			7

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 12 RRCID -> 167030 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 3123 - 3180

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	1			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 35522 01/01/2016

EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	120	3	10	9	Y	9	10	1			1
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	120	3	8	9	Y	7	7	1			1
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	135	3	8	9	Y	7	7	1			1
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	122	3	7	9	Y	6	6	1			1
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	81	3	8	9	Y	7	7	1			1
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	85	3	8	9	Y	7	7	1			1

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806 N	783	-0-	-23	-0-	783	3	Y	-0-	2	1	-0-
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3	Y	-0-			-0-
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3	Y	-0-			-0-
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3	Y	-0-			-0-
05	775 N	634	-0-	-141	-0-	634	3	Y	-0-			-0-
*06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3	Y	-0-			-0-

WAGON WHEEL (PENN) 94640 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1112 RRCID -> 154680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 8914

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

WAHA (ATOKA) 94648 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 12 RRCID -> 165424 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 17250 PERF.11523 - 11661

01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3	N	-0-	-0-
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3	N	-0-	-0-
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3	N	-0-	-0-
04	990 N	976	-0-	-14	-0-	976	3	N	-0-	-0-
05	1302 N	1045	-0-	-257	-0-	1045	3	N	-0-	-0-
06	1260 N	748	-0-	-512	-0-	748	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

01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364
FOSTER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 134103 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4704 - 4762

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

HODGE, J.H. WELL #: 4A RRCID -> 140999 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
G P II ENERGY, INC. 292232
STRAIN, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 134402 COMPL. DATE 07/15/1961 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4810 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	417	2	29	9	Y	26	30	1			4
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	142	2	28	9	Y	25	25	1			4
03	403	N	101	-0-	-302	-0-	73	2	28	9	Y	25	24	1			5
04	420	N	157	-0-	-263	-0-	129	2	28	9	Y	25	24	1			6
05	186	N	37	-0-	-149	-0-	8	2	29	9	Y	26	30	1			2
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	28	24	1			6

ICE BROTHERS, INC. 421790
HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					93
02	145	N	140	-0-	-5	-0-	140	3			N	-0-					93
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					93
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					93
05	155	N	65	-0-	-90	-0-	63	3	2	9	N	2					95
06	180	N	110	-0-	-70	-0-	109	3	1	9	N	1					96

HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

01	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4158	3	54	9	Y	49					129
02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3853	3	34	9	Y	31	144	1			16
03	4340	X	3994	-0-	-346	-0-	3947	3	47	9	Y	43					59
04	4200	X	3707	-0-	-493	-0-	3668	3	39	9	Y	35					94
05	4340	X	3837	-0-	-503	-0-	3792	3	45	9	Y	41					135
06	4080	X	3138	-0-	-942	-0-	3099	3	39	9	Y	35	140	1			30

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	186	N	143	-0-	-43	-0-	141	3	2	9	Y	2					12
02	174	N	33	-0-	-141	-0-	32	3	1	9	Y	1	1	1			12
03	217	N	15	-0-	-202	-0-	14	3	1	9	Y	1					13
04	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	3			Y	-0-					13
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					13
06	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	3			Y	-0-	5	1			8

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	319	3	4	9	Y	4					14
02	290	N	283	-0-	-7	-0-	281	3	2	9	Y	2	11	1			5
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	284	3	3	9	Y	3					8
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	264	3	3	9	Y	3					11
05	310	N	186	-0-	-124	-0-	184	3	2	9	Y	2					13
*06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	336	3	4	9	Y	4	10	1			7

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

01	465	N	247	-0-	-218	-0-	245	3	2	9	Y	2					34
02	319	N	224	-0-	-95	-0-	220	3	4	9	Y	4					38
03	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			Y	-0-					38
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	190	3	3	9	Y	3					41
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	209	3	2	9	Y	2					43
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	208	3	1	9	Y	1					44

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. //CONT.// 421790
HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	254	-0-	-118	-0-	251	3	3	9	Y	3					9
02	348	N	293	-0-	-55	-0-	286	3	7	9	Y	6					15
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					15
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	272	3	6	9	Y	5					20
05	310	N	211	-0-	-99	-0-	209	3	2	9	Y	2					22
06	300	N	240	-0-	-60	-0-	239	3	1	9	Y	1					23

INCLINE ENERGY 423656
TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
02	754	N	735	-0-	-19	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	204	-0-	-602	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	99	-0-	-651	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	54	-0-	-721	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	44	-0-	-166	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	942	2	1	9	Y	1					102
02	928	N	899	-0-	-29	-0-	898	2	1	9	Y	1					103
03	961	N	250	-0-	-711	-0-	250	2			Y	-0-					103
04	900	N	120	-0-	-780	-0-	120	2			Y	-0-					103
05	961	N	65	-0-	-896	-0-	65	2			Y	-0-					103
06	240	N	66	-0-	-174	-0-	66	2			Y	-0-					103

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

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

MECO IV, LLC 557076
STATE-TREES "18" WELL #: 1 RRCID -> 176346 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5006 - 5084

01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	414	3	24	9	Y	22	50	1			-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	260	3	66	9	Y	60					60
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	275	3	29	9	Y	26					86
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	100	3	26	9	Y	24					110
05	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	3			Y	-0-					110
06	300	N	106	-0-	-194	-0-	77	3	29	9	Y	26					136

TRIUMPH EXPLORATION, INC. 871156
HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 069204 COMPL. DATE 11/26/1976 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

01	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					190
02	348	N	101	-0-	-247	-0-	101	2			N	-0-					190
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					190
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					190
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					190
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					190

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 19 RRCID -> 133450 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4858 - 4912

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2016 - PLUGGED 05/27/16

MOORE, WAYNE WELL #: 21 RRCID -> 139431 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	2728 X	2243	-0-	-485	-0-	2243	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3663	-0-	3663	3663	3663	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3143	-0-	3143	6806	3143	3		Y	-0-			-0-
04	10014 X	3208	-0-	-6806	-0-	3208	3		Y	-0-			-0-
05	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3		Y	-0-			-0-
*06	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3		Y	-0-			-0-

WAHA (DEVONIAN) //CONT.// 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33728	X	25820	-0-	-7908	-0-	25820	3			Y	-0-					94
02	31639	X	28554	-0-	-3085	-0-	28554	3			Y	-0-					94
03	33821	X	29869	-0-	-3952	-0-	29869	3			Y	-0-					94
04	32730	X	26757	-0-	-5973	-0-	26757	3			Y	-0-					94
05	30814	X	19608	-0-	-11206	-0-	19608	3			Y	-0-	59	1			35
06	29550	X	25351	-0-	-4199	-0-	25351	3			Y	-0-					35

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	2557	N	2557	-0-	-0-	B	-0-	2539	3	18	9	Y	16				83
02	2475	N	2475	-0-	-0-	B	-0-	2462	3	13	9	Y	12	36	1		59
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2259	N	2259	-0-	-0-	B	-0-	2246	3	13	9	Y	12	16	1		55
04	2644	N	2644	-0-	-0-	B	-0-	2635	3	9	9	Y	8	16	1		47
*05	3100	N	3277	-0-	177	B	177	3277	3			Y	-0-	24	1		23
*06	3000	N	2875	-0-	-125	B	52	2872	3	3	9	Y	3				26

CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 1 RRCID -> 051241 COMPL. DATE 06/04/1971 TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A

01	22552		20677	-0-	-1875	B	-19892	20677	2			N	-0-				-0-
02	21547	#	22829	-0-	1282	B	-18610	22829	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -18610																	
03	23735		22844	-0-	-891	B	-19501	22838	2	6	9	N	5	5	8		-0-
04	22536		21486	-0-	-1050	B	-20551	21485	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	18692	N	21706	-0-	3014	B	-17537	21706	2			N	-0-				-0-
06	22110	N	18043	-0-	-4067	B	-17537	18043	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAHA (ELLENBURGER) //CONT.// 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573 #	2636	-0-	63 B	-282	2636	3			Y	-0-					3
02	2436 #	2446	-0-	10 B	-272	2446	3			Y	-0-					3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -272																
03	2298 N	2570	-0-	272 B	-0-	2570	3			Y	-0-					3
04	2520 N	2473	-0-	-47 B	-0-	2473	3			Y	-0-					3
05	2604 N	2418	-0-	-186 B	-0-	2418	3			Y	-0-	2	1			1
*06	2540 N	2540	-0-	-0- B	-0-	2540	3			Y	-0-					1

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

01	22552	29814	-0-	7262 B	-2757	29814	3			N	-0-					-0-
02	28724	29160	-0-	436 B	-2321	29160	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2321																
03	23735	30670	-0-	6935 B	4614	30670	3			N	-0-					-0-
04	22536	28740	-0-	6204 B	10818	28740	3			N	-0-					-0-
05	18692	27682	-0-	8990 B	19808	27664	3	18	9	N	16	16	8			-0-
06	30180	29953	-0-	-227 B	19581	29953	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

01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (GAS STORAGE) //CONT.// 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP //CONT.// 253364
WAHA/FROST WELL #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

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

01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	13366	13366	-0-	-0-	-0-	13333	3	33	9	N	30			147
02	13244	13244	-0-	-0-	-0-	13202	3	42	9	N	38			185
03	14105	12825	-0-	-1280	-0-	12794	3	31	9	N	28	159	1	54
04	13650	11721	-0-	-1929	-0-	11696	3	25	9	N	23			77
05	14105	11152	-0-	-2953	-0-	11124	3	28	9	N	25			102
06	13650	13123	-0-	-527	-0-	13082	3	41	9	N	37			139

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

01	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4349	3	18	9	Y	16			83
02	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	6203	3	13	9	Y	12	36	1	59
03	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5659	3	13	9	Y	12	16	1	55
04	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5616	3	9	9	Y	8	16	1	47
*05	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	3			Y	-0-	24	1	23
*06	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4509	3	3	9	Y	3			26

CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314

01	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	6745	2	30	9	N	27			95
02	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	7416	2	76	9	N	69	7	8	157
03	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	7798	2	41	9	N	37	177	1	17
04	8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	8108	2	30	9	N	27			44
05	8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	8904	2	26	9	N	24			68
*06	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	6800	2	12	9	N	11			79

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

01	24427 X	24427	-0-	-0-	-0-	24427	3			Y	-0-			117
02	24997 X	24997	-0-	-0-	-0-	24997	3			Y	-0-			117
03	26409 X	26409	-0-	-0-	-0-	26409	3			Y	-0-			117
04	25137 X	25137	-0-	-0-	-0-	25137	3			Y	-0-			117
05	26722 X	20653	-0-	-6069	-0-	20652	3	1	9	Y	1	76	1	42
06	25860 X	22536	-0-	-3324	-0-	22536	3			Y	-0-			42

WAHA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43121 X	40016	-0-	-3105	-0-	40016	3			Y	-0-					152
02	34395 X	34395	-0-	-0-	-0-	34391	3	4	9	Y	4					156
03	38688 X	37228	-0-	-1460	-0-	37228	3			Y	-0-					156
04	39842 X	39842	-0-	-0-	-0-	39842	3			Y	-0-					156
05	40021 X	33934	-0-	-6087	-0-	33934	3			Y	-0-					156
*06	39719 X	39719	-0-	-0-	-0-	39719	3			Y	-0-					156

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	3			Y	-0-					46
02	8613 X	8096	-0-	-517	-0-	8094	3	2	9	Y	2					48
03	8680 X	8147	-0-	-533	-0-	8147	3			Y	-0-					48
04	8400 X	7383	-0-	-1017	-0-	7383	3			Y	-0-					48
05	8649 X	6958	-0-	-1691	-0-	6958	3			Y	-0-					48
06	8370 X	7034	-0-	-1336	-0-	7034	3			Y	-0-					48

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

01	42253 X	35972	-0-	-6281	-0-	35886	3	86	9	N	78					248
02	38856 X	38856	-0-	-0-	-0-	38757	3	99	9	N	90	182	1			156
03	39491 X	39491	-0-	-0-	-0-	39417	3	74	9	N	67					223
04	37980 X	35884	-0-	-2096	-0-	35821	3	63	9	N	57	182	1			98
05	41540 X	31743	-0-	-9797	-0-	31686	3	57	9	N	52	9	8			141
06	40200 X	30604	-0-	-9596	-0-	30546	3	58	9	N	53					194

WAHA (MONTOYA) //CONT.// 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1393	3	9	9	Y	8					65
02	1421	N	1395	-0-	-26	-0-	1395	3			Y	-0-					65
03	1705	N	1366	-0-	-339	-0-	1365	3	1	9	Y	1					66
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1530	3	10	9	Y	9					75
05	1488	N	1283	-0-	-205	-0-	1283	3			Y	-0-					75
*06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			Y	-0-					75

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7332	3	31	9	Y	28					150
02	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7385	3	13	9	Y	12	65	1			97
03	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6737	3	13	9	Y	12	27	1			82
04	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6724	3	9	9	Y	8	32	1			58
*05	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	3			Y	-0-	35	1			23
*06	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5712	3	8	9	Y	7					30

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
01	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4246	3	11	9	Y	10					45
02	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4163	3	12	9	Y	11	17	1			39
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4217	3	12	9	Y	11	9	1			41
04	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4074	3	12	9	Y	11	8	1			44
*05	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3687	3	14	9	Y	13	18	1			39
*06	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3901	3	18	9	Y	16					55

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
01	38694	X	38694	-0-	-0-	-0-	38497	2	197	9	N	179	179	1			112
02	40484	X	32428	-0-	-8056	-0-	32228	2	200	9	N	182	182	1			112
03	45756	X	24948	-0-	-20808	-0-	24948	2			N	-0-					112
04	44280	X	21851	-0-	-22429	-0-	21851	2			N	-0-					112
05	45756	X	3457	-0-	-42299	-0-	3457	2			N	-0-					112
06	37440	X	32227	-0-	-5213	-0-	32227	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
01	5921	X	5798	-0-	-123	-0-	5798	3			N	-0-					55
02	5539	X	5396	-0-	-143	-0-	5396	3			N	-0-					55
03	5983	X	5195	-0-	-788	-0-	5195	3			N	-0-					55
04	5790	X	5523	-0-	-267	-0-	5523	3			N	-0-					55
05	5983	X	5093	-0-	-890	-0-	5093	3			N	-0-					55
06	5610	X	5364	-0-	-246	-0-	5364	3			N	-0-					55

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
01	17191	X	17191	-0-	-0-	-0-	17191	3			Y	-0-					110
02	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	15941	3			Y	-0-					110
03	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	16127	3			Y	-0-					110
04	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	15499	3			Y	-0-					110
05	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	3			Y	-0-	69	1			41
*06	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	14149	3			Y	-0-					41

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	10008	-0-	-1648	-0-	9984	3	24	9	N	22	124	1			14
02	10904	X	9373	-0-	-1531	-0-	9358	3	15	9	N	14					28
03	11656	X	9908	-0-	-1748	-0-	9887	3	21	9	N	19					47
04	10020	X	9494	-0-	-526	-0-	9480	3	14	9	N	13					60
05	10013	X	8767	-0-	-1246	-0-	8758	3	9	9	N	8					68
06	9690	X	8923	-0-	-767	-0-	8910	3	13	9	N	12					80

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

01	27869	X	20052	-0-	-7817	-0-	19960	3	92	9	N	84	177	1			134
02	21083	X	20836	-0-	-247	-0-	20727	3	109	9	N	99					233
03	22537	X	20661	-0-	-1876	-0-	20547	3	114	9	N	104	181	1			156
04	21810	X	18953	-0-	-2857	-0-	18868	3	85	9	N	77	183	1			50
05	22258	X	14791	-0-	-7467	-0-	14763	3	28	9	N	25					75
06	21540	X	13365	-0-	-8175	-0-	13365	3			N	-0-					75

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

01	27379	X	27379	-0-	-0-	-0-	27255	2	124	9	N	113	186	1			218
02	24685	X	24685	-0-	-0-	-0-	24582	2	103	9	N	94	184	1			128
03	33759	X	22741	-0-	-11018	-0-	22621	2	120	9	N	109					237
04	32670	X	20595	-0-	-12075	-0-	20512	2	83	9	N	75					312
05	33759	X	19498	-0-	-14261	-0-	19429	2	69	9	N	63	183	1			192
06	26490	X	17739	-0-	-8751	-0-	17552	2	187	9	N	170	181	1			181

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

01	7564	#	7444	-0-	-120	-0-	7404	3	40	9	N	36	122	1			22
02	7047	#	6591	-0-	-456	-0-	6544	3	47	9	N	43					65
03	7533	#	6759	-0-	-774	-0-	6729	3	30	9	N	27					92
04	7200	#	6262	-0-	-938	-0-	6233	3	29	9	N	26					118
05	7440	#	5693	-0-	-1747	-0-	5673	3	20	9	N	18					136
*06	8163	R	8163	-0-	-0-	-0-	8115	3	48	9	N	44	154	1			26

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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	1			2
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	1			3
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			4
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	11	1			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	5	1			1

BODKIN, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 168245 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5953 - 5980

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAHA, WEST (DELAWARE) 94656 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
FROST, J. WELL #: 7 RRCID -> 150835 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4914 - 4923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

FROST, J. WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BODKINS WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701

01	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	2			N	-0-					33
02	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	9715	2			N	-0-					33
03	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	10123	2			N	-0-					33
04	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	9028	2			N	-0-					33
05	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	9624	2	1	9	N	1	33	3			1
*06	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					1

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

01	4681	X	2243	-0-	-2438	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
02	2871	X	1461	-0-	-1410	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	619	-0-	-2450	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2003	-0-	-967	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	1292	-0-	-940	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
*06	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

01	6913	X	5716	-0-	-1197	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	5286	-0-	-1181	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5850	-0-	-1063	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5475	-0-	-135	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5703	-0-	-94	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5438	-0-	-232	-0-	5438	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

01	5890	X	4833	-0-	-1057	-0-	4833	2			N	-0-					43
02	5510	X	4496	-0-	-1014	-0-	4496	2			N	-0-					43
03	5890	X	4782	-0-	-1108	-0-	4782	2			N	-0-					43
04	4800	X	4593	-0-	-207	-0-	4593	2			N	-0-					43
05	4898	X	4735	-0-	-163	-0-	4735	2			N	-0-	43	3			-0-
06	4680	X	4529	-0-	-151	-0-	4529	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TREES, J. C. ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	10014	-0-	-1797	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
02	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	7142	-0-	-5971	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	8794	-0-	-3896	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	7863	-0-	-5250	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	5368	-0-	-5042	-0-	5368	2			N	-0-					-0-

LUXE OPERATING LLC 511772
MOORE-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1999	-0-	-109	-0-	1999	3			N	-0-					19
02	2146	X	2145	-0-	-1	-0-	2145	3			N	-0-					19
03	2294	X	844	-0-	-1450	-0-	844	3			N	-0-					19
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					19
05	2294	X	1909	-0-	-385	-0-	1909	3			N	-0-					19
06	2220	X	1108	-0-	-1112	-0-	1108	3			N	-0-					19

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
01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
*05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					20
02	2900	N	3938	-0-	1038	1038	3938	2			N	-0-					20
03	3100	N	3838	-0-	738	1776	3838	2			N	-0-					20
04	3000	N	18805	-0-	15805	17581	18805	2			N	-0-					20
*05	17581	X	-0-	-0-	-17581	-0-					N	-0-					20
*06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	2762	-0-	-803	-0-	2755	3	7	9	Y	6					45
02	3016	X	2985	-0-	-31	-0-	2985	3			Y	-0-					45
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			Y	-0-					45
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3131	3	7	9	Y	6					51
05	3193	X	2850	-0-	-343	-0-	2850	3			Y	-0-					51
*06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3352	3	1	9	Y	1					52

LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	6070	-0-	-223	-0-	6057	3	13	9	Y	12					101
02	5800	X	5287	-0-	-513	-0-	5287	3			Y	-0-					101
03	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6527	3	2	9	Y	2					103
04	5910	X	5851	-0-	-59	-0-	5837	3	14	9	Y	13					116
05	6107	X	6036	-0-	-71	-0-	6036	3			Y	-0-					116
06	6000	X	5773	-0-	-227	-0-	5772	3	1	9	Y	1					117

WAHA, WEST (ELLENBURGER) 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TREES ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28365	X	24415	-0-	-3950	-0-	24415	2			N	-0-					-0-
02	26245	X	25527	-0-	-718	-0-	25527	2			N	-0-					-0-
03	28055	X	23311	-0-	-4744	-0-	23311	2			N	-0-					-0-
04	27150	X	22802	-0-	-4348	-0-	22802	2			N	-0-					-0-
05	27621	X	20685	-0-	-6936	-0-	20685	2			N	-0-					-0-
*06	28719	X	28719	-0-	-0-	-0-	28719	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

01	5797	X	5493	-0-	-304	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
02	5452	X	5200	-0-	-252	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5495	-0-	-333	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5335	-0-	-5	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
05	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	5359	-0-	-11	-0-	5359	2			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

01	24640	X	24640	-0-	-0-	-0-	24640	2			N	-0-					99
02	17885	X	17885	-0-	-0-	-0-	17885	2			N	-0-					99
03	20191	X	20191	-0-	-0-	-0-	20191	2			N	-0-					99
04	26372	X	26372	-0-	-0-	-0-	26368	2	4	9	N	4					103
*05	24377	X	24377	-0-	-0-	-0-	24377	2			N	-0-					103
*06	20847	X	20847	-0-	-0-	-0-	20847	2			N	-0-					103

RAPE 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

01	589	N	465	-0-	-124	-0-	465	2			N	-0-					82
02	580	N	384	-0-	-196	-0-	384	2			N	-0-					82
03	527	N	367	-0-	-160	-0-	367	2			N	-0-					82
04	450	N	354	-0-	-96	-0-	354	2			N	-0-					82
*05	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					82
*06	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					82

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

01	25141	X	14293	-0-	-10848	-0-	14293	2			N	-0-					78
02	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	13923	2	35	9	N	32					110
03	16067	X	16067	-0-	-0-	-0-	16052	2	15	9	N	14					124
04	19268	X	19268	-0-	-0-	-0-	19258	2	10	9	N	9					133
*05	16550	X	16550	-0-	-0-	-0-	16542	2	8	9	N	7					140
*06	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	13429	2	7	9	N	6					146

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

01	102393	X	56319	-0-	-46074	-0-	55381	2	938	9	N	853	734	1				397
02	56086	X	56086	-0-	-0-	-0-	55422	2	664	9	N	604	744	1				257
03	56663	X	56663	-0-	-0-	-0-	56166	2	497	9	N	452	557	1				157
04	45396	X	45396	-0-	-0-	-0-	45097	2	299	9	N	272	186	1				243
05	43400	X	30149	-0-	-13251	-0-	30076	2	73	9	N	66						309
06	42000	X	25170	-0-	-16830	-0-	25097	2	73	9	N	66	176	1				199

WAR-SAN (DEVONIAN-OIL) 95108 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SANDERS, JUNE T. WELL #: 6H RRCID -> 278344 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12931 - 15561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	3680	-0-	-2613	-0-	3647	3	33	9	Y	30	32	1			2
02	6633	6633	-0-	-0-	-0-	6602	3	31	9	Y	28	28	0			2
03	6738 R	6738	-0-	-0-	-0-	6706	3	32	9	Y	29	29	0			2
04	6338 R	6338	-0-	-0-	-0-	6304	3	34	9	Y	31	30	0			3
05	7099 #	5904	-0-	-1195	-0-	5869	3	35	9	Y	32	34	0			1
06	6870 #	4846	-0-	-2024	-0-	4812	3	34	9	Y	31	30	0			2

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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) 95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27342 X	17232	-0-	-10110	-0-	17232	2		N	-0-			-0-
02	31069 X	31069	-0-	-0-	-0-	31069	2		N	-0-			-0-
03	30380 X	27301	-0-	-3079	-0-	27301	2		N	-0-			-0-
04	29400 X	26352	-0-	-3048	-0-	26352	2		N	-0-			-0-
05	31713 X	24670	-0-	-7043	-0-	24670	2		N	-0-			-0-
06	30690 X	25998	-0-	-4692	-0-	25998	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

01	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			152
02	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			152
03	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			152
04	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			152
*05	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			152
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) //CONT.// 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426 #	1355	-0-	-71	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
02	1334 #	1301	-0-	-33	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
03	1541 R	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
04	1350 #	1312	-0-	-38	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
05	1395 #	1135	-0-	-260	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
06	1500 #	1078	-0-	-422	-0-	1078	3			N	-0-					-0-

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

01	279 #	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	261 #	211	-0-	-50	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	248 #	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	240 #	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	248 #	230	-0-	-18	-0-	198	2	32	4	N	-0-					-0-
06	240 #	227	-0-	-13	-0-	227	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

01	930 N	784	-0-	-146	-0-	784	3			N	-0-					-0-
02	899 N	761	-0-	-138	-0-	761	3			N	-0-					-0-
03	899 N	842	-0-	-57	-0-	842	3			N	-0-					-0-
04	750 N	172	-0-	-578	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	806 N	87	-0-	-719	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	810 N	107	-0-	-703	-0-	107	3			N	-0-					-0-

PURVIS OPERATING CO. 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	1421 N	285	-0-	-1136	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	1085 N	376	-0-	-709	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	360 N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-

REMNANT OIL OPERATING, LLC 701545
CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

01	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					48
02	232 N	221	-0-	-11	-0-	221	3			Y	-0-					48
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					48
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3			Y	-0-					48
05	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	3			Y	-0-					48
*06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					48

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
01	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	819	2	132	4	N	-0-					-0-
*06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	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
01	2697	N	2602	-0-	-95	-0-	2602	2			N	-0-					125
02	2523	N	2401	-0-	-122	-0-	2401	2			N	-0-					125
03	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					125
04	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					125
05	2573	N	1981	-0-	-592	-0-	1981	2			N	-0-					125
*06	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	258	-0-	-3	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	272	2	38	4	Y	-0-					-0-
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27			90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25			115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			135
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18			153
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19			172
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45			217

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WENTZ (SAN ANDRES) 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD 46 WELL #: 7 RRCID -> 166077 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 1777 PERF. 1548 - 1569

01	682 X	296	-0-	-386	-0-	296	2			N	-0-				-0-
02	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-				-0-
03	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-				-0-
04	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-				-0-
05	899 X	788	-0-	-111	-0-	788	2			N	-0-				-0-
06	1200 X	792	-0-	-408	-0-	792	2			N	-0-				-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579

01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1049	2	87	9	Y	79	82	1		7
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	762	2	68	9	Y	62	58	1		11
03	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2087	2	73	9	Y	66	63	1		14
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	698	2	80	9	Y	73	75	1		12
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	901	2	80	9	Y	73	77	1		8
*06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	653	2	79	9	Y	72	76	1		4

MCDONALD 46 WELL #: 6 RRCID -> 168831 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 1574 - 1632

01	1240 N	444	-0-	-796	-0-	444	2			N	-0-				-0-
02	1160 N	569	-0-	-591	-0-	569	2			N	-0-				-0-
03	1116 N	834	-0-	-282	-0-	834	2			N	-0-				-0-
04	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-				-0-
05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-				-0-
*06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-				-0-

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

01	858 X	858	-0-	-0-	-0-	794	2	64	9	N	58	183	1		77
02	473 X	473	-0-	-0-	-0-	426	2	47	9	N	43				120
03	946 X	946	-0-	-0-	-0-	872	2	74	9	N	67				187
04	840 X	809	-0-	-31	-0-	765	2	44	9	N	40	168	1		59
05	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	988	2	81	9	N	74				133
06	930 X	704	-0-	-226	-0-	652	2	52	9	N	47				180

WENTZ (SAN ANDRES) //CONT.// 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
GIESECKE WELL #: 5 RRCID -> 271553 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 1732 - 1765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIRVIN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 272642 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1594 - 1633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	X	1823	-0-	-68	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
02	1566	X	439	-0-	-1127	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	1438	-0-	-236	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1287	-0-	-483	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
05	465	N	240	-0-	-225	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-

GIRVIN WELL #: 2 RRCID -> 273786 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 1632 - 1680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
02	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
03	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	2558	-0-	-1942	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	4507	-0-	-1879	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 046096 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3860 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-

MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
02	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
03	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
04	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
05	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
*06	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-

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
01	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3450	2	74	9	N	67	170	1			110
02	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2448	2	39	9	N	35					145
03	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2918	2	39	9	N	35					180
04	2940	X	2625	-0-	-315	-0-	2582	2	43	9	N	39	179	1			40
05	3038	X	2799	-0-	-239	-0-	2763	2	36	9	N	33					73
06	2940	X	2064	-0-	-876	-0-	2040	2	24	9	N	22					95

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODWARD, F. 40 WELL #: 4 RRCID -> 157461 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 3948 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1136	-0-	-664	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	4989	2	96	9	Y	87	91	1			9
02	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3841	2	95	9	Y	86	79	1			16
03	3875	X	708	-0-	-3167	-0-	620	2	88	9	Y	80	79	1			17
04	4920	X	3983	-0-	-937	-0-	3887	2	96	9	Y	87	90	1			14
05	5084	X	4931	-0-	-153	-0-	4844	2	87	9	Y	79	85	1			8
06	4920	X	3819	-0-	-1101	-0-	3740	2	79	9	Y	72	76	1			4

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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

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

FARISS, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 184713 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259

01	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-			-0-
02	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	3330	-0-	230	230	3330	2			N	-0-			-0-
04	2847 N	2617	-0-	-230	-0-	2617	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	3144	-0-	44	44	3144	2			N	-0-			-0-
06	2700 X	2484	-0-	-216	-0-	2484	2			N	-0-			-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

01	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			Y	-0-			-0-
02	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-			-0-
03	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			Y	-0-			-0-
04	3600 X	3315	-0-	-285	-0-	3315	2			Y	-0-			-0-
05	3720 X	3549	-0-	-171	-0-	3549	2			Y	-0-			-0-
06	3600 X	3025	-0-	-575	-0-	3025	2			Y	-0-			-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST RANCH (TENUS) 96545 578 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
WEST WELL #: 2201 RRCID -> 132880 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4126 - 4412

01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			-0-
02	493 N	464	-0-	-29	-0-	464	2			N	-0-			-0-
03	496 N	195	-0-	-301	-0-	25	1	170	3	N	-0-			-0-
*04	480 N	185	-0-	-295	-0-	23	1	162	3	N	-0-			-0-
05	496 N	185	-0-	-311	-0-	28	1	157	3	N	-0-			-0-
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	26	1	142	3	N	-0-			-0-

WEST RANCH (TENUS) //CONT.// 96545 578 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 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
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					27
02	T. A.		314	-0-	314	314	314	2			Y	-0-					27
03	T. A.		114	-0-	114	428	14	1	100	3	Y	-0-	6	7			21
*04	547	X	119	-0-	-428	-0-	15	1	103	3	Y	1					22
							1	9									
05	121	X	121	-0-	-0-	-0-	18	1	103	3	Y	-0-					22
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	17	1	90	3	Y	-0-					22

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
01	5549	#	4820	-0-	-729	-0-	4714	2	106	9	Y	96	100	1			111
02	5191	#	4975	-0-	-216	-0-	4879	2	96	9	Y	87	103	1			95
03	5549	#	4392	-0-	-1157	-0-	4308	2	84	9	Y	76	104	1			67
04	5000	R	5000	-0-	-0-	-0-	67	1	4832	2	Y	92	105	1			54
							101	9									
05	5332	#	3080	-0-	-2252	-0-	25	1	3032	2	Y	21					75
							23	9									
06	5160	#	2590	-0-	-2570	-0-	27	1	2563	2	Y	-0-					75

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN) 96813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WAHOO 56-3-3 WELL #: 1 RRCID -> 229248 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13120 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	1					23
02	1247	X	-0-	-0-	-1247	-0-					N	-0-					23
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					23
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					23
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	X	104	-0-	-113	-0-	104	2			N	-0-					158
02	261	X	12	-0-	-249	-0-	12	2			N	-0-					158
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					158
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					158
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					158
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					158

WHITE & BAKER -F- WELL #: 2 RRCID -> 055711 COMPL. DATE 00/00/1944 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	203	N	6	-0-	-197	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 6 RRCID -> 126111 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1576 - 1678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 11 RRCID -> 172585 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 1907 PERF. 1440 - 1516

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186848 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1752 - 1790

01	1116	X	633	-0-	-483	-0-	624	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	1160	X	16	-0-	-1144	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "F" WELL #: 3 RRCID -> 186849 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1665 - 1705

01	1457	X	634	-0-	-823	-0-	624	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	1363	X	32	-0-	-1331	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "F" WELL #: 5 RRCID -> 191161 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1855 - 1908

01	248	X	136	-0-	-112	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	261	X	16	-0-	-245	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "A" WELL #: 7 RRCID -> 205636 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1604 - 1703

01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					90
02	203	N	7	-0-	-196	-0-	7	2			N	-0-					90
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					90
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					90
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

WHITE & BAKER "F" WELL #: 6 RRCID -> 205638 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1658 - 1739

01	3968	X	2310	-0-	-1658	-0-	2310	2			N	-0-					35
02	4321	X	201	-0-	-4120	-0-	201	2			N	-0-					35
03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					35
04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					35
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					35
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					35

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER F WELL #: 10 RRCID -> 210221 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1763 - 1873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER F WELL #: 8 RRCID -> 210222 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1772 - 1840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	261	N	17	-0-	-244	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER C WELL #: 13 RRCID -> 210223 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1540 - 1631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "E" WELL #: 16 RRCID -> 280071 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1668 - 1732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	X	812	-0-	-614	-0-	812	2			N	-0-					-0-
02	1334	X	22	-0-	-1312	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
*06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
JILPETCO, INC. 432469
WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WHITE & BAKER WELL #: 1 RRCID -> 121279 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1972 - 1994

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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

01	DLQ G-10	10659	-0-	10659	10659	1810	1	8849	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	8291	-0-	8291	18950	838	1	7453	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	10420	-0-	10420	29370	1588	1	8832	2	N	-0-			-0-
04	39891 X	10521	-0-	-29370	-0-	1095	1	9426	2	N	-0-			-0-
05	10974 X	9609	-0-	-1365	-0-	1025	1	8584	2	N	-0-			-0-
*06	10445 X	10445	-0-	-0-	-0-	1036	1	9409	2	N	-0-			-0-

DF RANCH 63-1 WELL #: 1 RRCID -> 247292 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8476 - 8517

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5	-0-	5	5	4	1	1	9	N	1	1	8	-0-
03	DLQ G-10	92	-0-	92	97	14	1	78	2	N	-0-			-0-
04	169 X	72	-0-	-97	-0-	8	1	64	2	N	-0-			-0-
05	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-
06	90 N	12	-0-	-78	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-

WHITEHORSE (SHALE) //CONT.// 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
DF RANCH STATE 63-2 WELL #: 1 RRCID -> 250791 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	5843	-0-	5843	5843	992	1 9	4850	2	N	1	1	8			-0-
02	DLQ G-10	7069	-0-	7069	12912	714	1	6355	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4606	-0-	4606	17518	702	1	3904	2	N	-0-					-0-
04	23654 X	6136	-0-	-17518	-0-	638	1	5498	2	N	-0-					-0-
05	4185 X	3061	-0-	-1124	-0-	326	1	2735	2	N	-0-					-0-
*06	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	509	1	4619	2	N	-0-					-0-

DF RANCH 63-3 WELL #: 1H RRCID -> 253064 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4609 - 8102

01	837 X	250	-0-	-587	-0-	43	1	207	2	N	-0-					-0-
02	783 X	343	-0-	-440	-0-	35	1	308	2	N	-0-					-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	70	1	387	2	N	-0-					-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	42	1	359	2	N	-0-					-0-
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	73	1	612	2	N	-0-					-0-
06	450 N	284	-0-	-166	-0-	28	1	256	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2016 - P/A 02/27/16

RECTOR CANYON 24 STATE WELL #: 2H RRCID -> 253625 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9800 - 11500

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2016 - PLUGGED 02/10/16

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) 97226 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MASTERSON, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 159599 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282

01	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
02	58 #	3	-0-	-55	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	60 #	11	-0-	-49	-0-	11	1			N	-0-					-0-
05	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	60 #	7	-0-	-53	-0-	7	1			N	-0-					-0-

MASTERSON, M. I. B WELL #: 2 RRCID -> 277119 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4164 - 4217

01	0 W	46	-0-	46	1599	45	1	1	9	N	1					84
02	0 W	3	-0-	3	1602	1	1	2	9	N	2					86
03	0 W	-0-	-0-	-0-	1602					N	2					88
04	0 W	13	-0-	13	1615	11	1	2	9	N	2					90
05	0 W	7	-0-	7	1622	1	1	6	9	N	5					95
06	0 W	6	-0-	6	1628	6	1			N	-0-					95

WILKERSON RANCH (FUSSELMAN) 97467 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MCDANIEL "33" WELL #: 5 RRCID -> 280175 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11028 - 11050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8122	14	-0-	-8108	-0-	14	3		N	-0-			121
02	7598	12	-0-	-7586	-0-	12	3		N	-0-			121
03	8122	10	-0-	-8112	-0-	10	3		N	-0-			121
04	7860	-0-	-0-	-7860	-0-				N	-0-			121
05	8122	-0-	-0-	-8122	-0-				N	-0-			121
06	7860	-0-	-0-	-7860	-0-				N	-0-			121

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	155 N	51	-0-	-104	-0-	51	2		N	-0-			-0-
02	87 N	28	-0-	-59	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2		N	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
04	600 N	113	-0-	-487	-0-	113	2		N	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
06	150 N	98	-0-	-52	-0-	98	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

01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		N	-0-			-0-
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		N	-0-			-0-
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
*06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	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

01	2821 #	2043	-0-	-778	-0-	2043	2		Y	-0-			14
02	2784 #	1589	-0-	-1195	-0-	1589	2		Y	-0-			14
03	3038 #	2086	-0-	-952	-0-	2086	2		Y	-0-			14
04	2940 #	1918	-0-	-1022	-0-	1918	2		Y	-0-			14
05	3038 #	2043	-0-	-995	-0-	2043	2		Y	-0-			14
06	2010 #	1763	-0-	-247	-0-	1763	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410 #	1256	-0-	-2154	-0-	1256	2			N	-0-					77
02	3277 #	824	-0-	-2453	-0-	823	2	1	9	N	1					78
03	2976 #	1341	-0-	-1635	-0-	1340	2	1	9	N	1					79
04	2670 #	1179	-0-	-1491	-0-	1179	2			N	-0-					79
*05	2418 #	1375	-0-	-1043	-0-	1375	2			N	-0-					79
*06	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					79

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

01	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	308	1	1392	2	Y	-0-					19
02	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	308	1	2667	2	Y	-0-					19
03	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	308	1	3084	2	Y	-0-					19
04	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	308	1	3284	2	Y	-0-					19
05	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	308	1	2873	2	Y	-0-					19
*06	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	308	1	1532	2	Y	-0-					19

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

01	10137 X	6365	-0-	-3772	-0-	308	1	5952	2	Y	95	178	0			129
						105	9									
02	9947 X	6765	-0-	-3182	-0-	308	1	6345	2	Y	102					231
						112	9									
03	10633 X	7484	-0-	-3149	-0-	308	1	6964	2	Y	193	182	0			242
						212	9									
04	10290 X	7957	-0-	-2333	-0-	308	1	7415	2	Y	213	366	0			89
						234	9									
05	9499 X	9499	-0-	-0-	-0-	308	1	8982	2	Y	190	186	0			93
						209	9									
*06	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	308	1	7414	2	Y	196	185	0			104
						216	9									

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

01	2728 X	2188	-0-	-540	-0-	2090	2	98	9	Y	89	153	0			273
02	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2415	2	180	9	Y	164	172	0			265
03	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3045	2	204	9	Y	185	186	1			264
04	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2799	2	176	9	Y	160	187	1			237
05	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2715	2	166	9	Y	151	189	1			199
06	3150 X	2371	-0-	-779	-0-	2240	2	131	9	Y	119	187	1			131

BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

01	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3753	3	44	9	N	40					212
02	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3472	3	35	9	N	32	179	1			65
03	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3755	3	30	9	N	27					92
04	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3653	3	8	9	N	7					99
05	3782 X	3768	-0-	-14	-0-	3737	3	31	9	N	28					127
06	3660 X	3641	-0-	-19	-0-	3583	3	58	9	N	53					180

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 2V RRCID -> 277715 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10529 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	2618					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	2618					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	2618					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	2618					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	2618					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	2618					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF.12216 - 12366

01	186	N	141	-0-	-45 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	116	N	108	-0-	-8 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	155	N	124	-0-	-31 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*06	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MOISE CERF (STATE) WELL #: 1 RRCID -> 280470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20393 PERF. N/A

01	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
BONEBRAKE 98 WELL #: 9803H RRCID -> 278975 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7409 - 11426

01	510	X	510	-0-	-0- B	-0-	341	1	20	2	N	135					270
							149	9									
02	393	X	393	-0-	-0- B	-0-	319	1	74	2	N	-0-					270
03	377	X	377	-0-	-0- B	-0-	341	1	36	2	N	-0-					270
04	180	N	156	-0-	-24 B	-0-	110	1	46	2	N	-0-					270
*05	186	N	17	-0-	-169 B	-0-	11	1	6	2	N	-0-					270
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					270

LUXE OPERATING LLC 511772
STRAIN, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950

01	341	N	69	-0-	-272 B	-0-	69	2			N	-0-					154
02	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					154
03	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					154
04	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					154
05	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					154
06	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	2					156

OXY USA INC. 630591
WINFIELD RANCH 132-9 WELL #: 1 RRCID -> 279616 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13762 - 15780

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2016 - PLUGGED 06/10/16

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WINFIELD RANCH 132-17 WELL #: 1 RRCID -> 280162 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 24400 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2016 - PLUGGED 06/10/16

PERISCOPE OPERATING LLC 653787
WINFIELD RANCH 131-6 WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755

01	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	29 N	4	-0-	-25 B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3		N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3		N	-0-			-0-
06	7 N	NO RPT	-0-	-7 B	-0-				N	NO RPT			-0-

WINFIELD RANCH 132-3 WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825

01	SHUT IN	20	-0-	20 B	14850	20	3		N	-0-			61
02	SHUT IN	95	-0-	95 B	14945	95	3		N	-0-			61
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	14945				N	31	92	7	-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	14945				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	14945				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	14945				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA WELL #: 3301D RRCID -> 278758 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887

01	6448 X	53	-0-	-6395 B	-0-	53	3		N	-0-			-0-
02	232 X	106	-0-	-126 B	-0-	103	3	3 9	N	3			3
03	217 X	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			3
04	120 X	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			38
05	124 X	42	-0-	-82 B	-0-	42	3		N	-0-			38
06	120 X	NO RPT	-0-	-120 B	-0-				N	NO RPT			38

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

01	186 #	181	-0-	-5	-0-	181	2		Y	-0-			-0-
02	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2		Y	-0-			-0-
03	186 #	140	-0-	-46	-0-	140	2		Y	-0-			-0-
04	180 #	149	-0-	-31	-0-	149	2		Y	-0-			-0-
05	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	2		Y	-0-			-0-
*06	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2		Y	-0-			-0-

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

01	557 R	557	-0-	-0-	-0-	557	2		Y	-0-			-0-
02	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	2		Y	-0-			-0-
03	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	2		Y	-0-			-0-
04	540 #	467	-0-	-73	-0-	467	2		Y	-0-			-0-
05	558 #	481	-0-	-77	-0-	481	2		Y	-0-			-0-
06	540 #	457	-0-	-83	-0-	457	2		Y	-0-			-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
02	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
03	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
04	210	#	195	-0-	-15	-0-	193	2	2	9	Y	2					2
05	217	#	118	-0-	-99	-0-	118	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	210	#	204	-0-	-6	-0-	204	2			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
01	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	29	#	10	-0-	-19	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	93	#	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
04	90	#	32	-0-	-58	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
05	93	#	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2758	R	2758	-0-	-0-	-0-	2749	2	9	9	Y	8					16
02	2315	R	2315	-0-	-0-	-0-	2295	2	20	9	Y	18	17	1			17
03	2317	R	2317	-0-	-0-	-0-	2307	2	10	9	Y	9	18	1			8
04	2670	#	1687	-0-	-983	-0-	1673	2	14	9	Y	13	11	1			10
05	2759	#	950	-0-	-1809	-0-	938	2	12	9	Y	11	9	1			12
06	2670	#	1277	-0-	-1393	-0-	1269	2	8	9	Y	7	8	1			11

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
01	713	#	602	-0-	-111	-0-	593	2	9	9	Y	8					13
02	667	#	582	-0-	-85	-0-	570	2	12	9	Y	11	13	1			11
03	713	#	362	-0-	-351	-0-	358	2	4	9	Y	4	12	1			3
04	630	#	10	-0-	-620	-0-	7	2	3	9	Y	3	4	1			2
05	2044	R	2044	-0-	-0-	-0-	2033	2	11	9	Y	10	2	1			10
*06	1169	R	1169	-0-	-0-	-0-	1160	2	9	9	Y	8	7	1			11

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

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

01	1460 R	1460	-0-	-0-	-0-	1131	2	329	9	Y	299	255	1			75
02	1113 R	1113	-0-	-0-	-0-	884	2	229	9	Y	208	252	1			31
03	1458 R	1458	-0-	-0-	-0-	1226	2	232	9	Y	211	167	1			75
04	1622 R	1622	-0-	-0-	-0-	1363	2	259	9	Y	235	262	1			48
05	2155 R	2155	-0-	-0-	-0-	1909	2	246	9	Y	224	169	1			103
*06	1671 R	1671	-0-	-0-	-0-	1472	2	199	9	Y	181	175	1			109

SAMS WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6227 - 6443

01	1636 R	1636	-0-	-0-	-0-	1504	2	132	9	Y	120	102	1			101
02	1334 #	1226	-0-	-108	-0-	1135	2	91	9	Y	83	101	1			83
03	2263 #	1696	-0-	-567	-0-	1604	2	92	9	Y	84	67	1			100
04	2190 #	1738	-0-	-452	-0-	1635	2	103	9	Y	94	105	1			89
05	2431 R	2431	-0-	-0-	-0-	2332	2	99	9	Y	90	68	1			111
*06	2101 R	2101	-0-	-0-	-0-	2022	2	79	9	Y	72	70	1			113

SAMS WELL #: 3 RRCID -> 162168 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6254 - 6417

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	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
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

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

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB WELL #: 1 RRCID -> 148173 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3301	1	32	2	N	-0-					-0-
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	2974	1	101	2	N	-0-					-0-
03	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1901	1	22	2	N	-0-					-0-
04	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2446	1	84	2	N	-0-					-0-
05	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2772	1	113	2	N	-0-					-0-
*06	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2631	1	56	2	N	-0-					-0-

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
WALKING COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 153023 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 4900 - 4968

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2387	2	56	9	N	51					130
02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2247	2	34	9	N	31					161
03	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	2448	2	30	9	N	27					188
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2358	2	20	9	N	18	127	1			79
05	2449	N	1907	-0-	-542	-0-	1879	2	28	9	N	25					104
06	2400	N	2097	-0-	-303	-0-	2072	2	25	9	N	23					127

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 021076 COMPL. DATE 06/11/1960 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 47196 09/05/2015

STATE SCHOOL BOARD -ZZ- WELL #: 1 RRCID -> 021086 COMPL. DATE 05/06/1957 TOTAL DEPTH 4970 PERF. N/A

01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					111
02	1827	N	-0-	-0-	-1827	-0-					Y	-0-					111
03	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

01	1364	N	855	-0-	-509	-0-	855	2			N	-0-					254
02	1305	N	1233	-0-	-72	-0-	1233	2			N	-0-					254
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					254
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					254
05	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1321	2			N	-0-					254
06	1230	N	1012	-0-	-218	-0-	1012	2			N	-0-					254

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016 - PLUGGED 03/30/16

TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
DEEP SIX WELL #: 2R RRCID -> 276605 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544

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

DEEP SIX SWD WELL #: 3 RRCID -> 278927 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383

01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	800	2	29	9	Y	26	49	1			112
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	511	2	19	9	Y	17					129
03	3100	N	6111	-0-	3011	3011	6109	2	2	9	Y	2					131
04	3000	N	515	-0-	-2485	526	515	2			Y	-0-	52	1			79
05	1188	N	662	-0-	-526	-0-	650	2	12	9	Y	11					90
*06	910	X	910	-0-	-0-	-0-	889	2	21	9	Y	19					109

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	679	2	67	9	Y	61	115	1			46
02	493	N	397	-0-	-96	-0-	355	2	42	9	Y	38					84
03	527	N	254	-0-	-273	-0-	250	2	4	9	Y	4					88
04	720	N	423	-0-	-297	-0-	386	2	37	9	Y	34	121	1			1
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	376	2	26	9	Y	24					25
*06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	382	2	47	9	Y	43					68

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WORSHAM WELL #: 1019 L RRCID -> 057946 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
02	1653 N	-0-	-0-	-1653	-0-					N	-0-					-0-
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
04	1560 N	1478	-0-	-82	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
06	1500 N	1460	-0-	-40	-0-	1460	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

01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	3	1	1846	2	N	-0-					-0-
02	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	3	1	1669	2	N	14	14	8			-0-
						15	9									
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	3	1	1710	2	N	-0-					-0-
04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	3	1	1580	2	N	-0-					-0-
05	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	3	1	1887	2	N	-0-					-0-
06	1050 N	628	-0-	-422	-0-	1	1	627	2	N	-0-					-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	1	1	733	2	N	-0-					-0-
02	696 N	606	-0-	-90	-0-	1	1	605	2	N	-0-					-0-
03	744 N	629	-0-	-115	-0-	1	1	628	2	N	-0-					-0-
04	720 N	572	-0-	-148	-0-	1	1	571	2	N	-0-					-0-
05	651 N	585	-0-	-66	-0-	1	1	584	2	N	-0-					-0-
*06	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	3	1	1716	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

01	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3667	2	284	4	N	-0-					-0-
02	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3041	2	307	4	N	-0-					-0-
03	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3557	2	189	4	N	-0-					-0-
04	2280 X	1992	-0-	-288	-0-	1953	2	39	4	N	-0-					-0-
05	2356 X	1919	-0-	-437	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
*06	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-

WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

01	465 X	49	-0-	-416	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	174 X	37	-0-	-137	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	186 X	44	-0-	-142	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	90 X	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62 X	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	60 X	19	-0-	-41	-0-	19	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

01	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5792	3	80	9	N	73	159	1			116
02	5481 X	5415	-0-	-66	-0-	5227	3	188	9	N	171					287
03	5859 X	5760	-0-	-99	-0-	5604	3	156	9	N	142	167	1			262
04	5670 X	5544	-0-	-126	-0-	5435	3	109	9	N	99	168	1			193
05	5859 X	4868	-0-	-991	-0-	4802	3	66	9	N	60	169	1			84
06	5670 X	5614	-0-	-56	-0-	5514	3	100	9	N	91					175

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662

01	930 N	753	-0-	-177	-0-	753	2			Y	-0-					69
02	754 N	688	-0-	-66	-0-	688	2			Y	-0-					69
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					69
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					69
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					69
*06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					69

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3460	-0-	-339	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3668	-0-	-393	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3530	-0-	-400	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3389	-0-	-331	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
*06	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	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
01	3100	X	1812	-0-	-1288	-0-	1787	3	25	9	N	23					393
02	2900	X	2286	-0-	-614	-0-	2266	3	20	9	N	18					411
03	3100	X	2537	-0-	-563	-0-	2537	3			N	-0-					411
04	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6660	3	141	9	N	128					539
05	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6189	3	84	9	N	76	162	1			453
*06	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5699	3	53	9	N	48					501

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
02	232	N	161	-0-	-71	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	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
01	558	N	180	-0-	-378	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	180	N	34	-0-	-146	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
*06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
01	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	15176	2			N	-0-					60
02	12151	X	8052	-0-	-4099	-0-	8052	2			N	-0-					60
03	16021	X	16021	-0-	-0-	-0-	16021	2			N	-0-					60
04	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	14125	2			N	-0-					60
05	12989	X	12843	-0-	-146	-0-	12843	2			N	-0-					60
*06	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	13896	2			N	-0-					60

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

01	34953	X	34953	-0-	-0-	-0-	34953	2			Y	-0-					-0-
02	27850	X	27850	-0-	-0-	-0-	27850	2			Y	-0-					-0-
03	31614	X	31614	-0-	-0-	-0-	31614	2			Y	-0-					-0-
04	34623	X	34623	-0-	-0-	-0-	34623	2			Y	-0-					-0-
05	34902	X	34902	-0-	-0-	-0-	34902	2			Y	-0-					-0-
*06	30993	X	30993	-0-	-0-	-0-	30993	2			Y	-0-					-0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
02	1798	N	1464	-0-	-334	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1587	-0-	-543	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1433	-0-	-337	-0-	1433	2			N	-0-					-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	1238	-0-	-1162	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
*06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

01	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	9802	2			N	-0-					94
02	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-					94
03	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	10250	2			N	-0-					94
04	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			N	-0-					94
05	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	2			N	-0-					94
06	7890	X	7836	-0-	-54	-0-	7836	2			N	-0-					94

HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
WAHLENMAIER STATE WELL #: 5 H RRCID -> 212485 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 17581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3300	-0-	200	200	3300	2			N	-0-					122
02	2837	N	2637	-0-	-200	-0-	2637	2			N	-0-					122
03	3100	N	3136	-0-	36	36	3136	2			N	-0-					122
04	2940	X	2495	-0-	-445	-0-	2495	2			N	-0-					122
05	3038	X	2809	-0-	-229	-0-	2809	2			N	-0-					122
06	2940	X	2633	-0-	-307	-0-	2633	2			N	-0-					122

LUXE OPERATING LLC 511772
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	813	-0-	-272	-0-	813	3			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04	780	N	433	-0-	-347	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	806	N	582	-0-	-224	-0-	582	3			N	-0-					-0-
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	960	-0-	-156	-0-	960	3			N	-0-					198
02	928	N	842	-0-	-86	-0-	842	3			N	-0-					198
03	992	N	915	-0-	-77	-0-	915	3			N	-0-					198
04	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	3			N	-0-					198
05	899	N	723	-0-	-176	-0-	723	3			N	-0-					198
06	900	N	830	-0-	-70	-0-	830	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
01	45012	X	38104	-0-	-6908	-0-	38104	3			N	-0-					175
02	DLQ G-10		33741	-0-	33741	33741	33741	3			N	-0-					175
03	DLQ G-10		36792	-0-	36792	70533	36792	3			N	-0-					175
04	DLQ G-10		35174	-0-	35174	105707	35174	3			N	-0-					175
05	DLQ G-10		35603	-0-	35603	141310	35596	3	7	9	N	6					181
06	DLQ G-10		36533	-0-	36533	177843	36481	3	52	9	N	47					228

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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
01	3100	X	3048	-0-	-52	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	770	-0-	-2130	-0-	770	2			N	-0-					-0-
03	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	830	-0-	-2140	-0-	830	2			N	-0-					-0-
*05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2214	-0-	-786	-0-	2214	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14911 X	14190	-0-	-721	-0-	14190	2			N	-0-					-0-
02	13139 X	13139	-0-	-0-	-0-	13139	2			N	-0-					-0-
03	11222 X	10201	-0-	-1021	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
04	11520 X	8200	-0-	-3320	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
05	11904 X	6988	-0-	-4916	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
06	11520 X	11505	-0-	-15	-0-	11505	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

01	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
02	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
03	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
04	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
05	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
*06	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	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

01	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
02	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
03	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
04	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
05	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
*06	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

01	9605 X	438	-0-	-9167	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	2813 X	54	-0-	-2759	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	3007 X	342	-0-	-2665	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	2910 X	208	-0-	-2702	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420 X	79	-0-	-341	-0-	79	2			N	-0-					-0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

01	4061 X	409	-0-	-3652	-0-	409	2			Y	-0-					265
02	1015 X	175	-0-	-840	-0-	175	2			Y	-0-					265
03	930 X	90	-0-	-840	-0-	90	2			Y	-0-					265
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	238	379	1			124
05	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					124
*06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					124

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

01	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
02	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
03	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
04	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
05	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
*06	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	3650	-0-	-4596	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
02	10962	X	9281	-0-	-1681	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	10825	-0-	-893	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
04	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	12329	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	10633	-0-	-62	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
*06	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	11884	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	936	-0-	-149	-0-	936	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	519	-0-	-531	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	961	N	859	-0-	-102	-0-	859	2			N	-0-					-0-
*06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

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

WORSHAM-BAYER (PENN.) 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 076231 COMPL. DATE 02/22/1967 TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A

01	8370	X	7459	-0-	-911	-0-	1	1	7402	3	Y	51					154
							56	9									
02	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	1	1	8552	3	Y	46	101	1			99
							51	9									
03	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	8962	3	89	9	Y	81					180
04	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8157	3	73	9	Y	66	91	1			155
05	8587	X	7599	-0-	-988	-0-	7532	3	67	9	Y	61	94	1			122
*06	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8791	3	92	9	Y	84	103	1			103

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

01	3100	N	3162	-0-	62	62	3134	3	28	9	Y	25					111
02	2900	N	3619	-0-	719	781	3572	3	47	9	Y	43					154
03	3100	N	3683	-0-	583	1364	3652	3	31	9	Y	28	153	1			29
04	5395	X	4031	-0-	-1364	-0-	4011	3	20	9	Y	18					47
05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3164	3	6	9	Y	5					52
*06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2973	3	3	9	Y	3					55

WORSHAM-BAYER (PENN.) //CONT.// 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5704 X	4866	-0-	-838	-0-	4843	3	23	9	Y	21					120
02	5017 X	4386	-0-	-631	-0-	4335	3	51	9	Y	46	79	1			87
03	5363 X	4711	-0-	-652	-0-	4616	3	95	9	Y	86					173
04	5130 X	4364	-0-	-766	-0-	4317	3	47	9	Y	43	87	1			129
05	5053 X	3656	-0-	-1397	-0-	3616	3	40	9	Y	36	78	1			87
06	4710 X	3531	-0-	-1179	-0-	3437	3	94	9	Y	85	74	1			98

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	1			N	-0-					104
02	87 N	25	-0-	-62	-0-	24	1	1	2	N	-0-					104
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	1			N	-0-					104
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	57	1	2	2	N	-0-					104
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	126	1	5	2	N	-0-					104
*06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	89	1	2	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

01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	93 N	42	-0-	-51	-0-	41	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 2A RRCID -> 200230 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064

01	391 R	391	-0-	-0-	-0-	384	3	7	9	N	6					49
02	435 #	366	-0-	-69	-0-	366	3			N	-0-					49
03	465 #	356	-0-	-109	-0-	356	3			N	-0-					49
04	450 #	290	-0-	-160	-0-	290	3			N	-0-					49
05	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					49
*06	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					49

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES //CONT.// 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC //CONT.// 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47399 X	37130	-0-	-10269	-0-	37130	3			N	-0-					-0-
02	44138 X	33150	-0-	-10988	-0-	33150	3			N	-0-					-0-
03	47182 X	44233	-0-	-2949	-0-	44233	3			N	-0-					-0-
04	45709 X	45709	-0-	-0-	-0-	45709	3			N	-0-					-0-
05	42991 X	42991	-0-	-0-	-0-	42991	3			N	-0-					-0-
*06	43401 X	43401	-0-	-0-	-0-	43401	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

01	32612 X	22002	-0-	-10610	-0-	22002	3			N	-0-					-0-
02	20619 X	19644	-0-	-975	-0-	19644	3			N	-0-					-0-
03	23830 X	23830	-0-	-0-	-0-	23830	3			N	-0-					-0-
04	25181 X	25181	-0-	-0-	-0-	25181	3			N	-0-					-0-
05	25433 X	25433	-0-	-0-	-0-	25433	3			N	-0-					-0-
*06	24079 X	24079	-0-	-0-	-0-	24079	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

01	37572 X	37255	-0-	-317	-0-	37255	3			N	-0-					-0-
02	40948 X	33263	-0-	-7685	-0-	33263	3			N	-0-					-0-
03	43772 X	34144	-0-	-9628	-0-	34144	3			N	-0-					-0-
04	42360 X	39827	-0-	-2533	-0-	39827	3			N	-0-					-0-
05	39742 X	35539	-0-	-4203	-0-	35539	3			N	-0-					-0-
06	36060 X	28912	-0-	-7148	-0-	28912	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

01	50186 X	50186	-0-	-0-	-0-	50186	3			N	-0-					-0-
02	45008 X	44808	-0-	-200	-0-	44808	3			N	-0-					-0-
03	49910 X	42187	-0-	-7723	-0-	42187	3			N	-0-					-0-
04	48300 X	47150	-0-	-1150	-0-	47150	3			N	-0-					-0-
05	49910 X	46660	-0-	-3250	-0-	46660	3			N	-0-					-0-
06	48300 X	44432	-0-	-3868	-0-	44432	3			N	-0-					-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES "M" WELL #: 1A RRCID -> 172547 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451

01	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2607	2	6	9	N	5					85
02	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2232	2	7	9	N	6					91
03	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2693	2	4	9	N	4					95
04	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2471	2	7	9	N	6					101
05	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2662	2	4	9	N	4					105
*06	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2630	2	6	9	N	5					110

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

01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	464 N	345	-0-	-119	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	420 N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					-0-

YORK (QUEEN-GRAYBURG) //CONT.// 99409 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL WELL #: 1902 C RRCID -> 143151 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		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

01	682 N	150	-0-	-532	-0-	150	2		N	-0-	47
02	1160 N	203	-0-	-957	-0-	203	2		N	-0-	47
03	372 N	297	-0-	-75	-0-	297	2		N	-0-	47
04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2		N	-0-	47
05	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2		N	-0-	47
*06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	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

01	4867 X	3316	-0-	-1551	-0-	3307	2	9	9	N	8	82
02	4553 X	3271	-0-	-1282	-0-	3268	2	3	9	N	3	85
03	4867 X	3524	-0-	-1343	-0-	3511	2	13	9	N	12	97
04	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3730	2	6	9	N	5	102
05	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3965	2	7	9	N	6	108
*06	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3790	2	8	9	N	7	115

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

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

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER) 99577 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 L RRCID -> 021121 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					131
02	DLQ G-10	416	-0-	416	416	416	2			Y	-0-					131
03	828 N	412	-0-	-416	-0-	412	2			Y	-0-					131
04	450 N	374	-0-	-76	-0-	374	2			Y	-0-					131
05	434 N	355	-0-	-79	-0-	355	2			Y	-0-					131
06	390 N	322	-0-	-68	-0-	322	2			Y	-0-					131

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL) 99577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 U RRCID -> 021113 COMPL. DATE 09/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	713	-0-	713	713	713	2			Y	-0-					-0-
03	1498 N	785	-0-	-713	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
04	810 N	732	-0-	-78	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
05	775 N	663	-0-	-112	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
06	750 N	626	-0-	-124	-0-	626	2			Y	-0-					-0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
CANON "63" A WELL #: 4 L RRCID -> 109500 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	304	3	92	9	Y	84	69	1			36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121	107	1			50
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	111	81	1			80
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	10	68	1			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	60	1			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	51	1			27

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	99	1			85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89	83	1			91
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	56	1			118
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74	104	1			88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71	96	1			63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	57	1			45

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
01	4433 X	2146	-0-	-2287	-0-	1711	3	435	9	Y	395	399	1			135
02	4147 X	-0-	-0-	-4147	-0-					Y	298	155	1			278
03	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	184	247	1			215
04	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	104	133	1			186
05	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	165	191	1			160
06	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	112	163	1			109

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) //CONT.// 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC //CONT.// 612624
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STALEY OPERATING CO. 811415
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE B WELL #: 2201 RRCID -> 198425 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-			246
02	839 X	839	-0-	-0-	-0-	827 2	12 9	N	11			257
03	730 X	730	-0-	-0-	-0-	727 2	3 9	N	3			260
04	750 X	562	-0-	-188	-0-	555 2	7 9	N	6			266
05	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1084 2	3 9	N	3			269
06	870 X	682	-0-	-188	-0-	679 2	3 9	N	3			272

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127					239
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	174	1			171
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					214
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	174	1			68
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*06	34	R	34	-0-	-0-	-0-	6	2	28	9	N	25					93